
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								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300						
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-

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

BELL & KINLEY COMPANY		062783		PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-

BOMAR OIL & GAS, INC.		081550		DODGE, MARIE C.		WELL #: 1D		RRCID -> 170077		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996				
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE				
CARR RESOURCES, INC.				135180							
T-BAR-X CARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF.11804	- 11829		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-		159

CREST RESOURCES, INC.				189901							
HOWARD, BEN				WELL #: 1	RRCID -> 218849	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6368	- 8787		
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691							
CLOAT				WELL #: 1	RRCID -> 241140	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 16415	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-

STAWNICZ				WELL #: 1	RRCID -> 243405	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 16820	PERF.15153	- 16164		
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-

SANDERS, LOREDA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 253557	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 17100	PERF.16737	- 16930		
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-

FOSSIL OPERATING, INC.				278846							
FOSSIL-LONE OAK RANCH				WELL #: 5H	RRCID -> 241605	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 13283	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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE				
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846							
FOSSIL BRUNETTE		WELL #:		1	RRCID ->	249220	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13527	PERF. N/A
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-	

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-	-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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PATARA ANDOVER I LLC				643257							
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	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-	

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

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-	

PRIME OPERATING COMPANY				677770							
PAGE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	254076	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	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-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE		
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790					
LAPRADE		WELL #:		1	RRCID -> 218970	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 12165	PERF. 11736	- 11807
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2013 - P/A 09/17/2013									

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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:	1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A
BIG RED UNIT									
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	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.				945936											
OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
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-
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO								
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710											
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11361 - 11672		
08	40720 X	40720	-0-	-0-	-0-	40720	3				N	-0-			-0-
09	41595 X	41595	-0-	-0-	-0-	41595	3				N	-0-			-0-
10	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	42264	3				N	-0-			-0-
11	37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	37708	3				N	-0-			-0-
12	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	39755	3				N	-0-			-0-
*01	40766 X	40766	-0-	-0-	-0-	40766	3				N	-0-			-0-
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.				251701			CNTY: NAVARRO								
ANDERSON, JOE E.				WELL #:	1	RRCID ->	092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11205 - 11460		
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-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE								
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.				251681											
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	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-
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	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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681												
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON												
HALCON OPERATING CO., INC. 344412												
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176												
08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			140
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			140
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			140
11	831 R	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2 9	N	2		142
12	845 R	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2 9	N	2		144
*01	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		144

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
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	741 R	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14 9	N	13		68
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10 9	N	9		77
10	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11 9	N	10		87
11	914 R	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20 9	N	18		105
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		105
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		105

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440												
08	1891 #	1765	-0-	-126	-0-	1690	2	75 9	N	68		272
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1596	2	96 9	N	87	178 1	181
10	1798 #	1743	-0-	-55	-0-	1646	2	97 9	N	88		269
11	1740 #	1638	-0-	-102	-0-	1544	2	94 9	N	85	192 1	162
12	1767 #	1647	-0-	-120	-0-	1553	2	94 9	N	85		247
01	1767 #	1360	-0-	-407	-0-	1291	2	69 9	N	63	1 8	309

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//										432283				
SADLER, ANN WARD										WELL #: 1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9517 - 9809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1054 #	982	-0-	-72	-0-	-0-	946 2	36 9	9	N	33			123
09	990 #	937	-0-	-53	-0-	-0-	904 2	33 9	9	N	30			153
10	992 #	979	-0-	-13	-0-	-0-	910 2	69 9	9	N	63			216
11	960 #	910	-0-	-50	-0-	-0-	847 2	63 9	9	N	57	191 1		82
12	992 #	906	-0-	-86	-0-	-0-	834 2	72 9	9	N	65			147
01	992 #	888	-0-	-104	-0-	-0-	831 2	57 9	9	N	52			199

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

PRIME OPERATING COMPANY										677770				
KNIGHT, SAM										WELL #: 1	RRCID -> 127608	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9042 - 9094
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	622 2	2	N	28	133 1		86
							31 9							
09	660 #	539	-0-	-121	-0-	-0-	500 2	39 9	9	N	35	1 8		120
10	806 #	574	-0-	-232	-0-	-0-	543 2	31 9	9	N	28			148
11	720 #	509	-0-	-211	-0-	-0-	472 2	37 9	9	N	34			182
12	744 #	511	-0-	-233	-0-	-0-	479 2	32 9	9	N	29			211
01	713 #	479	-0-	-234	-0-	-0-	446 2	33 9	9	N	30			241

SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145
08	1116 #	899	-0-	-217	-0-	-0-	66 1	800 2	2	N	30	155 1		69
							33 9							
09	1110 #	849	-0-	-261	-0-	-0-	809 2	40 9	9	N	36			105
10	1116 #	877	-0-	-239	-0-	-0-	829 2	48 9	9	N	44			149
11	900 #	876	-0-	-24	-0-	-0-	819 2	57 9	9	N	52			201
12	930 #	741	-0-	-189	-0-	-0-	702 2	39 9	9	N	35	162 1		74
01	899 #	816	-0-	-83	-0-	-0-	774 2	42 9	9	N	38			112

KNIGHT, SAM UNIT B										WELL #: 3	RRCID -> 131096	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8978 - 8986
08	1302 #	480	-0-	-822	-0-	-0-	469 2	11 9	9	N	10	116 1		57
09	1260 #	37	-0-	-1223	-0-	-0-	26 2	11 9	9	N	10			67
10	1302 #	703	-0-	-599	-0-	-0-	692 2	11 9	9	N	10			77
11	1260 #	543	-0-	-717	-0-	-0-	532 2	11 9	9	N	10			87
12	713 #	392	-0-	-321	-0-	-0-	372 2	20 9	9	N	18			105
*01	905 R	905	-0-	-0-	-0-	-0-	826 2	79 9	9	N	72			177

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

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	620 #	599	-0-	-21	-0-	28	1	496	2	N	68	191 1	89
09	600 #	441	-0-	-159	-0-	75	9	417	2	N	1		90
10	589 #	401	-0-	-188	-0-	23	1	381	2	N	-0-		90
11	570 #	339	-0-	-231	-0-	1	9	319	2	N	-0-		90
12	589 #	311	-0-	-278	-0-	20	1	293	2	N	-0-		90
01	589 #	263	-0-	-326	-0-	18	1	248	2	N	-0-		90

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	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		63
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		63
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		63
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		63
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

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

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	101 1	83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

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	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-

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

08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-		-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-		-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-		-0-
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	167	2			N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
08		465 #	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-
09		450 #	146	-0-	-304	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		434 #	248	-0-	-186	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12		470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867												
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-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS												
IMPACT 425810												
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176												
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-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
LACE OPERATING, INC. 480842												
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534												
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-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
J-W OPERATING CO.		427960										
ATLAS, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
09		1320 X	1241	-0-	-79	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
10		1891 X	1206	-0-	-685	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
11		1830 X	1068	-0-	-762	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
12		1891 X	1317	-0-	-574	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
01		1736 X	956	-0-	-780	-0-	956	2	N	-0-		-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353			
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-

ASH, NORTH (JAMES LIME)		04008 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331									
HUCKABAY, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 171635		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482			
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-

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959			
08	2449 N	1997	-0-	-452 B	-0-	311 1	1634 3	N	47	187 1	90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			52 9					
09	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	333 1	1845 3	N	57		147
						63 9					
10	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	344 1	1838 3	N	63		210
						69 9					
11	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	322 1	1828 3	N	30	180 1	60
						33 9					
12	2325 N	1572	-0-	-753 B	-0-	277 1	1249 3	N	42		102
						46 9					
01	2263 N	1849	-0-	-414 B	-0-	300 1	1491 3	N	53		155
						58 9					

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON			
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018			
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		103
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2		N	-0-		103
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 2		N	-0-		103
12	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2		N	-0-		103
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-		103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		3100 N	3977	-0-	877	877	39 1	3938 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	6341	-0-	3341	4218	63 1	6278 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	7498	-0-	4398	8616	74 1	7424 2		N	-0-		-0-
11		16667 X	8051	-0-	-8616	-0-	80 1	7971 2		N	-0-		-0-
12		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	85 1	8531 2		N	-0-		-0-
*01		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	90 1	8983 2		N	-0-		-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687													
08		5983 X	5889	-0-	-94	-0-	58 1	5831 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	5784	-0-	-6	-0-	57 1	5726 2		N	1	1 8	-0-
							1 9						
10		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	62 1	6246 2		N	-0-		-0-
11		5790 X	4798	-0-	-992	-0-	48 1	4750 2		N	-0-		-0-
12		5983 X	5712	-0-	-271	-0-	57 1	5655 2		N	-0-		-0-
*01		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	65 1	6469 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905													
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23 1	2283 2		N	-0-		-0-
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	21 1	2112 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	12 1	1163 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	788	-0-	-502	-0-	8 1	780 2		N	-0-		-0-
12		1333 N	821	-0-	-512	-0-	8 1	813 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	916	-0-	-262	-0-	9 1	907 2		N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134													
08		4743 X	4573	-0-	-170	-0-	45 1	4528 2		N	-0-		3
09		4590 X	4505	-0-	-85	-0-	45 1	4459 2		N	1	1 8	3
							1 9						
10		4743 X	4590	-0-	-153	-0-	45 1	4545 2		N	-0-		3
11		4530 X	4308	-0-	-222	-0-	43 1	4265 2		N	-0-		3
12		4650 X	4455	-0-	-195	-0-	44 1	4411 2		N	-0-		3
01		4650 X	4408	-0-	-242	-0-	44 1	4364 2		N	-0-		3

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586													
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	37 1	3656 2		N	-0-		-0-
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	39 1	3914 2		N	-0-		-0-
10		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	41 1	4054 2		N	-0-		-0-
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38 1	3822 2		N	-0-		-0-
12		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	39 1	3860 2		N	-0-		-0-
*01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	41 1	4149 2		N	-0-		-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458													
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	4 1	391 2		N	-0-		7
09		420 N	165	-0-	-255	-0-	2 1	163 2		N	-0-		7
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	4 1	421 2		N	-0-		7
11		390 N	202	-0-	-188	-0-	2 1	200 2		N	-0-		7
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	4 1	410 2		N	-0-		7
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	4 1	442 2		N	-0-		7

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	23 1	2253 2	N	-0-						2
09	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	21 1	2136 2	N	-0-						2
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	23 1	2312 2	N	-0-						2
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	22 1	2194 2	N	-0-						2
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	23 1	2276 2	N	-0-						2
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	23 1	2292 2	N	-0-						2

 REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	31 1	3085 2	N	-0-						-0-
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	30 1	2990 2	N	1	1 8					-0-
						1 9									
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	32 1	3209 2	N	-0-						-0-
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	30 1	2963 2	N	-0-						-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	30 1	2972 2	N	-0-						-0-
*01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	30 1	3007 2	N	-0-						-0-

 REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	15 1	1468 2	N	-0-						-0-
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	23 1	2342 2	N	-0-						-0-
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	31 1	3116 2	N	-0-						-0-
11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	26 1	2642 2	N	-0-						-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	24 1	2415 2	N	-0-						-0-
*01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	26 1	2627 2	N	-0-						-0-

 INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	4 1	411 2	N	-0-						-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5 1	450 2	N	-0-						-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	N	-0-						-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4 1	357 2	N	-0-						-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	328 2	N	-0-						-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4 1	395 2	N	-0-						-0-

 POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

08	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	28 1	2768 2	N	-0-						-0-
09	3450 X	2181	-0-	-1269	-0-	22 1	2159 2	N	-0-						-0-
10	3565 X	2491	-0-	-1074	-0-	25 1	2466 2	N	-0-						-0-
11	3450 X	2548	-0-	-902	-0-	25 1	2523 2	N	-0-						-0-
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	31 1	3075 2	N	-0-						-0-
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34 1	3382 2	N	-0-						-0-

 MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

08	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	80 1	8048 2	N	-0-						-0-
09	8430 X	7593	-0-	-837	-0-	75 1	7518 2	N	-0-						-0-
10	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	79 1	7913 2	N	-0-						-0-
11	8370 X	7468	-0-	-902	-0-	74 1	7394 2	N	-0-						-0-
12	8122 X	7544	-0-	-578	-0-	75 1	7469 2	N	-0-						-0-
01	8122 X	7529	-0-	-593	-0-	75 1	7454 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029													
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		4557 X	4357	-0-	-200	-0-	43	1	4314	2	N	-0-	12
09		4410 X	4234	-0-	-176	-0-	42	1	4192	2	N	-0-	12
10		4557 X	4355	-0-	-202	-0-	43	1	4312	2	N	-0-	12
11		4350 X	4252	-0-	-98	-0-	42	1	4210	2	N	-0-	12
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	N	-0-	12
01		4371 X	4066	-0-	-305	-0-	40	1	4026	2	N	-0-	12

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095													
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	N	-0-	-0-
09		1770 X	1383	-0-	-387	-0-	14	1	1369	2	N	-0-	-0-
10		1829 X	1285	-0-	-544	-0-	13	1	1272	2	N	-0-	-0-
11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	28	1	2841	2	N	-0-	-0-
12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	63	1	6272	2	N	-0-	-0-
*01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	36	1	3610	2	N	-0-	-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
08		9052 X	7376	-0-	-1676	-0-	73	1	7303	2	N	-0-	-0-
09		8760 X	6772	-0-	-1988	-0-	67	1	6705	2	N	-0-	-0-
10		8649 X	7348	-0-	-1301	-0-	73	1	7275	2	N	-0-	-0-
11		7830 X	6594	-0-	-1236	-0-	65	1	6529	2	N	-0-	-0-
12		7626 X	6889	-0-	-737	-0-	68	1	6821	2	N	-0-	-0-
01		7378 X	6369	-0-	-1009	-0-	63	1	6306	2	N	-0-	-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234													
08		7967 X	7485	-0-	-482	-0-	74	1	7411	2	N	-0-	-0-
09		7590 X	4518	-0-	-3072	-0-	45	1	4472	2	N	1	8
							1	9					
10		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	84	1	8378	2	N	-0-	-0-
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	77	1	7739	2	N	-0-	-0-
12		7564 X	4928	-0-	-2636	-0-	49	1	4879	2	N	-0-	-0-
01		8246 X	3944	-0-	-4302	-0-	39	1	3905	2	N	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
08		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	12	1	1209	2	N	-0-	-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	1	8
							1	9					
10		1333 N	716	-0-	-617	-0-	7	1	709	2	N	-0-	-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-	-0-
12		1922 N	1534	-0-	-388	-0-	15	1	1519	2	N	-0-	-0-
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	-0-	-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	2	N	-0-	-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-	-0-
10		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	16	1	1550	2	N	-0-	-0-
11		1680 N	1469	-0-	-211	-0-	15	1	1454	2	N	-0-	-0-
12		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	15	1	1460	2	N	-0-	-0-
01		1581 N	1405	-0-	-176	-0-	14	1	1391	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

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		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	86	-0-	-1474	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	493	-0-	-840	-0-	5	1	488	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	245	-0-	-1015	-0-	2	1	243	2	N	-0-			-0-
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-
*01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1224	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	67	1	6724	2	N	-0-			-0-
09		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	68	1	6780	2	N	-0-			-0-
10		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	65	1	6474	2	N	-0-			-0-
11		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-
12		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	62	1	6193	2	N	-0-			-0-
*01		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	69	1	6858	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

08		744 N	666	-0-	-78	-0-	7	1	659	2	N	-0-			-0-
09		660 N	657	-0-	-3	-0-	7	1	650	2	N	-0-			-0-
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	7	1	673	2	N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	660	2	N	-0-			-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	N	-0-			-0-
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

08		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	2	N	-0-			-0-
09		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	69	1	6861	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
10		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	69	1	6900	2	N	-0-			-0-
11		6540 X	6350	-0-	-190	-0-	63	1	6287	2	N	-0-			-0-
12		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-			-0-
*01		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	70	1	6993	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

08		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	N	-0-			-0-
09		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	N	-0-			-0-
10		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	62	1	6167	2	N	-0-			-0-
11		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	N	-0-			-0-
12		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-			-0-
*01		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	77	1	7669	2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

08		992 N	848	-0-	-144	-0-	8	1	840	2	N	-0-			1
09		960 N	767	-0-	-193	-0-	8	1	759	2	N	-0-			1
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	-0-			1
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-			1
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	N	-0-			1
*01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* 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-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770																
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	46	1	4553	2	N	-0-				-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	40	1	4023	2	N	-0-				-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	42	1	4197	2	N	-0-				-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	N	-0-				-0-
12	4495	X	3966	-0-	-529	-0-	39	1	3927	2	N	-0-				-0-
01	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	44	1	4419	2	N	-0-				-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996																
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-				-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-				-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-				-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-				-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	47	1	4745	2	Y	-0-				-0-
*01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-				-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140																
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	N	-0-				-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	N	-0-				-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	N	-0-				-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-				-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-				-0-
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	N	-0-				-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469																
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	31	1	3136	2	N	-0-				-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	29	1	2857	2	N	-0-				-0-
10	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	30	1	3019	2	N	-0-				-0-
11	3090	X	1525	-0-	-1565	-0-	15	1	1510	2	N	-0-				-0-
12	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	19	1	1942	2	N	-0-				-0-
01	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	21	1	2097	2	N	-0-				-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018																
08	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	65	1	6462	2	N	-0-				-0-
09	6690	X	6557	-0-	-133	-0-	65	1	6492	2	N	-0-				-0-
10	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	67	1	6697	2	N	-0-				-0-
11	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	64	1	6381	2	N	-0-				-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	71	1	7115	2	N	-0-				-0-
01	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	63	1	6273	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 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	* EOM BALANCE
08	6355 X	5632	-0-	-723	-0-	56	1	5576	2	N	-0-
09	5880 X	5603	-0-	-277	-0-	55	1	5547	2	N	-0-
						1	9				
10	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	59	1	5943	2	N	-0-
11	5730 X	5479	-0-	-251	-0-	54	1	5425	2	N	-0-
12	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	57	1	5658	2	N	-0-
01	6014 X	5593	-0-	-421	-0-	55	1	5538	2	N	-0-

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

08	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	30	1	2993	2	N	-0-
09	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	29	1	2919	2	N	-0-
10	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	29	1	2900	2	N	-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	N	-0-
01	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	28	1	2821	2	N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

08	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	29	1	2912	2	N	-0-
09	2910 X	2885	-0-	-25	-0-	29	1	2856	2	N	-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	N	-0-
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	32	1	3165	2	N	-0-
*01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	14	1	1444	2	N	-0-
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	10	1	1019	2	N	-0-
10	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	12	1	1209	2	N	-0-
11	1410 N	771	-0-	-639	-0-	8	1	763	2	N	-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	13	1	1279	2	N	-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	N	-0-
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	N	-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	N	-0-
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-
01	2387 X	1743	-0-	-644	-0-	17	1	1726	2	N	-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	N	-0-
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	47	1	4664	2	N	-0-
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	46	1	4590	2	N	-0-
11	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	39	1	3862	2	N	-0-
12	4619 X	4594	-0-	-25	-0-	45	1	4549	2	N	-0-
*01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	54	1	5444	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
REAGAN "A"		WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12124 - 13082
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48 1	4802 2	N	-0-	174
09		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49 1	4930 2	N	-0-	174
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49 1	4900 2	N	-0-	174
11		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	47 1	4696 2	N	-0-	174
12		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	48 1	4789 2	N	-0-	174
*01		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	48 1	4765 2	N	-0-	174

MERRYMAN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12830 - 12860
08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	81 1	8064 2	N	-0-	-0-
09		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	78 1	7816 2	N	-0-	-0-
10		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79 1	7867 2	N	-0-	-0-
11		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	77 1	7731 2	N	-0-	-0-
12		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	77 1	7699 2	N	-0-	-0-
*01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	76 1	7636 2	N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	11918 - 12320
08		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	33 1	3333 2	N	-0-	10
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32 1	3220 2	N	-0-	10
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	33 1	3320 2	N	-0-	10
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	32 1	3199 2	N	-0-	10
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	33 1	3290 2	N	-0-	10
*01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	30 1	3026 2	N	-0-	10

REAGAN "C"		WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12454 - 12800
08		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	73 1	7251 2	N	-0-	-0-
09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	67 1	6665 2	N	-0-	-0-
10		6634 X	6506	-0-	-128	-0-	64 1	6442 2	N	-0-	-0-
11		6420 X	5939	-0-	-481	-0-	59 1	5880 2	N	-0-	-0-
12		6634 X	5710	-0-	-924	-0-	57 1	5653 2	N	-0-	-0-
01		6634 X	5540	-0-	-1094	-0-	55 1	5485 2	N	-0-	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11908 - 12770
08		T. A.	28	-0-	28	28	28 2		N	-0-	3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-	3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-	3
11		30 X	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

MISCHER "C"		WELL #:	2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	12816 - 12960
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	36 1	3603 2	Y	-0-	-0-
09		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	35 1	3464 2	Y	-0-	-0-
10		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34 1	3350 2	Y	-0-	-0-
11		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	34 1	3427 2	Y	-0-	-0-
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	36 1	3623 2	Y	-0-	-0-
*01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	35 1	3520 2	Y	-0-	-0-

MISCHER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	12196 - 13072
08		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	21 1	2115 2	Y	-0-	-0-
09		2070 N	2020	-0-	-50	-0-	20 1	2000 2	Y	-0-	-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	21 1	2126 2	Y	-0-	-0-
11		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	20 1	1955 2	Y	-0-	-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	21 1	2136 2	Y	-0-	-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	22 1	2157 2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
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		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	47	1	4702	2	N	-0-			-0-
09		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	N	-0-			-0-
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	N	-0-			-0-
11		4320 X	4065	-0-	-255	-0-	40	1	4025	2	N	-0-			-0-
12		4464 X	3897	-0-	-567	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4044	-0-	-420	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	N	-0-			-0-
09		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			-0-
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	45	1	4518	2	N	-0-			-0-
12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	N	-0-			-0-
*01		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	46	1	4597	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
08		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-			-0-
09		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	N	-0-			-0-
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	N	-0-			-0-
11		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	N	-0-			-0-
12		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	70	1	7008	2	N	-0-			-0-
*01		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	61	1	6116	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980															
08		6200 X	5447	-0-	-753	-0-	54	1	5393	2	N	-0-			-0-
09		6000 X	5376	-0-	-624	-0-	53	1	5323	2	N	-0-			-0-
10		6200 X	5536	-0-	-664	-0-	55	1	5481	2	N	-0-			-0-
11		5820 X	5392	-0-	-428	-0-	53	1	5339	2	N	-0-			-0-
12		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	57	1	5743	2	N	-0-			-0-
*01		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	58	1	5835	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		480 N	198	-0-	-282	-0-	2	1	196	2	N	-0-			-0-
10		434 N	210	-0-	-224	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775															
08		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	54	1	5424	2	N	-0-			-0-
09		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	N	-0-			-0-
10		1612 X	171	-0-	-1441	-0-	2	1	169	2	N	-0-			-0-
11		1560 X	254	-0-	-1306	-0-	3	1	251	2	N	-0-			-0-
12		1612 X	457	-0-	-1155	-0-	5	1	452	2	N	-0-			-0-
01		1612 X	301	-0-	-1311	-0-	3	1	298	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

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	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	26	1	2555	2	Y	19	193	1	18
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	21	9	2497	2	Y	-0-			18
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	25	1	2615	2	Y	-0-			18
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			18
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			18
*01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-			18

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

08	6324 X	6002	-0-	-322	-0-	59	1	5943	2	N	-0-			5
09	6120 X	5964	-0-	-156	-0-	59	1	5905	2	N	-0-			5
10	6262 X	5992	-0-	-270	-0-	59	1	5933	2	N	-0-			5
11	6000 X	5778	-0-	-222	-0-	57	1	5721	2	N	-0-			5
12	6169 X	5761	-0-	-408	-0-	57	1	5704	2	N	-0-			5
01	6169 X	5913	-0-	-256	-0-	59	1	5854	2	N	-0-			5

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	63	1	6269	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5793	-0-	-327	-0-	57	1	5736	2	N	-0-			-0-
10	6324 X	6017	-0-	-307	-0-	60	1	5957	2	N	-0-			-0-
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	6249	-0-	-75	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
*01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	63	1	6299	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1044	-0-	-696	-0-	10	1	1034	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	13	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	13	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	9	1	942	2	N	-0-			-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

08	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	54	1	5414	2	N	-0-			-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	50	1	4961	2	N	-0-			-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	N	-0-			-0-
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4689	2	N	-0-			-0-
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	N	-0-			-0-
*01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	45	1	4481	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	N	-0-			-0-
*01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	32	1	3207	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005												TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788	- 13919
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		3565 X	3083	-0-	-482	-0-	31	1	3052	2	N	-0-		-0-
09		3450 X	3382	-0-	-68	-0-	33	1	3349	2	N	-0-		-0-
10		3565 X	3260	-0-	-305	-0-	32	1	3228	2	N	-0-		-0-
11		3330 X	3179	-0-	-151	-0-	31	1	3148	2	N	-0-		-0-
12		3503 X	3199	-0-	-304	-0-	32	1	3167	2	N	-0-		-0-
01		3503 X	3376	-0-	-127	-0-	33	1	3343	2	N	-0-		-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007												TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786
08		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	42	1	4203	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3986	-0-	-34	-0-	39	1	3947	2	N	-0-		-0-
10		4154 X	3693	-0-	-461	-0-	37	1	3656	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	3670	-0-	-350	-0-	36	1	3634	2	N	-0-		-0-
12		4154 X	3573	-0-	-581	-0-	35	1	3538	2	N	-0-		-0-
01		4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	30	1	2967	2	N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008												TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662
08		14012 X	13013	-0-	-999	-0-	129	1	12884	2	N	-0-		-0-
09		13560 X	12543	-0-	-1017	-0-	124	1	12419	2	N	-0-		-0-
10		13919 X	12793	-0-	-1126	-0-	127	1	12666	2	N	-0-		-0-
11		13170 X	12097	-0-	-1073	-0-	120	1	11977	2	N	-0-		-0-
12		13082 X	12277	-0-	-805	-0-	122	1	12155	2	N	-0-		-0-
01		13020 X	11810	-0-	-1210	-0-	117	1	11693	2	N	-0-		-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007												TOTAL DEPTH 12117	PERF. 9736	- 10478
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	N	-0-		-0-
09		1110 X	770	-0-	-340	-0-	36	1	734	2	N	-0-		-0-
10		1147 X	683	-0-	-464	-0-	30	1	653	2	N	-0-		-0-
11		1110 X	617	-0-	-493	-0-	26	1	591	2	N	-0-		-0-
12		1147 X	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-		-0-
01		1147 X	609	-0-	-538	-0-	609	2			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH 11755	PERF.11256	- 11536
08		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	273	1	5196	2	N	-0-		-0-
09		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	230	1	4684	2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4617	-0-	-312	-0-	201	1	4416	2	N	-0-		-0-
11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	225	1	5109	2	N	-0-		-0-
12		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-		-0-
*01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007												TOTAL DEPTH 12008	PERF. 9674	- 11534
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	225	1	4285	2	N	-0-		-0-
09		3450 X	2996	-0-	-454	-0-	140	1	2856	2	N	-0-		-0-
10		3565 X	1995	-0-	-1570	-0-	87	1	1908	2	N	-0-		-0-
11		3450 X	3113	-0-	-337	-0-	131	1	2982	2	N	-0-		-0-
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-		-0-
01		3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	69	1	1311	2	N	-0-		-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	717	-0-	-554	-0-	31	1	686	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	942	-0-	-408	-0-	40	1	902	2	N	-0-		-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-		-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
08		18230 X	2614	-0-	-15616	-0-	131	1	2483	2	N	-0-		-0-
09		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	-0-		-0-
10		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	2	N	-0-		-0-
11		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	N	-0-		-0-
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-		-0-
*01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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		494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-		-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1931	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4626	-0-	1526	1526	201	1	4425	2	N	-0-		-0-
11		2858 N	1332	-0-	-1526	-0-	56	1	1276	2	N	-0-		-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-		-0-
*01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
08		0 W	1370	-0-	1370	1370	68	1	1302	2	N	-0-		-0-
09		0 W	1135	-0-	1135	2505	53	1	1082	2	N	-0-		-0-
10		300 N	1053	-0-	753	3258	46	1	1007	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	1287	-0-	-1713	1545	54	1	1233	2	N	-0-		-0-
12		2753 N	1208	-0-	-1545	-0-	1208	2			N	-0-		-0-
*01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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		639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3927	-0-	927	927	184	1	3743	2	N	-0-		-0-
10		2325 N	371	-0-	-1954	-0-	16	1	355	2	N	-0-		-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		2790 X	273	-0-	-2517	-0-	273	2			N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	137	1	2614	2	N	-0-		-0-
09		3240 X	2794	-0-	-446	-0-	131	1	2663	2	N	-0-		-0-
10		3255 X	2615	-0-	-640	-0-	114	1	2501	2	N	-0-		-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	137	1	3113	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	2908	-0-	-347	-0-	2908	2			N	-0-		-0-
01		2883 X	2816	-0-	-67	-0-	2816	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388														
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	46500 X	40108	-0-	-6392	-0-	1113	1	38995	2	N	-0-			-0-
09	59000 X	59000	-0-	-0-	-0-	1364	1	57636	2	N	-0-			-0-
10	50588 X	50588	-0-	-0-	-0-	1496	1	49092	2	N	-0-			-0-
*11	43441 X	43441	-0-	-0-	-0-	1096	1	42345	2	N	-0-			-0-
12	46500 X	40799	-0-	-5701	-0-	1119	1	39680	2	N	-0-			-0-
01	46500 X	35997	-0-	-10503	-0-	970	1	35027	2	N	-0-			-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180														
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915														
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876														
08	238080 X	-0-	-0-	-238080	-0-					N	-0-			-0-
09	230400 X	-0-	-0-	-230400	-0-					N	14	14	8	-0-
10	236530 X	124462	-0-	-112068	-0-	124441	2	21	9	N	19	19	8	-0-
11	302251 X	302251	-0-	-0-	-0-	302236	2	15	9	N	14	14	8	-0-
12	314313 X	314313	-0-	-0-	-0-	314279	2	34	9	N	31	31	8	-0-
*01	310185 X	310185	-0-	-0-	-0-	310168	2	17	9	N	15	15	8	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1241	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
09	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1104	2	Y	1			5
						1	9							
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	2			7
						2	9							
11	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	49	1	969	2	Y	1			8
						1	9							
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
01	1240 N	580	-0-	-660	-0-	57	1	521	2	Y	2	5	1	1
						2	9							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
08	2480 N	2210	-0-	-270	-0-	114	1	2092	2	Y	4	8	1	5
						4	9							
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2			7
						2	9							
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2201	2	Y	1			8
						1	9							
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1	2066	2	Y	2			10
						2	9							
12	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	117	1	2207	2	Y	5	8	1	7
						6	9							
01	2325 N	1155	-0-	-1170	-0-	113	1	1036	2	Y	5	9	1	3
						6	9							

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
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	837 N	765	-0-	-72	-0-	39	1	724	2	Y	2	2	1	2
09	780 N	722	-0-	-58	-0-	2	9	687	2	Y	-0-			2
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	35	1	688	2	Y	1			3
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	1	9	699	2	Y	-0-			3
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	1	3	1	1
01	713 N	389	-0-	-324	-0-	38	1	348	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
08	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	49	1	996	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	622	-0-	-494	-0-	61	1	561	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2532	2	Y	4	6	1	4
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	4	9	2355	2	Y	2			6
10	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	121	1	2535	2	Y	2			8
11	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	135	1	2226	2	Y	1			9
12	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2	9	2395	2	Y	4	7	1	6
01	2666 N	1385	-0-	-1281	-0-	111	1	1246	2	Y	3	7	1	2
						127	1							
						4	9							
						136	1							
						3	9							
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	Y	4	7	1	5
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	4	9	1320	2	Y	1			6
10	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	67	1	1418	2	Y	-0-			6
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1	9	1354	2	Y	1			7
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	2	Y	2	5	1	4
01	1488 N	826	-0-	-662	-0-	67	1	741	2	Y	4	6	1	2
						1	9							
						72	1							
						2	9							
						81	1							
						4	9							

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

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	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	104 1 2 9	1926 2	Y	2	5 1	3
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	1915 2	Y	1		4
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	2030 2	Y	2		6
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103 1 2 9	2052 2	Y	2		8
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9	2043 2	Y	1	6 1	3
01	1736 N	1080	-0-	-656	-0-	105 1 4 9	971 2	Y	4	5 1	2

 LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	122 1 3 9	2244 2	Y	3	4 1	3
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	1753 2	Y	1		4
10	1829 N	1216	-0-	-613	-0-	62 1 2 9	1152 2	Y	2		6
11	1770 N	1435	-0-	-335	-0-	68 1	1367 2	Y	-0-		6
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	66 1 1 9	1239 2	Y	1	5 1	2
01	1209 N	464	-0-	-745	-0-	46 1 1 9	417 2	Y	1	2 1	1

 LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

08	8463 X	5771	-0-	-2692	-0-	297 1 3 9	5471 2	Y	3	2 1	3
09	7260 X	6323	-0-	-937	-0-	310 1 1 9	6012 2	Y	1		4
10	7254 X	6185	-0-	-1069	-0-	311 1	5874 2	Y	-0-		4
11	7020 X	5903	-0-	-1117	-0-	280 1	5623 2	Y	-0-		4
12	7254 X	5446	-0-	-1808	-0-	274 1 1 9	5171 2	Y	1	3 1	2
01	6541 X	2960	-0-	-3581	-0-	290 1 1 9	2669 2	Y	1	2 1	1

 WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

08	6510 X	5370	-0-	-1140	-0-	276 1 4 9	5090 2	Y	4	8 1	5
09	6300 X	5990	-0-	-310	-0-	293 1 2 9	5695 2	Y	2		7
10	6510 X	5936	-0-	-574	-0-	299 1 1 9	5636 2	Y	1		8
11	6120 X	5609	-0-	-511	-0-	266 1 1 9	5342 2	Y	1		9
12	6324 X	5825	-0-	-499	-0-	293 1 4 9	5528 2	Y	4	7 1	6
01	6200 X	2981	-0-	-3219	-0-	292 1 3 9	2686 2	Y	3	7 1	2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
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		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	3	3 1	3
							3	9						
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	1		4
							1	9						
10		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-		4
11		1260 N	1046	-0-	-214	-0-	50	1	996	2	Y	-0-		4
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	59	1	1107	2	Y	2	3 1	3
							2	9						
01		1085 N	509	-0-	-576	-0-	49	1	459	2	Y	1	3 1	1
							1	9						

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														

08		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	53	1	985	2	Y	3	4 1	3
							3	9						
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	Y	2		5
							2	9						
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-		5
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-		5
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1944	2	Y	4	4 1	5
							4	9						
*01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	131	1	1206	2	Y	3	6 1	2
							3	9						

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														

08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	4	7 1	5
							4	9						
09		870 N	680	-0-	-190	-0-	33	1	646	2	Y	1		6
							1	9						
10		899 N	773	-0-	-126	-0-	39	1	733	2	Y	1		7
							1	9						
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	-0-		7
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	4	6 1	5
							4	9						
01		775 N	449	-0-	-326	-0-	44	1	401	2	Y	4	7 1	2
							4	9						

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														

08		2697 N	2437	-0-	-260	-0-	125	1	2309	2	Y	3	8 1	4
							3	9						
09		2580 N	2489	-0-	-91	-0-	121	1	2366	2	Y	2		6
							2	9						
10		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2544	2	Y	-0-		6
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	1		7
							1	9						
12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	2	Y	3	6 1	4
							3	9						
01		2666 N	1332	-0-	-1334	-0-	130	1	1196	2	Y	5	6 1	3
							6	9						

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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 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	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	71 1 3 9	1308 2 Y	3	9 1	4
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	99 1 3 9	1914 2 Y	3		7
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	1870 2 Y	1		8
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	83 1 2 9	1684 2 Y	2		10
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	103 1 6 9	1947 2 Y	5	8 1	7
01	1984 N	330	-0-	-1654	-0-	33 1	297 2 Y	-0-	7 1	-0-

 FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

08	7099 X	6326	-0-	-773	-0-	325 1 2 9	5999 2 Y	2	5 1	3
09	6540 X	6396	-0-	-144	-0-	313 1 2 9	6081 2 Y	2		5
10	6727 X	6378	-0-	-349	-0-	321 1 2 9	6055 2 Y	2		7
11	6300 X	3940	-0-	-2360	-0-	188 1 1 9	3751 2 Y	1		8
12	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	335 1 6 9	6351 2 Y	5	6 1	7
01	6603 X	3944	-0-	-2659	-0-	388 1 1 9	3555 2 Y	1	7 1	1

 MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

08	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	101 1 1 9	1877 2 Y	1	4 1	2
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	107 1 1 9	2095 2 Y	1		3
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	109 1	2067 2 Y	-0-		3
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	139 1	2780 2 Y	-0-		3
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	120 1 6 9	2268 2 Y	5	3 1	5
01	2077 N	1179	-0-	-898	-0-	115 1 3 9	1061 2 Y	3	6 1	2

 FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

08	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	67 1 3 9	1232 2 Y	3	4 1	4
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	61 1 1 9	1191 2 Y	1		5
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	65 1 2 9	1231 2 Y	2		7
11	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	56 1 1 9	1106 2 Y	1		8
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	66 1 7 9	1249 2 Y	6	6 1	8
01	1302 N	651	-0-	-651	-0-	64 1 1 9	586 2 Y	1	8 1	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454													
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	5022 X	4642	-0-	-380	-0-	238	1	4401	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
09	4860 X	4277	-0-	-583	-0-	209	1	4067	2	Y	1		4
						1	9						
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	242	1	4565	2	Y	2		6
						2	9						
11	4590 X	4001	-0-	-589	-0-	190	1	3809	2	Y	2		8
						2	9						
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	237	1	4484	2	Y	2	6 1	4
						2	9						
01	4805 X	2205	-0-	-2600	-0-	216	1	1987	2	Y	2	5 1	1
						2	9						

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756													
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	166	1	3073	2	Y	3	7 1	4
						3	9						
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3017	2	Y	2		6
						2	9						
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	168	1	3179	2	Y	-0-		6
11	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	139	1	2804	2	Y	1		7
						1	9						
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	156	1	2954	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
01	3100 X	1534	-0-	-1566	-0-	150	1	1378	2	Y	5	6 1	3
						6	9						

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570													
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	119	1	2187	2	Y	2	6 1	3
						2	9						
09	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	112	1	2163	2	Y	3		6
						3	9						
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	116	1	2195	2	Y	1		7
						1	9						
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	98	1	1965	2	Y	1		8
						1	9						
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	Y	4	6 1	6
						4	9						
01	2325 N	1242	-0-	-1083	-0-	122	1	1117	2	Y	3	7 1	2
						3	9						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747													
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	1	9 1	2
						1	9						
09	3000 N	3571	-0-	571	571	175	1	3396	2	Y	-0-		2
10	2537 X	1966	-0-	-571	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-		2
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-		2
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	124	1	2343	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1068	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

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	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	189	1	3673	2	Y	2			6
						2	9							
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	205	1	3849	2	Y	2			8
						2	9							
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	184	1	3678	2	Y	-0-			8
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
01	2511 X	2414	-0-	-97	-0-	237	1	2176	2	Y	1	6	1	1
						1	9							

 FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

08	1023 N	844	-0-	-179	-0-	43	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1572	2	Y	1			1
						1	9							
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-			1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-			1
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	71	1	655	2	Y	2	5	1	1
						2	9							

 WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

08	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	180	1	3319	2	Y	4	9	1	5
						4	9							
09	3630 X	3466	-0-	-164	-0-	170	1	3295	2	Y	1			6
						1	9							
10	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	3372	2	Y	1			7
						1	9							
11	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	163	1	3253	2	Y	2			9
						2	9							
12	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	176	1	3324	2	Y	5	7	1	7
						6	9							
01	3596 X	1846	-0-	-1750	-0-	181	1	1661	2	Y	4	8	1	3
						4	9							

 DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

08	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	249	1	4601	2	Y	4	8	1	5
						4	9							
09	4920 X	4873	-0-	-47	-0-	239	1	4633	2	Y	1			6
						1	9							
10	5084 X	4915	-0-	-169	-0-	248	1	4666	2	Y	1			7
						1	9							
11	4770 X	4194	-0-	-576	-0-	199	1	3993	2	Y	2			9
						2	9							
12	5022 X	4973	-0-	-49	-0-	250	1	4717	2	Y	5	7	1	7
						6	9							
01	5022 X	2545	-0-	-2477	-0-	249	1	2292	2	Y	4	8	1	3
						4	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	170	1	3151	2	Y	2	6 1	3
						2	9						
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2949	2	Y	3		6
						3	9						
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	3057	2	Y	1		7
						1	9						
11	3000 X	2837	-0-	-163	-0-	135	1	2700	2	Y	2		9
						2	9						
12	3100 X	3060	-0-	-40	-0-	154	1	2903	2	Y	3	7 1	5
						3	9						
01	3100 X	1643	-0-	-1457	-0-	161	1	1479	2	Y	3	6 1	2
						3	9						

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944													

08	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2041	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1		5
						1	9						
10	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	111	1	2081	2	Y	2		7
						2	9						
11	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-		7
12	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	109	1	2051	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
01	2201 N	1128	-0-	-1073	-0-	110	1	1016	2	Y	2	5 1	1
						2	9						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													

08	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	124	1	2286	2	Y	2	5 1	2
						2	9						
09	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	97	1	1894	2	Y	2		4
						2	9						
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	132	1	2485	2	Y	2		6
						2	9						
11	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	132	1	2659	2	Y	2		8
						2	9						
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	187	1	3528	2	Y	4	6 1	6
						4	9						
01	2604 X	1514	-0-	-1090	-0-	149	1	1362	2	Y	3	7 1	2
						3	9						

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													

08	3720 X	1219	-0-	-2501	-0-	63	1	1155	2	Y	1	6 1	1
						1	9						
09	3600 X	1045	-0-	-2555	-0-	51	1	993	2	Y	1		2
						1	9						
10	3317 X	1150	-0-	-2167	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-		2
11	2040 X	1220	-0-	-820	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-		2
12	2108 X	1272	-0-	-836	-0-	64	1	1206	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
01	1209 X	576	-0-	-633	-0-	56	1	518	2	Y	2	4 1	1
						2	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
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	2697 N	1780	-0-	-917	-0-	91	1	1687	2	Y	2	5	1	2
09	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	122	1	2363	2	Y	2			4
10	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	132	1	2473	2	Y	2			6
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	Y	1			7
12	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	126	1	2381	2	Y	3	6	1	4
01	2604 N	1265	-0-	-1339	-0-	124	1	1139	2	Y	2	5	1	1

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	2	Y	2	6	1	3
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	2	Y	3			6
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	156	1	2952	2	Y	1			7
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2914	2	Y	2			9
12	2945 X	2583	-0-	-362	-0-	130	1	2451	2	Y	2	7	1	4
01	2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	154	1	1407	2	Y	3	5	1	2

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	109	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	98	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	114	1	2145	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1169	-0-	-970	-0-	115	1	1054	2	Y	-0-			-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
08	775 N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	Y	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-			-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	83	1	764	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
08	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-			-0-
09	2640 N	2592	-0-	-48	-0-	127	1	2465	2	Y	-0-			-0-
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	-0-			-0-
11	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-			-0-
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	138	1	2614	2	Y	-0-			-0-
01	2728 N	1406	-0-	-1322	-0-	138	1	1268	2	Y	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-
09		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-
10		2511 N	2449	-0-	-62	-0-	124	1	2325	2	Y	-0-
11		2430 N	2145	-0-	-285	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-
01		2449 N	1347	-0-	-1102	-0-	133	1	1214	2	Y	-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
08		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	2	Y	-0-
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	Y	-0-
11		2760 X	2747	-0-	-13	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-
12		2852 X	2827	-0-	-25	-0-	142	1	2685	2	Y	-0-
01		2852 X	1448	-0-	-1404	-0-	142	1	1306	2	Y	-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	2	Y	-0-
09		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-
11		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-
12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-
01		1953 N	1322	-0-	-631	-0-	130	1	1192	2	Y	-0-

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	231	1	4276	2	N	52
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	3980	2	N	25
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	214	1	4028	2	N	12
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	188	1	3772	2	N	15
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	197	1	3731	2	N	15
01		3410 X	2002	-0-	-1408	-0-	195	1	1788	2	N	17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
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	4247 X	4007	-0-	-240	-0-	205 1	3798 2	Y	4	9 1		5
09	4080 X	4011	-0-	-69	-0-	196 1	3813 2	Y	2			7
10	4185 X	4160	-0-	-25	-0-	210 1	3950 2	Y	-0-			7
11	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	183 1	3669 2	Y	2			9
12	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	204 1	3854 2	Y	5	7 1		7
01	4154 X	2096	-0-	-2058	-0-	205 1	1887 2	Y	4	8 1		3

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
08	10633 X	9461	-0-	-1172	-0-	483 1	8922 2	N	51			142
09	10290 X	9212	-0-	-1078	-0-	448 1	8708 2	N	51			193
10	10168 X	9280	-0-	-888	-0-	466 1	8766 2	N	44	185 1		52
11	9720 X	9060	-0-	-660	-0-	431 1	8629 2	N	-0-			52
12	9703 X	9245	-0-	-458	-0-	465 1	8777 2	N	3			55
01	9517 X	5097	-0-	-4420	-0-	501 1	4596 2	N	-0-			55

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
08	5828 X	4810	-0-	-1018	-0-	247 1	4563 2	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	274 1	5330 2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	282 1	5296 2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	229 1	4588 2	Y	-0-			-0-
12	5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	230 1	4357 2	Y	-0-			-0-
01	5797 X	2731	-0-	-3066	-0-	269 1	2462 2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
08	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	112 1	2067 2	N	-0-			-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	148 1	2892 2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2452	-0-	-586	-0-	124 1	2328 2	N	-0-			-0-
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150 1	2992 2	N	-0-			-0-
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	164 1	3090 2	N	-0-			-0-
01	3131 X	815	-0-	-2316	-0-	80 1	735 2	N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	339 1	2849 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	347 1	2505 2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	240 1	2410 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2265	-0-	-735	-0-	111 1	2154 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	60 1	2078 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	41 1	1967 2	N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	108 1	910 2	N	-0-			-0-
09	1140 N	894	-0-	-246	-0-	109 1	785 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	814	-0-	-271	-0-	74 1	740 2	N	-0-			-0-
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	34 1	653 2	N	-0-			-0-
12	930 N	680	-0-	-250	-0-	19 1	661 2	N	-0-			-0-
01	806 N	584	-0-	-222	-0-	12 1	572 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	51 1	3610 2		N	4			64
						4 9							
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	14 1	3575 2		N	11			75
						12 9							
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	96 1	3578 2		N	2			77
						2 9							
11	2970 X	2473	-0-	-497	-0-	19 1	2419 2		N	32			109
						35 9							
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3795 2	7 9		N	6			115
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	154 1	3031 2		N	17	92 1		40
						19 9							

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520													
08	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	60 1	2117 2		N	3			20
						3 9							
09	2460 X	2153	-0-	-307	-0-	38 1	2109 2		N	5			25
						6 9							
10	2542 X	2259	-0-	-283	-0-	89 1	2168 2		N	2			27
						2 9							
11	2460 X	2255	-0-	-205	-0-	49 1	2197 2		N	8			35
						9 9							
12	2232 X	2003	-0-	-229	-0-	11 1	1988 2		N	4			39
						4 9							
01	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	103 1	2035 2		N	6	32 1		13
						7 9							

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755													
08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	123 1	2738 2		N	-0-			-0-
						93 1	2667 2		N	-0-			-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	153 1	2623 2		N	-0-			-0-
						98 1	2532 2		N	-0-			-0-
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	51 1	2359 2		N	-0-			-0-
						128 1	2522 2		N	-0-			-0-
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
*01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697													
08	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718 2			N	-0-			-0-
						1722 2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1764 2			N	-0-			-0-
						1962 2			N	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-			-0-
						79 1	1570 2		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
01	1767 N	1649	-0-	-118	-0-					-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026													
08	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	232 1	10295 2		N	5			45
						6 9							
09	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	107 1	8628 2		N	12			57
						13 9							
10	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	278 1	7864 2		N	3			60
						3 9							
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	80 1	6034 2		N	10			70
						11 9							
12	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8916 2	8 9		N	7			77
*01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	360 1	7100 2		N	15	63 1		29
						17 9							

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EDF Trading Resources, LLC //CONT.// 243195												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	195	1	3933	2	N	-0-
09		4800 X	3895	-0-	-905	-0-	147	1	3748	2	N	-0-
10		4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	221	1	3520	2	N	-0-
11		4380 X	3535	-0-	-845	-0-	148	1	3387	2	N	-0-
12		4402 X	3474	-0-	-928	-0-	90	1	3384	2	N	-0-
01		4123 X	3463	-0-	-660	-0-	167	1	3296	2	N	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
08		9176 X	7381	-0-	-1795	-0-	368	1	7012	2	N	-0-
09		8880 X	6707	-0-	-2173	-0-	270	1	6437	2	N	-0-
10		9176 X	4905	-0-	-4271	-0-	303	1	4601	2	N	-0-
11		8130 X	4671	-0-	-3459	-0-	64	1	4607	2	N	-0-
12		7378 X	3920	-0-	-3458	-0-	3920	2			N	-0-
01		7378 X	2197	-0-	-5181	-0-	105	1	2091	2	N	-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896												
08		713 N	476	-0-	-237	-0-	27	1	449	2	N	-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-
10		589 N	487	-0-	-102	-0-	33	1	454	2	N	-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-
12		744 N	493	-0-	-251	-0-	17	1	476	2	N	-0-
01		496 N	404	-0-	-92	-0-	19	1	385	2	N	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
08		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	570	1	11599	2	N	-0-
09		12630 X	11332	-0-	-1298	-0-	422	1	10908	2	N	-0-
10		13051 X	11068	-0-	-1983	-0-	649	1	10417	2	N	-0-
11		12630 X	10606	-0-	-2024	-0-	438	1	10167	2	N	-0-
12		12524 X	10495	-0-	-2029	-0-	266	1	10228	2	N	-0-
01		12183 X	10322	-0-	-1861	-0-	497	1	9823	2	N	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
08		6262 X	6073	-0-	-189	-0-	280	1	5793	2	N	-0-
09		6060 X	5370	-0-	-690	-0-	197	1	5173	2	N	-0-
10		6262 X	5446	-0-	-816	-0-	305	1	5141	2	N	-0-
11		5970 X	4493	-0-	-1477	-0-	178	1	4315	2	N	-0-
12		6107 X	5399	-0-	-708	-0-	133	1	5266	2	N	-0-
01		6076 X	5607	-0-	-469	-0-	270	1	5335	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360		
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	7936 X	5807	-0-	-2129	-0-	311	1	5496	2	N	-0-		-0-	
09	7650 X	5708	-0-	-1942	-0-	252	1	5456	2	N	-0-		-0-	
10	7285 X	5541	-0-	-1744	-0-	361	1	5180	2	N	-0-		-0-	
11	6480 X	4880	-0-	-1600	-0-	234	1	4646	2	N	-0-		-0-	
12	5921 X	5653	-0-	-268	-0-	182	1	5471	2	N	-0-		-0-	
*01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	350	1	6912	2	N	-0-		-0-	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
REAGAN, GENEVA				WELL #:	3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574 - 11832		
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-	

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-	

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

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

MARTIN, K.				WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508		
08	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-		-0-	
09	23220 X	11536	-0-	-11684	-0-	11536	2			N	-0-		-0-	
10	23994 X	15868	-0-	-8126	-0-	15868	2			N	-0-		-0-	
11	23220 X	17113	-0-	-6107	-0-	17113	2			N	-0-		-0-	
12	23994 X	10686	-0-	-13308	-0-	10686	2			N	-0-		-0-	
01	23994 X	10262	-0-	-13732	-0-	10262	2			N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438	- 14642	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			N	-0-		-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2			N	-0-		-0-
10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-		-0-
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-		-0-
12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2			N	-0-		-0-
*01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 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		12183 X	11836	-0-	-347	-0-	11836 2			N	-0-		-0-
09		11790 X	11786	-0-	-4	-0-	11786 2			N	-0-		-0-
10		11966 X	11737	-0-	-229	-0-	11736 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		11490 X	8841	-0-	-2649	-0-	8840 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		12183 X	9809	-0-	-2374	-0-	9808 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*01		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331 2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140	- 16234	
08		10106 X	9716	-0-	-390	-0-	9716 2			N	-0-		-0-
09		9780 X	9663	-0-	-117	-0-	9663 2			N	-0-		-0-
10		10106 X	9856	-0-	-250	-0-	9856 2			N	-0-		-0-
11		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871 2			N	-0-		-0-
12		10106 X	9490	-0-	-616	-0-	9489 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		9982 X	9206	-0-	-776	-0-	9206 2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982	- 13276	
08		18383 X	14410	-0-	-3973	-0-	14409 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09		17790 X	16826	-0-	-964	-0-	16826 2			N	-0-		-0-
10		17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17740 2			N	-0-		-0-
11		17100 X	16079	-0-	-1021	-0-	16079 2			N	-0-		-0-
12		17391 X	16492	-0-	-899	-0-	16492 2			N	-0-		-0-
01		17732 X	16348	-0-	-1384	-0-	16348 2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770	- 14801	
08		1674 N	987	-0-	-687	-0-	987 2			N	-0-		-0-
09		1800 N	1361	-0-	-439	-0-	1361 2			N	-0-		-0-
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-		-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-		-0-
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-		-0-
01		1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449 2			N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247689	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.15545	- 16940	
08		10447 X	9556	-0-	-891	-0-	9556 2			N	-0-		-0-
09		10110 X	6495	-0-	-3615	-0-	6495 2			N	-0-		-0-
10		10447 X	4967	-0-	-5480	-0-	4967 2			N	-0-		-0-
11		10110 X	5560	-0-	-4550	-0-	5560 2			N	-0-		-0-
12		10447 X	4736	-0-	-5711	-0-	4736 2			N	-0-		-0-
01		9548 X	3967	-0-	-5581	-0-	3967 2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049	- 16075	
08		62372 X	58706	-0-	-3666	-0-	58706 2			N	-0-		-0-
09		60360 X	57913	-0-	-2447	-0-	57913 2			N	-0-		-0-
10		62372 X	58830	-0-	-3542	-0-	58830 2			N	-0-		-0-
11		60360 X	52567	-0-	-7793	-0-	52567 2			N	-0-		-0-
12		62031 X	55292	-0-	-6739	-0-	55292 2			N	-0-		-0-
01		59830 X	55682	-0-	-4148	-0-	55681 2	1 9		N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 251352		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737						
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	AMT	BALANCE	
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-	
09	570	N	104	-0-	-466	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-	

CAZEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257880		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700						
08	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	-0-	29413	2		N	-0-			-0-	
09	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	-0-	31518	2		N	-0-			-0-	
10	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	-0-	37832	2		N	-0-			-0-	
11	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	-0-	33745	2		N	-0-			-0-	
12	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	-0-	25879	2		N	-0-			-0-	
*01	34943	X	34943	-0-	-0-	-0-	-0-	34943	2		N	-0-			-0-	

EMBRA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259002		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525						
08	299925	X	245308	-0-	-54617	-0-	-0-	245307	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	280740	X	227360	-0-	-53380	-0-	-0-	227359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	290098	X	230444	-0-	-59654	-0-	-0-	230442	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	280740	X	236140	-0-	-44600	-0-	-0-	236139	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	271033	X	249893	-0-	-21140	-0-	-0-	249887	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	245303	X	238569	-0-	-6734	-0-	-0-	238569	2		N	-0-			-0-	

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260580		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435						
08	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-	
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
10	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-	
11	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-	
12	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-	

CAZEY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260726		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446						
08	90451	X	90451	-0-	-0-	-0-	-0-	90449	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	95444	X	95444	-0-	-0-	-0-	-0-	95442	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	-0-	90183	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	60074	X	60074	-0-	-0-	-0-	-0-	60074	2		N	-0-			-0-	
12	73589	X	73589	-0-	-0-	-0-	-0-	73585	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*01	109601	X	109601	-0-	-0-	-0-	-0-	109601	2		N	-0-			-0-	

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265618		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178						
08	1356947	X	1356947	-0-	-0-	-0-	-0-	1356925	2	22	9	N	20	20	8	-0-
09	1319572	X	1319572	-0-	-0-	-0-	-0-	1319553	2	19	9	N	17	17	8	-0-
10	1367650	X	1367650	-0-	-0-	-0-	-0-	1367610	2	40	9	N	36	36	8	-0-
11	1313160	X	1301188	-0-	-11972	-0-	-0-	1301184	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	1363566	X	1286955	-0-	-76611	-0-	-0-	1286902	2	53	9	N	48	48	8	-0-
01	1367658	X	1056865	-0-	-310793	-0-	-0-	1056865	2		N	-0-			-0-	

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265633		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634						
08	30163	X	18687	-0-	-11476	-0-	-0-	18686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	27630	X	23842	-0-	-3788	-0-	-0-	23841	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	28334	X	23994	-0-	-4340	-0-	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	25410	X	17764	-0-	-7646	-0-	-0-	17764	2		N	-0-			-0-	
12	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	-0-	27095	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	24645	X	18639	-0-	-6006	-0-	-0-	18639	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691															
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701										COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	15570 - 15719
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	85126 X	78592	-0-	-6534	-0-	78591	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
09	82380 X	73418	-0-	-8962	-0-	73417	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
10	84661 X	72695	-0-	-11966	-0-	72694	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
11	81240 X	75103	-0-	-6137	-0-	75103	2			N	-0-		-0-		
12	81530 X	72991	-0-	-8539	-0-	72988	2	3	9	N	3	3 8	-0-		
01	78585 X	75235	-0-	-3350	-0-	75235	2			N	-0-		-0-		
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052										COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	15849 - 20584
08	54228 X	54228	-0-	-0-	-0-	54227	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
09	74550 X	47012	-0-	-27538	-0-	47011	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
10	77035 X	29686	-0-	-47349	-0-	29684	2	2	9	N	2	2 8	-0-		
11	74550 X	1606	-0-	-72944	-0-	1606	2			N	-0-		-0-		
12	63395 X	3011	-0-	-60384	-0-	3011	2			N	-0-		-0-		
01	54219 X	2494	-0-	-51725	-0-	2494	2			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	0 W	326547	-0-	326547	4339425	326547	2			N	-0-		-0-		
09	0 W	258316	-0-	258316	4597741	258316	2			N	-0-		-0-		
10	0 W	207904	-0-	207904	4805645	207904	2			N	-0-		-0-		
11	0 W	185752	-0-	185752	4991397	185752	2			N	-0-		-0-		
12	0 W	167569	-0-	167569	5158966	167569	2			N	-0-		-0-		
01	0 W	158812	-0-	158812	5317778	158809	2	3	9	N	3	3 8	-0-		
FORTSON OIL COMPANY SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734										COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10880 - 11314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-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-		
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630										COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	11814 - 12403
08	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	394	1	2039	2	N	-0-		-0-		
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-		-0-		
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	339	1	2147	2	N	-0-		-0-		
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	340	1	2028	2	N	-0-		-0-		
12	2480 N	2280	-0-	-200	-0-	441	1	1839	2	N	-0-		-0-		
01	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	344	1	2047	2	N	-0-		-0-		
AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368										COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	11475 - 11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60		
10	14B DENY	-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		

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Fortsion Oil Company //CONT.// 278563												
Simmons WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	97	1	1853	2	N	-0-	22
09	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	77	1	1825	2	N	-0-	22
10	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	120	1	1830	2	N	-0-	22
11	1890 N	1888	-0-	-2	-0-	84	1	1804	2	N	-0-	22
12	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	50	1	1729	2	N	-0-	22
01	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	113	1	1663	2	N	-0-	22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	249	1	1308	2	N	-0-	-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	261	1	1314	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	212	1	1363	2	N	-0-	-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	223	1	1349	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	325	1	1234	2	N	-0-	-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	230	1	1371	2	N	-0-	-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	127	1	2045	2	N	-0-	82
09	2220 N	1560	-0-	-660	-0-	76	1	1482	2	N	2	84
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	109	1	1440	2	N	1	85
11	2100 N	1491	-0-	-609	-0-	79	1	1412	2	N	-0-	85
12	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	49	1	1269	2	N	-0-	85
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1631	2	N	-0-	85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	332	1	1711	2	N	-0-	-0-
09	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	337	1	1672	2	N	-0-	-0-
10	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	281	1	1776	2	N	-0-	-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	286	1	1697	2	N	-0-	-0-
12	2077 N	1649	-0-	-428	-0-	319	1	1330	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1504	-0-	-542	-0-	216	1	1288	2	N	-0-	-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518												
08	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	140	1	2809	2	N	-0-	77
09	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	108	1	2736	2	N	-0-	77
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	178	1	2823	2	N	-0-	77
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	128	1	2936	2	N	-0-	77
12	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	100	1	2602	2	N	-0-	77
01	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	156	1	2296	2	N	-0-	77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
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

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2790 N	670	-0-	-2120	-0-	45	1	625	2	N	-0-		95
09		2970 X	591	-0-	-2379	-0-	35	1	556	2	N	-0-		95
10		3069 X	702	-0-	-2367	-0-	56	1	646	2	N	-0-		95
11		2970 X	614	-0-	-2356	-0-	38	1	576	2	N	-0-		95
12		682 X	473	-0-	-209	-0-	22	1	451	2	N	-0-		95
*01		787 X	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-		95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
08		806 N	723	-0-	-83	-0-	14	1	709	2	N	-0-		42
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	6	1	610	2	N	-0-		42
10		775 N	579	-0-	-196	-0-	18	1	561	2	N	-0-		42
11		690 N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	N	-0-		42
12		651 N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-		42
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	-0-		42

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	2	N	3		118
							3	9						
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	N	15		133
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	34	1	1678	2	N	-0-		133
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	1892	2	N	-0-		133
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-		133
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	N	9		142
							10	9						

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
08		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		77
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		77
10		868 N	-0-	-0-	-868	-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

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
08		3100 N	3150	-0-	50	50	97	1	3034	2	N	17		80
							19	9						
09		3000 N	3236	-0-	236	286	69	1	3145	2	N	20		100
							22	9						
10		3100 N	2975	-0-	-125	161	127	1	2815	2	N	30		130
							33	9						
11		2591 X	2430	-0-	-161	-0-	61	1	2347	2	N	20		150
							22	9						
12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	21	1	2273	2	N	33		183
							36	9						
*01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	2	N	-0-		183

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	205	1	2940	2	N	-0-		107
09		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-		107
10		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	225	1	2697	2	N	-0-		107
11		2940 X	2911	-0-	-29	-0-	174	1	2737	2	N	-0-		107
12		3038 X	2998	-0-	-40	-0-	132	1	2866	2	N	-0-		107
01		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	170	1	2505	2	N	-0-		107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	13	1	1835	2	N	1	40
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5	45
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	38	1	1909	2	N	5	50
							6	9					
11		1800 N	1755	-0-	-45	-0-	2	1	1747	2	N	5	55
							6	9					
12		1860 N	1515	-0-	-345	-0-	1512	2	3	9	N	3	58
01		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	103	1	1522	2	N	4	62
							4	9					

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													

08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	125
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1984	2	20	9	N	18	143
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1	144
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5	149
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	179
*01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	141	1	2075	2	N	15	194
							17	9					

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													

08		1054 N	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-	76
09		750 N	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-	76
10		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-	76
11		540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-	76
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	76
01		2232 N	554	-0-	-1678	-0-	35	1	519	2	N	-0-	76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													

08		1054 N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-	65
09		810 N	568	-0-	-242	-0-	555	2	13	9	N	12	77
10		713 N	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	N	3	80
11		780 N	472	-0-	-308	-0-	472	2			N	-0-	80
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	80
*01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	N	-0-	80

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198													

08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1691	2	N	-0-	55
09		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1	1	1254	2	N	-0-	55
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	N	-0-	55
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	2	N	4	59
							4	9					
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	59
*01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	N	9	68
							10	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
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	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	57	1	1574	2	N	3			88
						3	9							
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	N	2			90
						2	9							
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	147	1	2993	2	N	26			116
						29	9							
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	3462	2	N	-0-			116
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	37	1	2829	2	N	7			123
						8	9							
*01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-			123
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2			177
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	702	2	11	9	N	10			187
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			187
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	658	2	3	9	N	3			190
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-			190
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	43	1	634	2	N	2	172	1	20
						2	9							
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	3			78
						3	9							
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	2	N	-0-			78
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2557	2	N	27			105
						30	9							
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	64	1	2304	2	N	7			112
						8	9							
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29	1	2705	2	N	2			114
						2	9							
01	1860 X	1671	-0-	-189	-0-	105	1	1557	2	N	8			122
						9	9							
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	26	1	2768	2	N	-0-			47
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2			49
10	3100 N	5487	-0-	2387	2387	198	1	5285	2	N	4			53
						4	9							
11	3000 N	2280	-0-	-720	1667	8	1	2265	2	N	6			59
						7	9							
12	3100 N	2575	-0-	-525	1142	2575	2			N	-0-			59
*01	2752 X	1610	-0-	-1142	-0-	102	1	1508	2	N	-0-			59
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
08	775 N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-			90
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-			90
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	N	38			128
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27			155
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	N	20			175
01	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	75	1	1109	2	N	40			215
						44	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY			//CONT.//		278563							
PEISKEE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	202952	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	14600 PERF.13438 - 14228	
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		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	134	1	6303	2	N	-0-
09		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	163	1	6345	2	N	-0-
10		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	266	1	5942	2	N	-0-
11		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	24	1	5190	2	N	-0-
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-
*01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	6	1	3000	2	N	-0-

WILLIAMS "B" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203902	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11380 PERF.11094 - 11102	
08		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	101	1	2586	2	N	33
09		2880 X	1929	-0-	-951	-0-	54	1	1873	2	N	35
							2	9				
10		2976 X	1438	-0-	-1538	-0-	71	1	1361	2	N	40
							6	9				
11		2610 X	876	-0-	-1734	-0-	28	1	848	2	N	40
12		2697 X	1315	-0-	-1382	-0-	21	1	1288	2	N	45
							6	9				
01		2697 X	573	-0-	-2124	-0-	36	1	537	2	N	45

HONEA UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	203904	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11630 PERF.11383 - 11476	
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100	1	3328	2	N	128
							1	9				
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	65	1	3301	2	N	145
							19	9				
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	142	1	3290	2	N	165
							22	9				
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2970	2	N	192
							30	9				
12		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	23	1	3095	2	N	210
							20	9				
*01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	204	1	3010	2	N	210

SCHROEDER			WELL #:		1	RRCID ->	204211	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13750 PERF.11994 - 13364	
08		3596 X	2897	-0-	-699	-0-	179	1	2718	2	N	77
09		3480 X	3101	-0-	-379	-0-	163	1	2938	2	N	77
10		3596 X	3131	-0-	-465	-0-	230	1	2901	2	N	77
11		3180 X	2751	-0-	-429	-0-	155	1	2596	2	N	77
12		3286 X	3130	-0-	-156	-0-	127	1	2997	2	N	82
							6	9				
*01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	210	1	3104	2	N	82

WILLIAMS "A" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	204448	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10800 - 11042	
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	N	112
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	N	112
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	112
11		1830 N	1647	-0-	-183	-0-	57	1	1590	2	N	112
12		1860 N	1277	-0-	-583	-0-	24	1	1253	2	N	112
01		1705 N	1416	-0-	-289	-0-	90	1	1326	2	N	112

MITCHELL			WELL #:		2	RRCID ->	204529	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12650 PERF.11984 - 12390	
08		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	245	1	1283	2	N	-0-
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	234	1	1178	2	N	-0-
10		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	198	1	1275	2	N	-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	197	1	1190	2	N	-0-
12		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	262	1	1104	2	N	-0-
01		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	200	1	1190	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005												TOTAL DEPTH 12735	PERF.11774 - 12324		
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	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	N	10				70
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	11	9	1959	2	N	-0-				70
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	157	1	2136	2	N	-0-				70
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-				70
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	72	1	1971	2	N	20				90
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	22	9	1903	2	N	2				92
						129	1								
						2	9								
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004												TOTAL DEPTH 12650	PERF.11578 - 12262		
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	3				103
09	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	3	9	1314	2	N	-0-				103
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	57	1	1222	2	N	16				119
11	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	18	9	1224	2	N	3				122
12	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	34	1	1194	2	N	13				135
01	1302 N	924	-0-	-378	-0-	3	9	848	2	N	17				152
						13	1								
						14	9								
						57	1								
						19	9								
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004												TOTAL DEPTH 12745	PERF.11830 - 12317		
08	3534 X	2735	-0-	-799	-0-	2735	2			N	-0-	83	1		35
09	3240 X	2687	-0-	-553	-0-	2687	2	11	9	N	10				45
10	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	16	1	2876	2	N	-0-				45
11	2730 X	2229	-0-	-501	-0-	2229	2			N	-0-				45
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2775	2	13	9	N	12				57
01	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	160	1	2361	2	N	8				65
						9	9								
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004												TOTAL DEPTH 11470	PERF.11153 - 11161		
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	-0-				133
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	2	N	-0-				133
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-				133
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1354	2	N	-0-				133
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	2	N	-0-				133
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-				133
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005												TOTAL DEPTH 11350	PERF.11112 - 11122		
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	N	-0-				90
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1334	2	N	-0-				90
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	N	-0-				90
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	-0-				90
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	42	1	1460	2	N	-0-				90
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	2	N	-0-				90
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005												TOTAL DEPTH 12700	PERF.11940 - 12574		
08	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	171	1	2646	2	N	-0-				125
09	3360 X	2223	-0-	-1137	-0-	114	1	2109	2	N	-0-	89	1		36
10	3472 X	1794	-0-	-1678	-0-	130	1	1664	2	N	-0-	1	7		35
11	2730 X	1984	-0-	-746	-0-	109	1	1875	2	N	-0-				35
12	2821 X	1882	-0-	-939	-0-	74	1	1808	2	N	-0-				35
01	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	127	1	1877	2	N	-0-				35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	78
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	78
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	2	N	78
11		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1523	2	N	78
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	2	N	78
*01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	78

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
08		14136 X	13372	-0-	-764	-0-	111	1	13261	2	N	-0-
09		13680 X	12646	-0-	-1034	-0-	159	1	12487	2	N	-0-
10		14136 X	12571	-0-	-1565	-0-	383	1	12188	2	N	-0-
11		12930 X	11475	-0-	-1455	-0-	11475	2			N	-0-
12		13361 X	12858	-0-	-503	-0-	259	1	12599	2	N	-0-
01		13361 X	11776	-0-	-1585	-0-	22	1	11754	2	N	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554												
08		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	589	1	9679	2	N	15
09		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	453	1	9000	2	N	5
10		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	649	1	8743	2	N	5
11		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	431	1	8200	2	N	5
12		8742 X	8721	-0-	-21	-0-	315	1	8406	2	N	5
*01		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	625	1	9221	2	N	5

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720												
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	2	N	-0-
09		2730 X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	N	-0-
10		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	545	1	7209	2	N	-0-
11		3180 X	2675	-0-	-505	-0-	142	1	2533	2	N	-0-
12		3286 X	1425	-0-	-1861	-0-	53	1	1372	2	N	-0-
01		4154 X	2654	-0-	-1500	-0-	168	1	2486	2	N	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3913	2	N	75
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	155	1	3637	2	N	80
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3217	2	N	100
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	173	1	3670	2	N	110
12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	163	1	5436	2	N	124
*01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	342	1	5054	2	N	124

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
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		2097 N	2097	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	-0-		80
09		1974 N	1974	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-		80
10		2430 N	2430	-0-	-0-	132	1	2281	2	N	15		95
						17	9						
11		1977 N	1977	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	15		110
						17	9						
12		2044 N	2044	-0-	-0-	43	1	2001	2	N	-0-		110
*01		2009 N	2009	-0-	-0-	128	1	1881	2	N	-0-		110

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414													
08		3255 X	2856	-0-	-399	103	1	2750	2	N	3	106 1	55
						3	9						
09		3060 X	2674	-0-	-386	70	1	2604	2	N	-0-		55
10		2945 X	2532	-0-	-413	121	1	2392	2	N	17		72
						19	9						
11		2760 X	1993	-0-	-767	61	1	1932	2	N	-0-		72
12		2852 X	1715	-0-	-1137	24	1	1691	2	N	-0-		72
01		2852 X	2250	-0-	-602	143	1	2107	2	N	-0-		72

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717													
08		2294 N	1943	-0-	-351	119	1	1824	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1628	-0-	-382	85	1	1543	2	N	-0-		-0-
10		2139 N	2020	-0-	-119	148	1	1872	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1727	-0-	-163	97	1	1630	2	N	-0-		-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	70	1	1671	2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1761	-0-	-254	112	1	1649	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456													
08		3131 X	2908	-0-	-223	182	1	2726	2	N	-0-		45
09		3000 X	2694	-0-	-306	143	1	2551	2	N	-0-		45
10		3100 X	2917	-0-	-183	216	1	2701	2	N	-0-		45
11		2820 X	2794	-0-	-26	159	1	2635	2	N	-0-		45
12		2914 X	2734	-0-	-180	113	1	2621	2	N	-0-		45
01		2914 X	2835	-0-	-79	180	1	2655	2	N	-0-		45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862													
08		2914 X	1522	-0-	-1392	101	1	1421	2	N	-0-		50
09		2820 X	248	-0-	-2572	14	1	234	2	N	-0-		50
10		3444 X	3444	-0-	-0-	268	1	3176	2	N	-0-		50
11		2263 N	2263	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-		50
12		2117 N	2117	-0-	-0-	95	1	2022	2	N	-0-		50
01		3100 X	2117	-0-	-983	134	1	1983	2	N	-0-		50

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051													
08		1709 N	1709	-0-	-0-	82	1	1627	2	N	-0-		142
09		1800 N	1538	-0-	-262	59	1	1479	2	N	-0-		142
10		1798 N	1599	-0-	-199	96	1	1503	2	N	-0-		142
11		1650 N	1165	-0-	-485	50	1	1115	2	N	-0-		142
12		1581 N	1165	-0-	-416	31	1	1134	2	N	-0-		142
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	108	1	1588	2	N	-0-		142

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Fortson Oil Company //CONT.// 278563													
Johnson, Pauline Unit WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088													
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		13671 X	11227	-0-	-2444	-0-	20 1	11207 2	N	-0-			-0-
09		12930 X	12650	-0-	-280	-0-	78 1	12572 2	N	-0-			-0-
10		13361 X	12321	-0-	-1040	-0-	297 1	12024 2	N	-0-			-0-
11		12270 X	11457	-0-	-813	-0-	11457 2		N	-0-			-0-
12		13082 X	11306	-0-	-1776	-0-	155 1	11151 2	N	-0-			-0-
01		13082 X	11194	-0-	-1888	-0-	21 1	11173 2	N	-0-			-0-

Schroeder, Leland WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58 1	1164 2	N	2			25
09		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	44 1	1119 2	N	5			30
10		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	68 1	1077 2	N	10			40
11		1170 N	1080	-0-	-90	-0-	45 1	1029 2	N	5			45
12		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	30 1	1117 2	N	-0-			45
*01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	76 1	1120 2	N	-0-			45

Grace WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
08		2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2563 2	33 9	N	30			140
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2681 2	88 9	N	80			220
10		2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2659 2	13 9	N	12	182 1		50
11		3000 N	3085	-0-	85	85	3037 2	48 9	N	44			94
12		2852 N	2649	-0-	-203	-0-	2615 2	34 9	N	31			125
01		2666 N	2573	-0-	-93	-0-	161 1	2379 2	N	30			155

Law Unit WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
08		13113 X	10755	-0-	-2358	-0-	251 1	10504 2	N	-0-			-0-
09		12690 X	9846	-0-	-2844	-0-	272 1	9574 2	N	-0-			-0-
10		13113 X	9351	-0-	-3762	-0-	423 1	8928 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	10202	-0-	-748	-0-	73 1	10129 2	N	-0-			-0-
12		10757 X	9631	-0-	-1126	-0-	338 1	9293 2	N	-0-			-0-
01		10757 X	9799	-0-	-958	-0-	18 1	9781 2	N	-0-			-0-

Grace WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2977 2	155 9	N	141	171 1		120
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3108 2	158 9	N	144	189 1		75
10		3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2639 2	88 9	N	80			155
11		3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2504 2	145 9	N	132	193 1		94
12		3100 X	2517	-0-	-583	-0-	2439 2	78 9	N	71			165
01		3100 X	2335	-0-	-765	-0-	146 1	2161 2	N	25			190

McBeth, Glynda Unit WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6107 X	5977	-0-	-130	-0-	402 1	5575 2		N	-0-			42
09		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	418 1	6787 2		N	-0-			42
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	559 1	6530 2		N	-0-			42
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	403 1	6113 2		N	-0-			42
12		6107 X	6032	-0-	-75	-0-	279 1	5753 2		N	-0-			42
*01		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	403 1	5951 2		N	-0-			42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
08		3844 X	3436	-0-	-408	-0-	238 1	3198 2		Y	-0-			8
09		3720 X	3404	-0-	-316	-0-	204 1	3200 2		Y	-0-			8
10		3658 X	3616	-0-	-42	-0-	293 1	3323 2		Y	-0-			8
11		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	231 1	3386 2		Y	-0-			8
12		3503 X	2870	-0-	-633	-0-	139 1	2731 2		Y	-0-			8
01		3627 X	2678	-0-	-949	-0-	170 1	2508 2		Y	-0-			8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
08		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	144 1	1585 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1565	-0-	-145	-0-	116 1	1449 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	152 1	1461 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1234	-0-	-446	-0-	96 1	1138 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1146	-0-	-466	-0-	72 1	1074 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1266	-0-	-346	-0-	80 1	1186 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
08		13051 X	11483	-0-	-1568	-0-	147 1	11336 2		N	-0-			-0-
09		11730 X	11068	-0-	-662	-0-	189 1	10879 2		N	-0-			-0-
10		12121 X	11611	-0-	-510	-0-	405 1	11206 2		N	-0-			-0-
11		11550 X	10986	-0-	-564	-0-	10986 2			N	-0-			-0-
12		11501 X	10679	-0-	-822	-0-	263 1	10416 2		N	-0-			-0-
01		11625 X	11561	-0-	-64	-0-	22 1	11539 2		N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
08		4061 X	3384	-0-	-677	-0-	214 1	3170 2		N	-0-			-0-
09		3930 X	3749	-0-	-181	-0-	202 1	3547 2		N	-0-			-0-
10		3782 X	3724	-0-	-58	-0-	279 1	3445 2		N	-0-			-0-
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	206 1	3348 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3642	-0-	-233	-0-	153 1	3489 2		N	-0-			-0-
01		3875 X	3759	-0-	-116	-0-	239 1	3520 2		N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	164 1	2258 2		N	-0-			7
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119 1	1921 2		N	-0-			7
10		1674 N	672	-0-	-1002	-0-	53 1	619 2		N	-0-			7
11		2340 N	1909	-0-	-431	-0-	119 1	1790 2		N	-0-			7
12		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	92 1	1880 2		N	-0-			7
01		682 N	533	-0-	-149	-0-	34 1	499 2		N	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
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	6293 X	5750	-0-	-543	-0-	323	1	5426	2	N	1			155
09	6090 X	4761	-0-	-1329	-0-	223	1	4538	2	N	-0-			155
10	5580 X	4963	-0-	-617	-0-	337	1	4626	2	N	-0-			155
11	5550 X	4666	-0-	-884	-0-	237	1	4429	2	N	-0-			155
12	5735 X	4369	-0-	-1366	-0-	152	1	4217	2	N	-0-			155
01	5735 X	4304	-0-	-1431	-0-	273	1	4031	2	N	-0-			155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
08	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	298	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	3582	-0-	-918	-0-	216	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	3800	-0-	-850	-0-	309	1	3491	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3497	-0-	-823	-0-	225	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	3577	-0-	-887	-0-	174	1	3403	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	3864	-0-	-414	-0-	245	1	3619	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
08	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	203	1	2969	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3246	-0-	-414	-0-	178	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3188	-0-	-594	-0-	241	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	2861	-0-	-799	-0-	168	1	2693	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	114	1	2543	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	183	1	2703	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
08	3100 N	3201	-0-	101	101	220	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	2780 N	2679	-0-	-101	-0-	159	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	199	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	141	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-			-0-
*01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1468	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
08	20584 X	18577	-0-	-2007	-0-	50	1	18527	2	N	-0-			-0-
09	18840 X	18329	-0-	-511	-0-	129	1	18200	2	N	-0-			-0-
10	20088 X	18960	-0-	-1128	-0-	510	1	18450	2	N	-0-			-0-
11	19440 X	17107	-0-	-2333	-0-	288	1	16819	2	N	-0-			-0-
12	20088 X	18280	-0-	-1808	-0-	813	1	17467	2	N	-0-			-0-
01	18972 X	17826	-0-	-1146	-0-	33	1	17793	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	146	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	113	1	1813	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	148	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1781	-0-	-289	-0-	112	1	1669	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1726	-0-	-258	-0-	81	1	1645	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	117	1	1729	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563								
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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	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, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898 - 12399
08	4991 X	4503	-0-	-488	-0-	-0-	259 1	4244 2	N	-0-		35
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	5335 2	N	-0-		35
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	361 1	4853 2	N	-0-		35
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	4792 2	N	-0-		35
12	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	-0-	166 1	4413 2	N	-0-		35
01	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	-0-	298 1	4395 2	N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169 - 12706
08	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	-0-	124 1	1711 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1623	-0-	-387	-0-	-0-	96 1	1527 2	N	-0-		-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	1785 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	-0-	96 1	1419 2	N	-0-		-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1615 2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	-0-	100 1	1477 2	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-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-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, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11910 - 12219
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	2353 2	N	-0-		35
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	2307 2	N	-0-		35
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	2295 2	N	-0-		35
11	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	-0-	114 1	2230 2	N	-0-		35
12	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	-0-	79 1	2315 2	N	-0-		35
01	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	-0-	149 1	2202 2	N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11852 - 12398
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	4133 2	N	-0-		-0-
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1	4276 2	N	-0-		-0-
10	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	-0-	348 1	4065 2	N	-0-		-0-
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	-0-	226 1	3491 2	N	-0-		-0-
12	4681 X	3020	-0-	-1661	-0-	-0-	136 1	2884 2	N	-0-		-0-
01	4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	-0-	174 1	2572 2	N	-0-		-0-

LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.	12060 - 13325
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242 - 12686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	930	-0-	-558	-0-	63 1	867	2	N	-0-	-0-	
09	960	N	546	-0-	-414	-0-	32 1	514	2	N	-0-	-0-	
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	52 1	604	2	N	-0-	-0-	
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	48 1	725	2	N	-0-	-0-	
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719	2	N	-0-	-0-	
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45 1	671	2	N	-0-	-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574 - 12788	
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-	

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11925 - 12535	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-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 #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946 - 12553	
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	623 1	8279	2	N	-0-	-0-	
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	519 1	8028	2	N	-0-	-0-	
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	666 1	7501	2	N	-0-	-0-	
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	502 1	7275	2	N	-0-	-0-	
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	396 1	7687	2	N	-0-	-0-	
*01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	509 1	7504	2	N	-0-	-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248 - 12775	
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	274 1	3731	2	N	-0-	-0-	
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	221 1	3512	2	N	-0-	-0-	
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	282 1	3236	2	N	-0-	-0-	
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206 1	3064	2	N	-0-	-0-	
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145 1	2918	2	N	-0-	-0-	
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	172 1	2537	2	N	-0-	-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948 - 12577	
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	145 1	2053	2	N	-0-	-0-	
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	115 1	1903	2	N	-0-	-0-	
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	167 1	1976	2	N	-0-	-0-	
11	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	126 1	1952	2	N	-0-	-0-	
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	86 1	1820	2	N	-0-	-0-	
01	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	134 1	1972	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		961 N	895	-0-	-66	-0-	895 2		N	-0-		45
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		45
10		992 N	754	-0-	-238	-0-	754 2		N	-0-		45
11		870 N	625	-0-	-245	-0-	625 2		N	-0-		45
*12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		45
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		45
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	N	1	1 8	45
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		45
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777												
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299												
08		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2		N	-0-		-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-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-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334												
08		1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		-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-
MARATHON OIL COMPANY 525380												
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
08		5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474 2		N	-0-		-0-
09		4650 X	4125	-0-	-525	-0-	4125 2		N	-0-		-0-
10		4805 X	4380	-0-	-425	-0-	4380 2		N	-0-		-0-
11		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
*12		4774 X	4188	-0-	-586	-0-	4188 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	4342	-0-	-122	-0-	4342 2		N	-0-		-0-
O'BENCO, INC. 617512												
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
08		2604 N	2218	-0-	-386	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
09		2460 N	1862	-0-	-598	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
01		2573 N	2086	-0-	-487	-0-	2082 2	4 9	N	4	4 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152														
M	O	ALLOW CODE	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		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			26
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2	N	-0-			26
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			26
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2	N	-0-			26
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2	N	-0-			26
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-			26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260														
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-			15
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2	N	-0-			15
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-			15
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			15
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	N	-0-			15
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2	N	-0-			15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
08	T. A.	3356	-0-	3356	3356	3350	2	6	9	N	5	5	8	155
09	T. A.	1703	-0-	1703	5059	1703	2			N	-0-			155
10	T. A.	3965	-0-	3965	9024	3965	2			N	-0-			155
11	15091 X	6067	-0-	-9024	-0-	6067	2			N	-0-			155
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4378	2	1	9	N	1	1	8	155
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			155

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
08	7781 X	7265	-0-	-516	-0-	7263	2	2	9	N	2	2	8	37
09	7170 X	5809	-0-	-1361	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8	37
10	7719 X	7143	-0-	-576	-0-	7141	2	2	9	N	2	2	8	37
11	7470 X	7333	-0-	-137	-0-	7333	2			N	-0-			37
12	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7735	2	4	9	N	4	4	8	37
*01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7518	2	1	9	N	1	1	8	37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
08	2294 X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1154	-0-	-1202	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
01	2356 X	1787	-0-	-569	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
08	3100 X	516	-0-	-2584	-0-	516	2			N	-0-			65
09	3000 X	428	-0-	-2572	-0-	428	2			N	-0-			65
10	1271 N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-			65
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			65
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	4	8	65
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831																	
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-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794																	
08	5022	X	2081	-0-	-2941	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1242	-0-	-1998	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2057	-0-	-1291	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4		4	8		-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046																	
08	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5838	2	4	9	N	4		4	8		103
09	5790	X	5781	-0-	-9	-0-	5778	2	3	9	N	3		3	8		103
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5904	2	4	9	N	4		4	8		103
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1		1	8		103
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	N	7		7	8		103
*01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6113	2	14	9	N	13		13	8		103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276																	
08	4464	X	2899	-0-	-1565	-0-	2899	2			N	-0-					28
09	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	2470	2			N	-0-					28
10	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2654	2	1	9	N	1		1	8		28
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2			N	-0-					28
12	3162	X	2217	-0-	-945	-0-	2217	2			N	-0-					28
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954																	
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4495	-0-	1495	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6469	-0-	3369	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*01	11087	X	5827	-0-	-5260	-0-	5807	2	20	9	N	18		18	8		-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135																	
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
09	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					58
10	1643	N	492	-0-	-1151	-0-	492	2			N	-0-					58
11	1410	N	426	-0-	-984	-0-	426	2			N	-0-					58
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					58
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	250	2	3	9	N	3		3	8		58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706																	
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7195	2	1	9	N	1		1	8		22
09	6570	X	5622	-0-	-948	-0-	5622	2			N	-0-					22
10	6603	X	5657	-0-	-946	-0-	5656	2	1	9	N	1		1	8		22
11	6960	X	5063	-0-	-1897	-0-	5063	2			N	-0-					22
12	7192	X	5605	-0-	-1587	-0-	5605	2			N	-0-					22
01	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	5476	2			N	-0-					22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
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		5177 X	1953	-0-	-3224	-0-	1950 2	3 9	N	3	3 8	118
09		3420 X	2103	-0-	-1317	-0-	2100 2	3 9	N	3	3 8	118
10		2852 X	1211	-0-	-1641	-0-	1208 2	3 9	N	3	3 8	118
11		2760 X	2587	-0-	-173	-0-	2586 2	1 9	N	1	1 8	118
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3604 2	10 9	N	9	9 8	118
*01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3512 2	26 9	N	24	24 8	118

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
08		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5900 2	1 9	N	1	1 8	57
09		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-		57
10		2635 X	1272	-0-	-1363	-0-	1271 2	1 9	N	1	1 8	57
11		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6395 2	1 9	N	1	1 8	57
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4280 2	1 9	N	1	1 8	57
01		3720 X	2813	-0-	-907	-0-	2813 2		N	-0-		57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
08		6262 X	5608	-0-	-654	-0-	5608 2		N	-0-		60
09		6060 X	5384	-0-	-676	-0-	5384 2		N	-0-		60
10		6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	5121 2		N	-0-		60
11		5970 X	4769	-0-	-1201	-0-	4769 2		N	-0-		60
12		5611 X	5095	-0-	-516	-0-	5095 2		N	-0-		60
01		5611 X	4593	-0-	-1018	-0-	4593 2		N	-0-		60

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
08		3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3045 2	2 9	N	2	2 8	54
09		2310 X	1165	-0-	-1145	-0-	1165 2		N	-0-		54
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2411 2	2 9	N	2	2 8	54
11		2940 X	728	-0-	-2212	-0-	728 2		N	-0-		54
12		3038 X	649	-0-	-2389	-0-	649 2		N	-0-		54
01		3038 X	73	-0-	-2965	-0-	73 2		N	-0-		54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290												
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		42
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		42
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		42
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		42
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		42
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
08		5456 X	5223	-0-	-233	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
09		5550 X	5122	-0-	-428	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
10		5735 X	5174	-0-	-561	-0-	5173 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		5550 X	5061	-0-	-489	-0-	5061 2		N	-0-		-0-
12		5487 X	5468	-0-	-19	-0-	5467 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		5301 X	4864	-0-	-437	-0-	4861 2	3 9	N	3	3 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
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		7254 X	6043	-0-	-1211	-0-	6043	2	N	-0-		47
09		6930 X	5674	-0-	-1256	-0-	5674	2	N	-0-		47
10		6913 X	5419	-0-	-1494	-0-	5419	2	N	-0-		47
11		6600 X	5130	-0-	-1470	-0-	5130	2	N	-0-		47
12		6448 X	5112	-0-	-1336	-0-	5112	2	N	-0-		47
01		6045 X	4606	-0-	-1439	-0-	4606	2	N	-0-		47

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
08		332444 X	311320	-0-	-21124	-0-	311317	2	3 9 N	3	3 8	148
09		321720 X	294791	-0-	-26929	-0-	294789	2	2 9 N	2	2 8	148
10		332444 X	290690	-0-	-41754	-0-	290686	2	4 9 N	4	4 8	148
11		314100 X	270960	-0-	-43140	-0-	270959	2	1 9 N	1	1 8	148
12		324570 X	279524	-0-	-45046	-0-	279517	2	7 9 N	6	6 8	148
01		311333 X	263861	-0-	-47472	-0-	263848	2	13 9 N	12	12 8	148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
08		4123 X	3687	-0-	-436	-0-	3686	2	1 9 N	1	1 8	41
09		3630 X	3507	-0-	-123	-0-	3506	2	1 9 N	1	1 8	41
10		3782 X	3553	-0-	-229	-0-	3551	2	2 9 N	2	1 8	42
11		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		-0-		42
12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3979	2	4 9 N	4	4 8	42
*01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	2	1 9 N	1	1 8	42

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
08		5704 X	4912	-0-	-792	-0-	4910	2	2 9 N	2		242
09		5520 X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2		-0-		242
10		5704 X	5635	-0-	-69	-0-	5634	2	1 9 N	1	1 8	242
11		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		-0-		242
12		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1 9 N	1	1 8	242
01		5642 X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2		-0-		242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
08		2914 X	1981	-0-	-933	-0-	1981	2		-0-		7
09		2790 X	1984	-0-	-806	-0-	1984	2		-0-		7
10		2697 X	2328	-0-	-369	-0-	2327	2	1 9 N	1	1 8	7
11		2610 X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2		-0-		7
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	2	1 9 N	1	1 8	7
*01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1 9 N	1	1 8	7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1 9 N	1	1 8	70
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		-0-		70
10		4495 X	3020	-0-	-1475	-0-	3019	2	1 9 N	1	1 8	70
11		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9689	2	1 9 N	1	1 8	70
12		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	2	1 9 N	1	1 8	70
01		4495 X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2		-0-		70

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
08		1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2		-0-		12
09		1530 N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2		-0-		12
10		1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2		-0-		12
11		1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2		-0-		12
12		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2		-0-		12
01		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		-0-		12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068														
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	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	2	3	9	N	3	3	8	43
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8	43
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8	43
11	1500 N	223	-0-	-1277	-0-	223	2			N	-0-			43
12	1178 N	128	-0-	-1050	-0-	128	2			N	-0-			43
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386														
08	0 W	10154	-0-	10154	30737	10152	2	2	9	N	2	2	8	47
09	40552 X	9815	-0-	-30737	-0-	9815	2			N	-0-			47
10	10664 X	9357	-0-	-1307	-0-	9356	2	1	9	N	1	1	8	47
11	10320 X	8838	-0-	-1482	-0-	8827	2	11	9	N	10			57
12	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10356	2	1	9	N	1	1	8	57
01	10168 X	9267	-0-	-901	-0-	9264	2	3	9	N	3	3	8	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196														
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			95
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			95
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8	95
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			95
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-			95
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862														
08	0 W	359	-0-	359	1324	359	2			N	-0-			5
09	1592 N	268	-0-	-1324	-0-	268	2			N	-0-			5
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-			5
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			5
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			5
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3	3	8	5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
08	6045 X	5094	-0-	-951	-0-	5094	2			N	-0-			53
09	5670 X	5010	-0-	-660	-0-	5010	2			N	-0-			53
10	5735 X	5424	-0-	-311	-0-	5423	2	1	9	N	1	1	8	53
11	5430 X	4854	-0-	-576	-0-	4854	2			N	-0-			53
12	5518 X	5065	-0-	-453	-0-	5064	2	1	9	N	1	1	8	53
01	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	5096	2	4	9	N	4	4	8	53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
08	231539 X	213538	-0-	-18001	-0-	213536	2	2	9	N	2	2	8	133
09	224070 X	210099	-0-	-13971	-0-	210098	2	1	9	N	1	1	8	133
10	231539 X	212156	-0-	-19383	-0-	212154	2	2	9	N	2	2	8	133
11	211380 X	203737	-0-	-7643	-0-	203737	2			N	-0-			133
12	218426 X	208757	-0-	-9669	-0-	208755	2	2	9	N	2	2	8	133
01	217093 X	216189	-0-	-904	-0-	216182	2	7	9	N	6	6	8	133

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
08	261476 X	261476	-0-	-0-	-0-	261475	2	1	9	N	1	1	8	185
09	279352 X	279352	-0-	-0-	-0-	279351	2	1	9	N	1	1	8	185
10	296288 X	296288	-0-	-0-	-0-	296287	2	1	9	N	1	1	8	185
11	290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	290577	2			N	-0-			185
12	310996 X	310996	-0-	-0-	-0-	310993	2	3	9	N	3	3	8	185
*01	305419 X	305419	-0-	-0-	-0-	305419	2			N	-0-			185

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5363 X	5299	-0-	-64	-0-	5298	2	1	9	N	1	1 8	48
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	1	9	N	1	1 8	48
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4592	2	1	9	N	1	1 8	48
11		5130 X	4483	-0-	-647	-0-	4483	2			N	-0-		48
12		5301 X	4519	-0-	-782	-0-	4518	2	1	9	N	1	1 8	48
*01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-		48

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772														
08		2015 X	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			N	-0-		20
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-		20
10		1457 N	1003	-0-	-454	-0-	1002	2	1	9	N	1	1 8	20
11		1410 N	457	-0-	-953	-0-	457	2			N	-0-		20
12		1457 N	324	-0-	-1133	-0-	324	2			N	-0-		20
01		992 N	203	-0-	-789	-0-	203	2			N	-0-		20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
08		5642 X	4994	-0-	-648	-0-	4991	2	3	9	N	3	3 8	10
09		5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-		10
10		5270 X	4783	-0-	-487	-0-	4782	2	1	9	N	1	1 8	10
11		4980 X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-		10
12		5146 X	4552	-0-	-594	-0-	4551	2	1	9	N	1	1 8	10
01		4991 X	4358	-0-	-633	-0-	4358	2			N	-0-		10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
08		359259 X	336417	-0-	-22842	-0-	336416	2	1	9	N	1	1 8	155
09		347670 X	313813	-0-	-33857	-0-	313812	2	1	9	N	1	1 8	155
10		359259 X	325148	-0-	-34111	-0-	325147	2	1	9	N	1	1 8	155
11		342900 X	298596	-0-	-44304	-0-	298596	2			N	-0-		155
12		354330 X	315472	-0-	-38858	-0-	315469	2	3	9	N	3	3 8	155
01		336412 X	320372	-0-	-16040	-0-	320368	2	4	9	N	4	4 8	155

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
08		8091 X	5136	-0-	-2955	-0-	5136	2			N	-0-		-0-
09		7830 X	4618	-0-	-3212	-0-	4618	2			N	-0-		-0-
10		8091 X	4420	-0-	-3671	-0-	4420	2			N	-0-		-0-
11		6060 X	4217	-0-	-1843	-0-	4217	2			N	-0-		-0-
12		5673 X	4670	-0-	-1003	-0-	4670	2			N	-0-		-0-
01		5146 X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
08		1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-		6
09		1620 N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-		6
10		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1357	2	1	9	N	1	1 8	6
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-		6
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	N	4	4 8	6
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2 8	6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
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	1	1 8	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		899 N	664	-0-	-235	-0-		664 2			N	-0-
09		1680 N	553	-0-	-1127	-0-		553 2			N	-0-
10		806 N	565	-0-	-241	-0-		565 2			N	-0-
11		630 N	465	-0-	-165	-0-		465 2			N	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2			N	-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-		554 2			N	-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MILLSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A												
08	3658	X	3166	-0-	-492	-0-		53 1	3112 2	Y	1	28
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-		67 1	3362 2	Y	-0-	28
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-		55 1	2705 2	Y	1	28
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-		34 1	1868 2	Y	-0-	28
12	3534	X	2309	-0-	-1225	-0-		49 1	2259 2	Y	1	28
01	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-		30 1	1903 2	Y	-0-	28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A												
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-		72 1	4270 2	Y	2	25
09	3810	X	3564	-0-	-246	-0-		70 1	3494 2	Y	-0-	25
10	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-		47 1	2288 2	Y	1	25
11	3810	X	3151	-0-	-659	-0-		57 1	3094 2	Y	-0-	25
12	3937	X	2951	-0-	-986	-0-		63 1	2887 2	Y	1	25
01	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-		40 1	2530 2	Y	-0-	25

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
08	23047	X	3320	-0-	-19727	-0-		312 1	3008 2	Y	-0-	-0-
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-		176 1	2889 2	Y	-0-	-0-
10	3503	X	3092	-0-	-411	-0-		178 1	2914 2	Y	-0-	-0-
11	3240	X	2951	-0-	-289	-0-		175 1	2776 2	Y	-0-	-0-
12	3348	X	2992	-0-	-356	-0-		132 1	2860 2	Y	-0-	-0-
01	3317	X	2993	-0-	-324	-0-		134 1	2859 2	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
08	32636	X	5138	-0-	-27498	-0-		483 1	4655 2	Y	-0-	-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-		266 1	4377 2	Y	-0-	-0-
10	4960	X	4395	-0-	-565	-0-		253 1	4142 2	Y	-0-	-0-
11	4800	X	4149	-0-	-651	-0-		246 1	3903 2	Y	-0-	-0-
12	4960	X	4367	-0-	-593	-0-		192 1	4175 2	Y	-0-	-0-
01	4960	X	4026	-0-	-934	-0-		181 1	3845 2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451												
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		39629 X	6718	-0-	-32911	-0-	632	1	6086	2	Y	-0-
09		6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	166	1	2720	2	Y	-0-
10		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	419	1	6859	2	Y	-0-
11		6330 X	6187	-0-	-143	-0-	367	1	5820	2	Y	-0-
12		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	303	1	6595	2	Y	-0-
01		6541 X	5165	-0-	-1376	-0-	232	1	4933	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
08		32979 X	4820	-0-	-28159	-0-	453	1	4367	2	Y	-0-
09		5160 X	5081	-0-	-79	-0-	291	1	4790	2	Y	-0-
10		5332 X	4954	-0-	-378	-0-	285	1	4669	2	Y	-0-
11		5070 X	4041	-0-	-1029	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-
12		5239 X	4620	-0-	-619	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-
01		5239 X	5071	-0-	-168	-0-	228	1	4843	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
08		50418 X	9249	-0-	-41169	-0-	870	1	8379	2	Y	-0-
09		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	448	1	7366	2	Y	-0-
10		8184 X	5872	-0-	-2312	-0-	338	1	5534	2	Y	-0-
11		8940 X	6332	-0-	-2608	-0-	375	1	5957	2	Y	-0-
12		9238 X	5388	-0-	-3850	-0-	237	1	5151	2	Y	-0-
01		9238 X	2895	-0-	-6343	-0-	130	1	2765	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
08		17787 X	3140	-0-	-14647	-0-	295	1	2845	2	Y	-0-
09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	156	1	2556	2	Y	-0-
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2174	2	Y	-0-
11		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	184	1	2920	2	Y	-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	2	Y	-0-
*01		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
08		22125 X	359	-0-	-21766	-0-	34	1	325	2	Y	-0-
09		3810 X	474	-0-	-3336	-0-	27	1	447	2	Y	-0-
10		3937 X	797	-0-	-3140	-0-	46	1	751	2	Y	-0-
11		3810 X	891	-0-	-2919	-0-	53	1	838	2	Y	-0-
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	294	1	6388	2	Y	-0-
*01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	217	1	4622	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
08		3100 N	2406	-0-	-694	11390	226	1	2180	2	Y	-0-
09		3000 N	2313	-0-	-687	10703	133	1	2180	2	Y	-0-
10		3100 N	2285	-0-	-815	9888	131	1	2154	2	Y	-0-
11		3000 N	2260	-0-	-740	9148	134	1	2126	2	Y	-0-
12		3100 N	2037	-0-	-1063	8085	90	1	1947	2	Y	-0-
*01		3100 N	1335	-0-	-1765	6320	60	1	1275	2	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
08		3100 N	1693	-0-	-1407	9198	159	1	1534	2	Y	-0-
09		3000 N	931	-0-	-2069	7129	53	1	878	2	Y	-0-
10		3100 N	1727	-0-	-1373	5756	99	1	1628	2	Y	-0-
11		3000 N	2816	-0-	-184	5572	167	1	2649	2	Y	-0-
12		3100 N	2702	-0-	-398	5174	119	1	2583	2	Y	-0-
*01		6869 X	1695	-0-	-5174	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451											
BLAIR, JOHN				WELL #: 37	RRCID -> 236076	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11434	- 12192						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3001 N	-0-	-0-	-3001	-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 #: 15	RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508						
08		55783 X	8904	-0-	-46879	-0-	837	1	8067	2	Y	-0-			-0-
09		8370 X	8001	-0-	-369	-0-	459	1	7542	2	Y	-0-			-0-
10		8649 X	6145	-0-	-2504	-0-	354	1	5791	2	Y	-0-			-0-
11		8370 X	386	-0-	-7984	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
12		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	496	1	10792	2	Y	-0-			-0-
*01		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	397	1	8442	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284						
08		27564 X	4200	-0-	-23364	-0-	395	1	3805	2	Y	-0-			-0-
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	259	1	4260	2	Y	-0-			-0-
10		4340 X	4079	-0-	-261	-0-	235	1	3844	2	Y	-0-			-0-
11		4050 X	3733	-0-	-317	-0-	221	1	3512	2	Y	-0-			-0-
12		4588 X	3850	-0-	-738	-0-	169	1	3681	2	Y	-0-			-0-
01		4588 X	3781	-0-	-807	-0-	170	1	3611	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410						
08		18885 X	3048	-0-	-15837	-0-	287	1	2761	2	Y	-0-			-0-
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2560	2	Y	-0-			-0-
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	212	1	3473	2	Y	-0-			-0-
11		2520 X	2146	-0-	-374	-0-	127	1	2019	2	Y	-0-			-0-
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	199	1	4328	2	Y	-0-			-0-
01		2604 X	1295	-0-	-1309	-0-	58	1	1237	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536						
08		30870 X	4687	-0-	-26183	-0-	441	1	4246	2	Y	-0-			-0-
09		4590 X	4354	-0-	-236	-0-	250	1	4104	2	Y	-0-			-0-
10		4743 X	4091	-0-	-652	-0-	235	1	3856	2	Y	-0-			-0-
11		4530 X	4078	-0-	-452	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-			-0-
12		4681 X	4098	-0-	-583	-0-	180	1	3918	2	Y	-0-			-0-
01		4681 X	4043	-0-	-638	-0-	181	1	3862	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470						
08		47537 X	7329	-0-	-40208	-0-	689	1	6640	2	Y	-0-			-0-
09		6960 X	5543	-0-	-1417	-0-	318	1	5225	2	Y	-0-			-0-
10		7192 X	5094	-0-	-2098	-0-	293	1	4801	2	Y	-0-			-0-
11		6960 X	4735	-0-	-2225	-0-	281	1	4454	2	Y	-0-			-0-
12		7192 X	5886	-0-	-1306	-0-	259	1	5627	2	Y	-0-			-0-
01		7192 X	5879	-0-	-1313	-0-	264	1	5615	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112						
08		49119 X	6367	-0-	-42752	-0-	599	1	5768	2	Y	-0-			-0-
09		6390 X	6039	-0-	-351	-0-	346	1	5693	2	Y	-0-			-0-
10		6603 X	5042	-0-	-1561	-0-	290	1	4752	2	Y	-0-			-0-
11		6390 X	5546	-0-	-844	-0-	329	1	5217	2	Y	-0-			-0-
12		6603 X	5394	-0-	-1209	-0-	237	1	5157	2	Y	-0-			-0-
01		6355 X	5499	-0-	-856	-0-	247	1	5252	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451												
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

08		43214 X	8021	-0-	-35193	-0-	754 1	7267 2	Y		-0-	-0-
09		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	425 1	6987 2	Y		-0-	-0-
10		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	399 1	6535 2	Y		-0-	-0-
11		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	381 1	6050 2	Y		-0-	-0-
12		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	247 1	5377 2	Y		-0-	-0-
*01		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	257 1	5467 2	Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
08		23717 X	3514	-0-	-20203	-0-	330 1	3184 2	Y		-0-	-0-
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	233 1	3821 2	Y		-0-	-0-
10		4061 X	3289	-0-	-772	-0-	189 1	3100 2	Y		-0-	-0-
11		3780 X	3154	-0-	-626	-0-	187 1	2967 2	Y		-0-	-0-
12		4061 X	2787	-0-	-1274	-0-	123 1	2664 2	Y		-0-	-0-
01		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	160 1	3403 2	Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
08		29080 X	4286	-0-	-24794	-0-	403 1	3883 2	Y		-0-	-0-
09		4290 X	4073	-0-	-217	-0-	234 1	3839 2	Y		-0-	-0-
10		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	236 1	3871 2	Y		-0-	-0-
11		4290 X	3454	-0-	-836	-0-	205 1	3249 2	Y		-0-	-0-
12		4402 X	3012	-0-	-1390	-0-	132 1	2880 2	Y		-0-	-0-
01		4278 X	2829	-0-	-1449	-0-	127 1	2702 2	Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
08		56612 X	8277	-0-	-48335	-0-	778 1	7499 2	Y		-0-	-0-
09		8220 X	6933	-0-	-1287	-0-	398 1	6535 2	Y		-0-	-0-
10		8494 X	8002	-0-	-492	-0-	460 1	7542 2	Y		-0-	-0-
11		8010 X	7257	-0-	-753	-0-	430 1	6827 2	Y		-0-	-0-
12		8277 X	6015	-0-	-2262	-0-	265 1	5750 2	Y		-0-	-0-
01		8277 X	7381	-0-	-896	-0-	331 1	7050 2	Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
08		32605 X	4693	-0-	-27912	-0-	441 1	4252 2	Y		-0-	-0-
09		5040 X	3612	-0-	-1428	-0-	207 1	3405 2	Y		-0-	-0-
10		5208 X	4774	-0-	-434	-0-	275 1	4499 2	Y		-0-	-0-
11		4860 X	4507	-0-	-353	-0-	267 1	4240 2	Y		-0-	-0-
12		4681 X	4482	-0-	-199	-0-	197 1	4285 2	Y		-0-	-0-
01		4774 X	4381	-0-	-393	-0-	197 1	4184 2	Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
08		43058 X	6623	-0-	-36435	-0-	6623 2		Y		-0-	-0-
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2		Y		-0-	-0-
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		Y		-0-	-0-
11		5700 X	5496	-0-	-204	-0-	5496 2		Y		-0-	-0-
12		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 2		Y		-0-	-0-
*01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2		Y		-0-	-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
08		67313 X	9854	-0-	-57459	-0-	1198 1	8656 2	Y		-0-	-0-
09		9600 X	9208	-0-	-392	-0-	1226 1	7982 2	Y		-0-	-0-
10		9920 X	7477	-0-	-2443	-0-	556 1	6921 2	Y		-0-	-0-
11		9600 X	6949	-0-	-2651	-0-	415 1	6534 2	Y		-0-	-0-
12		9858 X	8005	-0-	-1853	-0-	648 1	7357 2	Y		-0-	-0-
01		9858 X	8018	-0-	-1840	-0-	627 1	7391 2	Y		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
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		30922 X	5063	-0-	-25859	-0-	476	1	4587	2	Y	-0-			-0-
09		4560 X	3990	-0-	-570	-0-	229	1	3761	2	Y	-0-			-0-
10		4712 X	4366	-0-	-346	-0-	251	1	4115	2	Y	-0-			-0-
11		4560 X	4058	-0-	-502	-0-	241	1	3817	2	Y	-0-			-0-
12		4712 X	4194	-0-	-518	-0-	184	1	4010	2	Y	-0-			-0-
01		4712 X	3461	-0-	-1251	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
08		50016 X	7723	-0-	-42293	-0-	939	1	6784	2	Y	-0-			-0-
09		7080 X	6443	-0-	-637	-0-	858	1	5585	2	Y	-0-			-0-
10		7316 X	5937	-0-	-1379	-0-	442	1	5495	2	Y	-0-			-0-
11		7080 X	6042	-0-	-1038	-0-	361	1	5681	2	Y	-0-			-0-
12		7316 X	3705	-0-	-3611	-0-	300	1	3405	2	Y	-0-			-0-
01		7316 X	5751	-0-	-1565	-0-	450	1	5301	2	Y	-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		2635 X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
09		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
*01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843															
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-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034															
08		2759 X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
09		2670 X	2126	-0-	-544	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
10		2759 X	2117	-0-	-642	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
11		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
12		2759 X	1978	-0-	-781	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
*01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	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		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
09		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
12		2294 X	1393	-0-	-901	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	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 #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		2635 X	2163	-0-	-472	-0-		2163	2			-0-
09		2550 X	2429	-0-	-121	-0-		2428	2	1 9	1 8	-0-
10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128	2			-0-
11		2550 X	1439	-0-	-1111	-0-		1439	2			-0-
12		2511 X	1489	-0-	-1022	-0-		1489	2			-0-
01		2635 X	1576	-0-	-1059	-0-		1576	2			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852												
08		2976 X	1320	-0-	-1656	-0-		1320	2			-0-
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734	2			-0-
10		3100 N	7731	-0-	4631	4631		7731	2			-0-
11		3000 N	2296	-0-	-704	3927		2296	2			-0-
12		3100 N	2255	-0-	-845	3082		2255	2			-0-
*01		11039 X	7957	-0-	-3082	-0-		7957	2			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
08		2976 X	2498	-0-	-478	-0-		2498	2			-0-
09		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		3289	2			-0-
10		2976 X	2955	-0-	-21	-0-		2955	2			-0-
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	2			-0-
12		2976 X	2886	-0-	-90	-0-		2886	2			-0-
01		2976 X	2615	-0-	-361	-0-		2615	2			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735												
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096	2			-0-
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405	2			-0-
10		2480 X	840	-0-	-1640	-0-		840	2			-0-
11		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-		8151	2			-0-
12		20708 X	20708	-0-	-0-	-0-		20708	2			-0-
*01		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-		9351	2			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		2636	2			-0-
09		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2			-0-
10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		3046	2			-0-
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2920	2			-0-
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2379	2			-0-
01		1891 N	1214	-0-	-677	-0-		1214	2			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
08		3038 X	2891	-0-	-147	-0-		2891	2			-0-
09		2940 X	2749	-0-	-191	-0-		2749	2			-0-
10		2976 X	2775	-0-	-201	-0-		2775	2			-0-
11		2880 X	2640	-0-	-240	-0-		2640	2			-0-
12		2852 N	2653	-0-	-199	-0-		2653	2			-0-
01		2790 N	2628	-0-	-162	-0-		2628	2			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08		2821 N	2670	-0-	-151	-0-		2670	2			-0-
09		2580 N	2557	-0-	-23	-0-		2557	2			-0-
10		2759 N	2516	-0-	-243	-0-		2516	2			-0-
11		2580 N	2410	-0-	-170	-0-		2410	2			-0-
12		2635 N	2475	-0-	-160	-0-		2475	2			-0-
01		2511 N	2354	-0-	-157	-0-		2354	2			-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 #:		1	RRCID ->	118327	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10909 - 11740	
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	867	-0-	-497	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 2		N	-0-			-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2	RRCID ->	120795	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10876 - 12734	
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 2		N	-0-			-0-
09	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095 2		N	-0-			-0-
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 2		N	-0-			-0-
11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2		N	-0-			-0-
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
*01	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121819	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	13151	PERF.10902 - 12790	
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 2		N	-0-			-0-
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2		N	-0-			-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-			-0-
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
*01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 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	2232 N	1382	-0-	-850	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1687	-0-	-328	-0-	1687 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	126862	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10900 - 12704	
08	3255 X	2622	-0-	-633	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2527	-0-	-623	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	224	-0-	-2690	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	14002 2		N	-0-			-0-
12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342 2		N	-0-			-0-
*01	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	129029	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13023	PERF.10361 - 12754	
08	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
10	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2		N	-0-			-0-
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1616	-0-	-864	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	133578	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10565 - 12888	
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2		N	-0-			-0-
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2		N	-0-			-0-
10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-			-0-
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-			-0-
12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 2		N	-0-			-0-
*01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
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		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
11		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3770	-0-	-105	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
*01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
08		7130 X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
09		6900 X	5858	-0-	-1042	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
10		7130 X	5717	-0-	-1413	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
11		6900 X	5977	-0-	-923	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
12		7130 X	6824	-0-	-306	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
01		6479 X	5418	-0-	-1061	-0-	5418	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
08		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
10		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		N	-0-			-0-
11		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-			-0-
12		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
08		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
09		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4882	-0-	1882	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4294	-0-	1194	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3799	-0-	699	-0-	3775	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
01		2604 X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
08		18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2		N	-0-			-0-
09		16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2		N	-0-			-0-
10		16554 X	15168	-0-	-1386	-0-	15168	2		N	-0-			-0-
11		16020 X	13213	-0-	-2807	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
12		16554 X	12789	-0-	-3765	-0-	12789	2		N	-0-			-0-
01		16554 X	10513	-0-	-6041	-0-	10513	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
08		7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
09		6750 X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
10		6634 X	5723	-0-	-911	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
11		6420 X	5535	-0-	-885	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
12		6634 X	5878	-0-	-756	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
01		6231 X	5313	-0-	-918	-0-	5313	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 #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883														
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		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2			N	-0-			-0-
09		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405 2			N	-0-			-0-
10		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470 2			N	-0-			-0-
11		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2			N	-0-			-0-
12		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2			N	-0-			-0-
*01		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078														
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2			N	-0-			-0-
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2			N	-0-			-0-
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2			N	-0-			-0-
11		3540 X	3447	-0-	-93	-0-	3447 2			N	-0-			-0-
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2			N	-0-			-0-
01		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624 2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
08		2914 X	2657	-0-	-257	-0-	2657 2			N	-0-			-0-
09		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634 2			N	-0-			-0-
10		2914 X	2547	-0-	-367	-0-	2547 2			N	-0-			-0-
11		2820 X	1810	-0-	-1010	-0-	1810 2			N	-0-			-0-
12		2728 X	1663	-0-	-1065	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
01		2728 X	1075	-0-	-1653	-0-	1075 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		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297 2			N	-0-			-0-
12		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1339 2			N	-0-			-0-
01		1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210 2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
08		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533 2			N	-0-			-0-
09		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816 2			N	-0-			-0-
10		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590 2			N	-0-			-0-
11		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 2			N	-0-			-0-
12		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2			N	-0-			-0-
*01		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
08		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	12907 2			N	-0-			-0-
09		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13956 2			N	-0-			-0-
10		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 2			N	-0-			-0-
11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2			N	-0-			-0-
12		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2			N	-0-			-0-
*01		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964 2			N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
08		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640 2			N	-0-			-0-
09		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2			N	-0-			-0-
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2			N	-0-			-0-
11		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2			N	-0-			-0-
12		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2			N	-0-			-0-
*01		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 146460		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2		N	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
10	1147 N	169	-0-	-978	-0-	169	2		N	-0-		-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		8		RRCID -> 146947		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754		
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-		-0-
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-		-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-		-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-		-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-		-0-
*01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9		RRCID -> 158680		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578		
08	9114 X	7927	-0-	-1187	-0-	7927	2		N	-0-		-0-
09	8820 X	7202	-0-	-1618	-0-	7202	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	9052 X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2		N	-0-		-0-
11	8760 X	7196	-0-	-1564	-0-	7196	2		N	-0-		-0-
12	8029 X	7836	-0-	-193	-0-	7836	2		N	-0-		-0-
*01	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	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	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2		N	-0-		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-		-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	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	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-		-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-		-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-		-0-
11	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2		N	-0-		-0-
12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2		N	-0-		-0-
*01	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 172762		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884		
08	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1466	-0-	-244	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	291	-0-	-789	-0-	291	2		N	-0-		-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	4887	-0-	1787	1787	4887	2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 175553		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549		
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2		N	-0-		-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-		-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		-0-
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4315	-0-	1215	1215	4315	2		N	-0-		-0-
01	2108 N	43	-0-	-2065	-0-	43	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							
ROLKE, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757
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	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2	N	-0-		-0-
09	240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2	N	-0-		-0-

MITCHELL II		WELL #:	4	RRCID ->	179061	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10682 - 12118
08	4402 X	3002	-0-	-1400	-0-	3002 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3058	-0-	-1202	-0-	3058 2	N	-0-		-0-
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	3128	-0-	-34	-0-	3128 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2799 2	N	-0-		-0-

KELLOGG		WELL #:	1	RRCID ->	181963	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12850 - 13466
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-		-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2	N	-0-		-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	183893	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11936 - 14020
08	5332 X	3403	-0-	-1929	-0-	99 1	3304 2	N	-0-	-0-
09	5160 X	2989	-0-	-2171	-0-	87 1	2902 2	N	-0-	-0-
10	5084 X	2990	-0-	-2094	-0-	87 1	2903 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	3095	-0-	-985	-0-	90 1	3005 2	N	-0-	-0-
12	4216 X	2736	-0-	-1480	-0-	2736 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205 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	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2	N	-0-		-0-
09	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2	N	-0-		-0-
10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536 2	N	-0-		-0-
11	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243 2	N	-0-		-0-
12	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 2	N	-0-		-0-
*01	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2	N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:	10	RRCID ->	184518	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10454 - 13030
08	11160 X	8800	-0-	-2360	-0-	8800 2	N	-0-		-0-
09	10800 X	8383	-0-	-2417	-0-	8383 2	N	-0-		-0-
10	10354 X	8284	-0-	-2070	-0-	8284 2	N	-0-		-0-
11	9300 X	7307	-0-	-1993	-0-	7307 2	N	-0-		-0-
12	9269 X	7497	-0-	-1772	-0-	7497 2	N	-0-		-0-
01	8804 X	7246	-0-	-1558	-0-	7246 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	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2	N	-0-		-0-
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4756	-0-	-235	-0-	4756 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4817	-0-	-13	-0-	4817 2	N	-0-		-0-
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	4687 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 #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		16709 X	7952	-0-	-8757	-0-	7952 2			N	-0-	-0-
09		16170 X	6615	-0-	-9555	-0-	6615 2			N	-0-	-0-
10		12276 X	6455	-0-	-5821	-0-	6455 2			N	-0-	-0-
11		9270 X	5594	-0-	-3676	-0-	5594 2			N	-0-	-0-
12		9021 X	5722	-0-	-3299	-0-	5722 2			N	-0-	-0-
01		7967 X	5322	-0-	-2645	-0-	5322 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		7595 X	2212	-0-	-5383	-0-	2212 2			N	-0-	-0-
09		7350 X	4861	-0-	-2489	-0-	4861 2			N	-0-	-0-
10		6789 X	5430	-0-	-1359	-0-	5430 2			N	-0-	-0-
11		6570 X	1803	-0-	-4767	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
12		5022 X	1493	-0-	-3529	-0-	1493 2			N	-0-	-0-
01		5425 X	2573	-0-	-2852	-0-	2573 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		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2			N	-0-	-0-
09		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			N	-0-	-0-
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2			N	-0-	-0-
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2			N	-0-	-0-
*01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
09		2520 N	1813	-0-	-707	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
10		2418 N	1981	-0-	-437	-0-	1981 2			N	-0-	-0-
11		2130 N	1882	-0-	-248	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
12		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
01		1984 N	1542	-0-	-442	-0-	1542 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		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2			N	-0-	-0-
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			N	-0-	-0-
10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2			N	-0-	-0-
11		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2			N	-0-	-0-
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2			N	-0-	-0-
*01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2			N	-0-	-0-
09		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4150 2	1 9		N	1	8
10		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2			N	-0-	-0-
11		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2			N	-0-	-0-
12		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2			N	-0-	-0-
*01		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 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		310 X	243	-0-	-67	-0-	243 2			N	-0-	-0-
09		540 N	80	-0-	-460	-0-	80 2			N	-0-	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-	-0-
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	22 1	721 2		N	-0-	-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	24 1	784 2		N	-0-	-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	23 1	777 2		N	-0-	-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	23 1	778 2		N	-0-	-0-
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2			N	-0-	-0-
01		806 N	663	-0-	-143	-0-	663 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
08		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2			N	-0-	-0-
09		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4663 2	1 9		N	1	-0-
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2			N	8	-0-
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2			N		-0-
12		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628 2			N		-0-
*01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2			N		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
08		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2			N	-0-	-0-
09		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5652 2	1 9		N	1	-0-
10		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2			N	8	-0-
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2			N		-0-
12		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2			N		-0-
*01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
08		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2			N	-0-	-0-
09		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2			N	-0-	-0-
10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2			N	-0-	-0-
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2			N	-0-	-0-
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2			N	-0-	-0-
*01		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
08		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1512	-0-	-138	-0-	1512 2			N	-0-	-0-
10		2573 N	2122	-0-	-451	-0-	2122 2			N	-0-	-0-
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
01		2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1967 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		7192 X	4134	-0-	-3058	-0-	4134 2			N	-0-	-0-
09		6960 X	3467	-0-	-3493	-0-	3466 2	1 9		N	1	-0-
10		4216 X	3475	-0-	-741	-0-	3475 2			N	8	-0-
11		4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	2762 2			N		-0-
12		4123 X	821	-0-	-3302	-0-	821 2			N		-0-
01		4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513 2			N		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
08		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2			N	-0-	-0-
09		5670 X	1935	-0-	-3735	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
10		5859 X	3161	-0-	-2698	-0-	3161 2			N	-0-	-0-
11		5670 X	3022	-0-	-2648	-0-	3022 2			N	-0-	-0-
12		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2			N	-0-	-0-
*01		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455 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 #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		12121 X	10916	-0-	-1205	-0-	10916	2		N	-0-	-0-
09		11730 X	10561	-0-	-1169	-0-	10561	2		N	-0-	-0-
10		12121 X	10327	-0-	-1794	-0-	10327	2		N	-0-	-0-
11		11730 X	8594	-0-	-3136	-0-	8594	2		N	-0-	-0-
12		11780 X	9832	-0-	-1948	-0-	9832	2		N	-0-	-0-
01		10912 X	9621	-0-	-1291	-0-	9621	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		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-	-0-
09		7350 X	4537	-0-	-2813	-0-	4537	2		N	-0-	-0-
10		7595 X	4896	-0-	-2699	-0-	4896	2		N	-0-	-0-
11		6330 X	4566	-0-	-1764	-0-	4566	2		N	-0-	-0-
12		4929 X	4335	-0-	-594	-0-	4335	2		N	-0-	-0-
01		4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4127	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		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-	-0-
09		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-	-0-
10		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-	-0-
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-	-0-
12		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2		N	-0-	-0-
*01		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
08		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-	-0-
09		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-	-0-
10		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-	-0-
11		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-	-0-
12		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-	-0-
*01		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	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		8525 X	7180	-0-	-1345	-0-	7180	2		N	-0-	-0-
09		8250 X	6949	-0-	-1301	-0-	6949	2		N	-0-	-0-
10		8525 X	7054	-0-	-1471	-0-	7054	2		N	-0-	-0-
11		7650 X	5401	-0-	-2249	-0-	5401	2		N	-0-	-0-
12		7905 X	6134	-0-	-1771	-0-	6134	2		N	-0-	-0-
01		7192 X	6621	-0-	-571	-0-	6621	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673												
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-	-0-
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-	-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		3100 N	6389	-0-	3289	3289	6389	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	8720	-0-	5620	8909	8720	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-	-0-
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-	-0-
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-	-0-
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-	-0-
12		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-	-0-
*01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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 #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773												
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		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-	-0-
09		2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2		N	-0-	-0-
10		2914 X	2230	-0-	-684	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-	-0-
12		2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2320	2		N	-0-	-0-
*01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-	-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-	-0-
10		2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2		N	-0-	-0-
11		2880 X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2		N	-0-	-0-
12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
01		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	2687	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		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	-0-
09		1500 X	1059	-0-	-441	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
10		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	5503	-0-	2503	2503	5503	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	4610	-0-	1510	4013	4610	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	3491	-0-	391	4404	3491	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
08		3100 N	3178	-0-	78	78	3178	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3316	-0-	316	394	3316	2		N	-0-	-0-
10		4397 X	4003	-0-	-394	-0-	4003	2		N	-0-	-0-
11		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-	-0-
12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-	-0-
01		1829 X	917	-0-	-912	-0-	917	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		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-	-0-
09		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-	-0-
10		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-	-0-
11		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2		N	-0-	-0-
12		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-	-0-
*01		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	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		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-	-0-
09		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
10		2263 X	740	-0-	-1523	-0-	740	2		N	-0-	-0-
11		2190 X	1881	-0-	-309	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
12		2263 X	849	-0-	-1414	-0-	849	2		N	-0-	-0-
01		2263 X	2212	-0-	-51	-0-	2212	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
08		5890 X	5641	-0-	-249	-0-	5641	2		N	-0-	-0-
09		5700 X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2		N	-0-	-0-
10		5890 X	5428	-0-	-462	-0-	5428	2		N	-0-	-0-
11		5700 X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2		N	-0-	-0-
12		5890 X	5609	-0-	-281	-0-	5609	2		N	-0-	-0-
01		5642 X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
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	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
*01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
08		5239 X	2860	-0-	-2379	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	2732	-0-	-2338	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	2868	-0-	-2371	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	2776	-0-	-1244	-0-	2776 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	3477	-0-	-677	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
*01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145												
08		31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	31280 2		N	-0-		167
09		13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13663 2	9 9	N	8		175
10		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	16561 2		N	-0-		175
11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11996 2	2 9	N	2		177
12		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10889 2		N	-0-		177
*01		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104 2		N	-0-		177
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
08		7130 X	7061	-0-	-69	-0-	7061 2		N	-0-		-0-
09		6900 X	5571	-0-	-1329	-0-	5571 2		N	-0-		-0-
10		7006 X	4603	-0-	-2403	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
11		6840 X	5751	-0-	-1089	-0-	5751 2		N	-0-		-0-
12		7068 X	5208	-0-	-1860	-0-	5208 2		N	-0-		-0-
01		7068 X	6271	-0-	-797	-0-	6271 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		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
09		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		N	-0-		-0-
10		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2		N	-0-		-0-
11		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2		N	-0-		-0-
12		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2		N	-0-		-0-
*01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 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		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204 2		N	-0-		-0-
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		N	-0-		-0-
10		7409 X	7396	-0-	-13	-0-	7396 2		N	-0-		-0-
11		7170 X	6831	-0-	-339	-0-	6831 2		N	-0-		-0-
12		7409 X	6617	-0-	-792	-0-	6617 2		N	-0-		-0-
01		7409 X	6621	-0-	-788	-0-	6621 2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-		-0-
09		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2		N	-0-		-0-
10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2		N	-0-		-0-
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-		-0-
12		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-		-0-
*01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186															
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	EOM BALANCE
08		2733 X	2239	-0-	-494	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
12		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
*01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754															
08		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
09		13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
10		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-			-0-
11		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
12		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
*01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834															
08		5146 X	3230	-0-	-1916	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
09		4920 X	2983	-0-	-1937	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
10		4495 X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
11		4050 X	3116	-0-	-934	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
12		3472 X	3413	-0-	-59	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
01		3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078															
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
09		2040 N	492	-0-	-1548	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	6426	-0-	3326	3326	6426	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	10146	-0-	7146	10472	10146	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	6308	-0-	3208	13680	6308	2			N	-0-			-0-
*01		19772 X	6092	-0-	-13680	-0-	6092	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		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-			-0-
09		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
10		2263 X	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
11		2190 X	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
12		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01		2263 X	1443	-0-	-820	-0-	1443	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		4588 X	2615	-0-	-1973	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
10		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
12		4588 X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
01		4588 X	4399	-0-	-189	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962															
08		3968 X	3826	-0-	-142	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
09		3840 X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
10		3906 X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
11		3780 X	2543	-0-	-1237	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
12		3875 X	1937	-0-	-1938	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
01		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		8184 X	7969	-0-	-215	-0-	7969	2				-0-
09		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2				-0-
10		8184 X	7457	-0-	-727	-0-	7457	2				-0-
11		7920 X	7552	-0-	-368	-0-	7552	2				-0-
12		8184 X	7262	-0-	-922	-0-	7262	2				-0-
01		8184 X	7584	-0-	-600	-0-	7584	2				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
08		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2				-0-
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2				-0-
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2				-0-
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2				-0-
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2				-0-
01		2077 X	1920	-0-	-157	-0-	1920	2				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
08		2325 X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2				-0-
09		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2				-0-
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2				-0-
11		2220 X	2078	-0-	-142	-0-	2078	2				-0-
12		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2				-0-
01		2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2105	2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2				-0-
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2				-0-
10		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2				-0-
11		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2				-0-
12		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2				-0-
*01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
08		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2				-0-
09		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2				-0-
10		6634 X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2				-0-
11		6420 X	3825	-0-	-2595	-0-	3825	2				-0-
12		6634 X	2789	-0-	-3845	-0-	2789	2				-0-
01		6634 X	2883	-0-	-3751	-0-	2883	2				-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
08		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2				-0-
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2				-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2				-0-
11		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2				-0-
12		2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1950	2				-0-
01		2015 X	933	-0-	-1082	-0-	933	2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
08		5859 X	5448	-0-	-411	-0-	5373	2	75	9	N	68
09		5670 X	5186	-0-	-484	-0-	5180	2	6	9	N	5
10		5797 X	5389	-0-	-408	-0-	5379	2	10	9	N	9
11		5430 X	5040	-0-	-390	-0-	5040	2			N	-0-
12		5611 X	4606	-0-	-1005	-0-	4599	2	7	9	N	6
01		5456 X	3824	-0-	-1632	-0-	3824	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
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		5487 X	5083	-0-	-404	-0-	5083 2		N	-0-		-0-
09		5280 X	4604	-0-	-676	-0-	4604 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4989	-0-	-250	-0-	4989 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4576	-0-	-494	-0-	4576 2		N	-0-		-0-
12		5239 X	4394	-0-	-845	-0-	4394 2		N	-0-		-0-
01		5084 X	4403	-0-	-681	-0-	4403 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		6417 X	2171	-0-	-4246	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
09		6120 X	1568	-0-	-4552	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2		N	-0-		-0-
11		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2		N	-0-		-0-
12		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-		-0-
01		6417 X	6116	-0-	-301	-0-	6116 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
08		10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	8080 2		N	-0-		-0-
09		10020 X	7536	-0-	-2484	-0-	7536 2		N	-0-		-0-
10		9176 X	7540	-0-	-1636	-0-	7540 2		N	-0-		-0-
11		8160 X	6793	-0-	-1367	-0-	6793 2		N	-0-		-0-
12		8432 X	6629	-0-	-1803	-0-	6629 2		N	-0-		-0-
01		8091 X	7175	-0-	-916	-0-	7175 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
08		8153 X	7871	-0-	-282	-0-	7871 2		N	-0-		-0-
09		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 2		N	-0-		-0-
10		7843 X	7799	-0-	-44	-0-	7799 2		N	-0-		-0-
11		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680 2		N	-0-		-0-
12		8122 X	7657	-0-	-465	-0-	7657 2		N	-0-		-0-
01		8122 X	6084	-0-	-2038	-0-	6084 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
08		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123 2		N	-0-		-0-
09		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-		-0-
10		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 2		N	-0-		-0-
11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2		N	-0-		-0-
12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2		N	-0-		-0-
*01		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 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		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111 2		N	-0-		-0-
09		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8862 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426 2		N	-0-		-0-
11		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489 2		N	-0-		-0-
12		7750 X	6762	-0-	-988	-0-	6762 2		N	-0-		-0-
01		7750 X	2454	-0-	-5296	-0-	2454 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
08		4216 X	3642	-0-	-574	-0-	3642 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3578	-0-	-502	-0-	3578 2		N	-0-		-0-
10		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-		-0-
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
01		3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106													
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		2821 N	2638	-0-	-183	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
09		2700 N	2410	-0-	-290	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
10		2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
12		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
01		2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2304 2		N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537													
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
09		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
11		2640 N	2126	-0-	-514	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3154	-0-	54	54	3154 2		N	-0-			-0-
01		2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2698 2		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		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		N	-0-			-0-
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-			-0-
*01		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
08		2790 X	1875	-0-	-915	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2096	-0-	-604	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2206	-0-	-584	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	1532	-0-	-1108	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
*01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 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		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-			-0-
09		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2		N	-0-			-0-
10		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2		N	-0-			-0-
11		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2		N	-0-			-0-
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-			-0-
*01		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 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		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	1691	-0-	-634	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
01		2325 X	1037	-0-	-1288	-0-	1037 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
08		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3774	-0-	674	674	3774 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3390	-0-	390	1064	3390 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3532	-0-	432	1496	3532 2		N	-0-			-0-
*01		5544 X	4048	-0-	-1496	-0-	4048 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							
JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	196471	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10401 - 12981
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	196472	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10458 - 11806
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-	-0-	27
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2	N	-0-	-0-	27
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-	-0-	27
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2	N	-0-	-0-	27
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5452 2	N	60	-0-	87
*01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2	N	-0-	-0-	87

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	11	RRCID ->	196597	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	12988	PERF.10831 - 12833
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2	N	-0-	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	196605	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10815 - 12878
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358 2	N	-0-	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	196630	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10666 - 12954
08	4061 X	2337	-0-	-1724	-0-	2337 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3930 X	2575	-0-	-1355	-0-	2575 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3598	-0-	-332	-0-	3598 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3141	-0-	-827	-0-	3141 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683 2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	196952	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10999 - 12922
08	11625 X	3951	-0-	-7674	-0-	3951 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11250 X	3379	-0-	-7871	-0-	3379 2	N	-0-	-0-	-0-
10	11625 X	3622	-0-	-8003	-0-	3622 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11250 X	2426	-0-	-8824	-0-	2426 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11625 X	4400	-0-	-7225	-0-	4400 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	2042	-0-	-1895	-0-	2042 2	N	-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	196991	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11408 - 11832
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LINCCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197951		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10861 - 11624					
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		434 N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197952		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13442		PERF.10648 - 11300					
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-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 197953		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11064 - 13054					
08		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
12		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
01		1953 N	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198111		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 13278		PERF.10913 - 13098					
08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
09		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
10		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
10		2139 N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
11		2370 N	1757	-0-	-613	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
12		2511 N	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
01		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198794		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10886 - 12909					
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
09		2760 X	1928	-0-	-832	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
10		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
01		2852 X	2230	-0-	-622	-0-	2230	2			N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199203		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10656 - 11591					
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
09		2430 N	1183	-0-	-1247	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11		1620 N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	809	-0-	-400	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2573 X	2513	-0-	-60	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
10	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2302	-0-	-128	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2339	-0-	-172	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 199267		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939		
08	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 199617		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740		
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1887	-0-	-303	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1711	-0-	-428	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 199622		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975		
08	6820 X	3540	-0-	-3280	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	2838	-0-	-3762	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	2909	-0-	-3911	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	2687	-0-	-3913	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	2187	-0-	-2866	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2352	-0-	-1182	-0-	2352	2	N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199647		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273		
08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	793	-0-	-633	-0-	793	2	N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199840		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320		
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2	N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
08	2201	X	1346	-0-	-855	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09	2130	X	1114	-0-	-1016	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
10	1395	X	930	-0-	-465	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1290	X	968	-0-	-322	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	819	-0-	-328	-0-	819	2		N	-0-			-0-
*01	3100	N	6631	-0-	3531	-0-	3531	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	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	1193	-0-	-1627	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
01	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
08	2325	X	1389	-0-	-936	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
09	2250	X	1433	-0-	-817	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
10	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	2		N	-0-			-0-
*01	3100	N	3919	-0-	819	1982	3919	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	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
*01	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	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 #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	5983 X	5875	-0-	-108	-0-	5875	2			N	-0-		-0-
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-		-0-
10	5983 X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-		-0-
11	5790 X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2			N	-0-		-0-
12	5983 X	5023	-0-	-960	-0-	5023	2			N	-0-		-0-
01	5890 X	4929	-0-	-961	-0-	4929	2			N	-0-		-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813													
08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-		-0-
10	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	635	-0-	-475	-0-	635	2			N	-0-		-0-
12	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-		-0-
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	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	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-		-0-
09	2550 X	1921	-0-	-629	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
10	2635 X	1875	-0-	-760	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-		-0-
12	2263 X	2058	-0-	-205	-0-	2058	2			N	-0-		-0-
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-		-0-
09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-		-0-
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-		-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-		-0-
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-		-0-
*01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	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	5642 X	1539	-0-	-4103	-0-	1539	2			N	-0-		-0-
09	5460 X	3634	-0-	-1826	-0-	3634	2			N	-0-		-0-
10	5549 X	2134	-0-	-3415	-0-	2134	2			N	-0-		-0-
11	5370 X	5176	-0-	-194	-0-	5176	2			N	-0-		-0-
12	5549 X	4375	-0-	-1174	-0-	4375	2			N	-0-		-0-
01	3751 X	1868	-0-	-1883	-0-	1868	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	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-		-0-
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-		-0-
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-		-0-
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-		-0-
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-		-0-
*01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-		-0-
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-		-0-
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-		-0-
11	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-		-0-
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-		-0-
*01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202102	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 13010	PERF.10810	- 12744		
08	3875 X	1437	-0-	-2438	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	1406	-0-	-2284	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
10	1953 X	1393	-0-	-560	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
11	1800 X	689	-0-	-1111	-0-	689 2	N	-0-		-0-
12	1457 X	911	-0-	-546	-0-	911 2	N	-0-		-0-
01	1457 X	1324	-0-	-133	-0-	1324 2	N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202109	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.10892	- 11920		
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471 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	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2	N	-0-		-0-
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	N	-0-		-0-
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2	N	-0-		-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	N	-0-		-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846 2	N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 202396	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.10419	- 13110		
08	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 2	N	-0-		-0-
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 2	N	-0-		-0-
10	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478 2	N	-0-		-0-
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2	N	-0-		-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
*01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 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	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2071	-0-	-239	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2088	-0-	-454	-0-	2088 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1979	-0-	-151	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
*01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202634	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10388	- 12925		
08	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2	N	-0-		-0-
09	5580 X	4586	-0-	-994	-0-	4586 2	N	-0-		-0-
10	5270 X	5151	-0-	-119	-0-	5151 2	N	-0-		-0-
11	5580 X	4640	-0-	-940	-0-	4640 2	N	-0-		-0-
12	5766 X	5151	-0-	-615	-0-	5151 2	N	-0-		-0-
01	5766 X	4136	-0-	-1630	-0-	4136 2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202830	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 12905	PERF.10756	- 12743		
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-		-0-
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2	N	-0-		-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-		-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	N	-0-		-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-		-0-
*01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
09		990 N	850	-0-	-140	-0-	850 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	784	-0-	-394	-0-	784 2		N	-0-		-0-
11		900 N	591	-0-	-309	-0-	591 2		N	-0-		-0-
12		868 N	727	-0-	-141	-0-	727 2		N	-0-		-0-
01		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
08		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2		N	-0-		-0-
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
10		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543 2		N	-0-		-0-
11		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
12		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-		-0-
*01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065												
08		1922 N	790	-0-	-1132	-0-	790 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	9542	-0-	6542	6542	9542 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	8270	-0-	5170	11712	8270 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	14589	-0-	11589	23301	14589 2		N	-0-		-0-
12		35239 X	11938	-0-	-23301	-0-	11938 2		N	-0-		-0-
*01		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
08		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-		-0-
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-		-0-
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
01		3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
08		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2		N	-0-		-0-
09		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2		N	-0-		-0-
10		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2		N	-0-		-0-
12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773 2		N	-0-		-0-
*01		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-		-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-		-0-
09		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-		-0-
10		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-		-0-
11		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-		-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
*01		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: Robertson														
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936														
Reagan Gas Unit Well #: 7 RRCID -> 204100 Compl. Date 06/04/2004 Total Depth 13025 Perf.10745 - 12936														
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		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-				-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-				-0-
10		2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2	N	-0-				-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-				-0-
12		2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2	N	-0-				-0-
01		2325 N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2	N	-0-				-0-

Reagan Gas Unit Well #: 8 RRCID -> 204379 Compl. Date 08/25/2004 Total Depth 13015 Perf.10671 - 12906														
08		6448 X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	2	N	-0-				-0-
09		6210 X	2262	-0-	-3948	-0-	2262	2	N	-0-				-0-
10		6107 X	1	-0-	-6106	-0-	1	2	N	-0-				-0-
11		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-				-0-
12		5394 X	1737	-0-	-3657	-0-	1737	2	N	-0-				-0-
01		5394 X	233	-0-	-5161	-0-	233	2	N	-0-				-0-

Reagan Heirs Well #: 4 RRCID -> 204534 Compl. Date 08/27/2004 Total Depth 13070 Perf.10801 - 12847														
08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-				-0-
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-				-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-				-0-
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-				-0-
12		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-				-0-
*01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	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		17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2	N	-0-				-0-
09		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2	N	-0-				-0-
10		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-				-0-
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-				-0-
12		2604 X	1849	-0-	-755	-0-	1849	2	N	-0-				-0-
01		2604 X	1409	-0-	-1195	-0-	1409	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		12090 X	9756	-0-	-2334	-0-	9756	2	N	-0-				-0-
09		11700 X	7807	-0-	-3893	-0-	7806	2	N	1	1	8		-0-
10		11563 X	8365	-0-	-3198	-0-	8365	2	N	-0-				-0-
11		10050 X	7744	-0-	-2306	-0-	7744	2	N	-0-				-0-
12		9765 X	4827	-0-	-4938	-0-	4827	2	N	-0-				-0-
01		9765 X	5994	-0-	-3771	-0-	5994	2	N	-0-				-0-

Frier, R.H. Gas Unit II Well #: 3 RRCID -> 205151 Compl. Date 09/11/2004 Total Depth 13365 Perf.10901 - 11755														
08		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2	N	-0-				-0-
09		3000 X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2	N	-0-				-0-
10		3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978	2	N	-0-				-0-
11		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-				-0-
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-				-0-
*01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	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		5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2	N	-0-				-0-
09		5340 X	4782	-0-	-558	-0-	4782	2	N	-0-				-0-
10		5394 X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2	N	-0-				-0-
11		5220 X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2	N	-0-				-0-
12		5394 X	5213	-0-	-181	-0-	5213	2	N	-0-				-0-
01		4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4637	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		7378 X	7224	-0-	-154	-0-	7224 2			N	-0-	-0-
09		7140 X	4445	-0-	-2695	-0-	4445 2			N	-0-	-0-
10		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2			N	-0-	-0-
11		7140 X	6929	-0-	-211	-0-	6929 2			N	-0-	-0-
12		7378 X	6899	-0-	-479	-0-	6899 2			N	-0-	-0-
01		7378 X	6870	-0-	-508	-0-	6870 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		4278 X	3041	-0-	-1237	-0-	3041 2			N	-0-	27
09		4110 X	3175	-0-	-935	-0-	3175 2			N	-0-	27
10		3937 X	3282	-0-	-655	-0-	3282 2			N	-0-	27
11		3600 X	2854	-0-	-746	-0-	2854 2			N	-0-	27
12		3503 X	2863	-0-	-640	-0-	2863 2			N	-0-	27
01		3286 X	2877	-0-	-409	-0-	2877 2			N	-0-	27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
08		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723 2			N	-0-	-0-
09		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 2			N	-0-	-0-
10		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 2			N	-0-	-0-
11		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 2			N	-0-	-0-
12		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2			N	-0-	-0-
*01		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2			N	-0-	-0-
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2			N	-0-	-0-
10		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2			N	-0-	-0-
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2			N	-0-	-0-
12		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2			N	-0-	-0-
*01		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 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		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
10		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2527 2			N	-0-	-0-
11		2550 N	2396	-0-	-154	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
12		2542 N	2277	-0-	-265	-0-	2277 2			N	-0-	-0-
01		2542 N	2375	-0-	-167	-0-	2375 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
08		248 N	70	-0-	-178	-0-	70 2			N	-0-	-0-
09		1140 N	30	-0-	-1110	-0-	30 2			N	-0-	-0-
10		279 N	23	-0-	-256	-0-	23 2			N	-0-	-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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 #:		13		RRCID -> 207043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019		
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	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-	-0-	
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-	-0-	
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-	-0-	
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-	-0-	
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-	-0-	
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-	-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207182		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843		
08	5332 X	4729	-0-	-603	-0-	4729	2		N	-0-	-0-	
09	5160 X	4258	-0-	-902	-0-	4258	2		N	-0-	-0-	
10	4557 X	4269	-0-	-288	-0-	4269	2		N	-0-	-0-	
11	4590 X	4045	-0-	-545	-0-	4045	2		N	-0-	-0-	
12	4743 X	4279	-0-	-464	-0-	4279	2		N	-0-	-0-	
01	4743 X	3896	-0-	-847	-0-	3896	2		N	-0-	-0-	

ZIEGLSCHMID		WELL #:		5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537		
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-	-0-	
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-	
10	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	2776	2		N	-0-	-0-	
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-	-0-	
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-	-0-	
01	2883 X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2		N	-0-	-0-	

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207362		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374		
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-	-0-	
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	-0-	
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-	
11	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2		N	-0-	-0-	
12	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2		N	-0-	-0-	
01	2077 N	794	-0-	-1283	-0-	794	2		N	-0-	-0-	

EUBANK, K. J.		WELL #:		1		RRCID -> 207363		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962		
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-	
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-	-0-	
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-	-0-	
11	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2		N	-0-	-0-	
12	2387 N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2		N	-0-	-0-	
01	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	1958	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	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-	
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-	-0-	
10	1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2		N	-0-	-0-	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	-0-	
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	-0-	
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		11		RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787		
08	6634 X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2		N	-0-	-0-	
09	6420 X	6171	-0-	-249	-0-	6171	2		N	-0-	-0-	
10	6448 X	6224	-0-	-224	-0-	6224	2		N	-0-	-0-	
11	6090 X	5960	-0-	-130	-0-	5960	2		N	-0-	-0-	
12	6386 X	6107	-0-	-279	-0-	6107	2		N	-0-	-0-	
01	6386 X	6131	-0-	-255	-0-	6131	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
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		6851 X	6566	-0-	-285	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
09		6630 X	6158	-0-	-472	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
10		6634 X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
11		6420 X	6023	-0-	-397	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
12		6634 X	6003	-0-	-631	-0-	6003	2		N	-0-			-0-
01		6572 X	6156	-0-	-416	-0-	6156	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12		2666 N	2219	-0-	-447	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
01		2883 N	2172	-0-	-711	-0-	2172	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		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	1994	-0-	-196	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10		2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1751	-0-	-439	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
01		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
08		2325 N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	932	-0-	-1048	-0-	932	2		N	-0-			-0-
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1270	-0-	-621	-0-	1270	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		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
09		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
*01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630														
08		2821 X	2805	-0-	-16	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10		2821 N	1209	-0-	-1612	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	12952	-0-	9952	-0-	12952	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	10163	-0-	7063	-0-	17015	10163	2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	12578	-0-	9478	-0-	26493	12578	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		2201 N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
10		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
12		2790 N	1793	-0-	-997	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
01		2604 N	1825	-0-	-779	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2418 N	1861	-0-	-557	-0-	1861	2		N	-0-	-0-
09		2160 N	1813	-0-	-347	-0-	1813	2		N	-0-	-0-
10		2201 N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2		N	-0-	-0-
11		1800 N	1609	-0-	-191	-0-	1609	2		N	-0-	-0-
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-	-0-
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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		3100 N	4887	-0-	1787	1787	4887	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	11085	-0-	8085	9872	11085	2		N	-0-	-0-
10		27563 X	17691	-0-	-9872	-0-	17691	2		N	-0-	-0-
11		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2		N	-0-	-0-
12		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2		N	-0-	-0-
*01		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-	-0-
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-	-0-
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-	-0-
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-	-0-
12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-	-0-
09		4230 X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2		N	-0-	-0-
10		4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2		N	-0-	-0-
11		4230 X	3355	-0-	-875	-0-	3355	2		N	-0-	-0-
12		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2		N	-0-	-0-
01		4371 X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2		N	-0-	-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
08		1767 N	602	-0-	-1165	-0-	602	2		N	-0-	-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-	-0-
11		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-	-0-
12		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-	-0-
*01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	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		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-	-0-
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-	-0-
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-	-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-	-0-
*01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	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		6975 X	4943	-0-	-2032	-0-	4943	2		N	-0-	51
09		6750 X	3717	-0-	-3033	-0-	3717	2		N	-0-	51
10		4991 X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	2		N	-0-	51
11		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2		N	-0-	51
12		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2		N	-0-	51
*01		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7547	2	136	9	N	124

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		1767 N	441	-0-	-1326	-0-	441 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3205	-0-	205	205	3205 2			N	-0-	-0-
10		1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2			N	-0-	-0-
12		3069 X	1918	-0-	-1151	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2565	-0-	-504	-0-	2565 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
08		1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
10		1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291 2			N	-0-	-0-
11		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 2			N	-0-	-0-
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
08		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2			N	-0-	-0-
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-	-0-
10		4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025 2			N	-0-	-0-
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2			N	-0-	-0-
12		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2			N	-0-	-0-
*01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2			N	-0-	-0-
09		1920 X	980	-0-	-940	-0-	980 2			N	-0-	-0-
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
11		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2			N	-0-	-0-
12		1984 X	1622	-0-	-362	-0-	1622 2			N	-0-	-0-
01		1984 X	1637	-0-	-347	-0-	1637 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
08		4495 X	4189	-0-	-306	-0-	4189 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	3830	-0-	-520	-0-	3830 2			N	-0-	-0-
10		4154 X	3655	-0-	-499	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
11		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2			N	-0-	-0-
12		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2			N	-0-	-0-
*01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 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		2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			N	-0-	-0-
10		2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	2370	-0-	-360	-0-	2370 2			N	-0-	-0-
12		2821 N	2515	-0-	-306	-0-	2515 2			N	-0-	-0-
01		2666 N	2426	-0-	-240	-0-	2426 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		4681 X	4527	-0-	-154	-0-	4527 2			N	-0-	-0-
09		4530 X	4173	-0-	-357	-0-	4173 2			N	-0-	-0-
10		4681 X	4336	-0-	-345	-0-	4336 2			N	-0-	-0-
11		4530 X	4098	-0-	-432	-0-	4098 2			N	-0-	-0-
12		4681 X	4438	-0-	-243	-0-	4438 2			N	-0-	-0-
01		4526 X	4090	-0-	-436	-0-	4090 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	N	-0-		-0-
09		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	N	-0-		-0-
10		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4660	-0-	-50	-0-	4660	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	4650	-0-	-217	-0-	4650	2	N	-0-		-0-
01		4867 X	4338	-0-	-529	-0-	4338	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		1953 N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
12		2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2221	2	N	-0-		-0-
01		2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573	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		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2	N	-0-		-0-
09		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2	N	-0-		-0-
10		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2	N	-0-		-0-
11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2	N	-0-		-0-
12		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2	N	-0-		-0-
*01		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-		-0-
09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
10		4123 X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2	N	-0-		-0-
12		4123 X	3517	-0-	-606	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
01		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2	N	-0-		-0-

LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
08		24028 X	8580	-0-	-15448	-0-	8580	2	N	-0-		-0-
09		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2	N	-0-		-0-
10		18135 X	9381	-0-	-8754	-0-	9381	2	N	-0-		-0-
11		17550 X	7854	-0-	-9696	-0-	7854	2	N	-0-		-0-
12		18135 X	6249	-0-	-11886	-0-	6249	2	N	-0-		-0-
01		11904 X	5520	-0-	-6384	-0-	5520	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
08		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-		-0-
09		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-		-0-
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-		-0-
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-		-0-
*01		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2	N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	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 #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
10		2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204													
08		620 X	511	-0-	-109	-0-	511	2		N	-0-		-0-
09		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-
10		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
11		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
12		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
*01		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131													
08		1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
09		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184													
08		5580 X	3822	-0-	-1758	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
09		5400 X	3727	-0-	-1673	-0-	3727	2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4022	-0-	-1093	-0-	4022	2		N	-0-		-0-
11		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-		-0-
12		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-		-0-
*01		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070													
08		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2		N	-0-		-0-
09		3900 X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2		N	-0-		-0-
10		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2		N	-0-		-0-
11		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-		-0-
12		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2		N	-0-		-0-
*01		14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550													
08		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-		-0-
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-		-0-
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-		-0-
*01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180													
08		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2		N	-0-		-0-
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2309	-0-	-16	-0-	2309	2		N	-0-		-0-
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		-0-
12		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
01		2294 N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
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		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
09		5400 X	3907	-0-	-1493	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4745	-0-	-463	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
11		5400 X	4391	-0-	-1009	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
12		5580 X	4165	-0-	-1415	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
01		5580 X	3290	-0-	-2290	-0-	3290	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		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
*01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
09		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
10		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
12		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
*01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
08		3720 X	3181	-0-	-539	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3210	-0-	-390	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
12		3720 X	883	-0-	-2837	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01		3720 X	600	-0-	-3120	-0-	600	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
08		8990 X	7017	-0-	-1973	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
09		8700 X	6421	-0-	-2279	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
10		8990 X	8704	-0-	-286	-0-	8704	2		N	-0-			-0-
11		8700 X	7392	-0-	-1308	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
12		8990 X	7709	-0-	-1281	-0-	7709	2		N	-0-			-0-
*01		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
08		6200 X	3236	-0-	-2964	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	3643	-0-	-2357	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
10		5022 X	2199	-0-	-2823	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
11		4650 X	3407	-0-	-1243	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
*01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
11		2460 N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
01		2728 N	2285	-0-	-443	-0-	2285	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5239 X	3757	-0-	-1482	-0-		3757	2	N	-0-			-0-
09		5070 X	4790	-0-	-280	-0-		4790	2	N	-0-			-0-
10		5239 X	4220	-0-	-1019	-0-		4220	2	N	-0-			-0-
11		5070 X	2322	-0-	-2748	-0-		2322	2	N	-0-			-0-
12		5239 X	3107	-0-	-2132	-0-		3107	2	N	-0-			-0-
01		4960 X	3167	-0-	-1793	-0-		3167	2	N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2	N	-0-			-0-
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2	N	-0-			-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335	2	N	-0-			-0-
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200	2	N	-0-			-0-
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2184	-0-	-141	-0-		2184	2	N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
08		1333 N	1310	-0-	-23	-0-		1310	2	N	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1227	-0-	-230	-0-		1227	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1185	-0-	-75	-0-		1185	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1201	-0-	-70	-0-		1201	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-		1181	2	N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
08		1271 N	1229	-0-	-42	-0-		1229	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1210	-0-	-20	-0-		1210	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1168	-0-	-103	-0-		1168	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1014	-0-	-186	-0-		1014	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	968	-0-	-272	-0-		968	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1016	-0-	-162	-0-		1016	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
08		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-		5040	2	N	-0-			-0-
09		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		4567	2	N	-0-			-0-
10		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		4732	2	N	-0-			-0-
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-		4396	2	N	-0-			-0-
12		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		4345	2	N	-0-			-0-
*01		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		4648	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
08		10106 X	4358	-0-	-5748	-0-		4358	2	N	-0-			-0-
09		9780 X	4789	-0-	-4991	-0-		4789	2	N	-0-			-0-
10		7285 X	3240	-0-	-4045	-0-		3240	2	N	-0-			-0-
11		6090 X	2612	-0-	-3478	-0-		2612	2	N	-0-			-0-
12		6200 X	2833	-0-	-3367	-0-		2833	2	N	-0-			-0-
01		4960 X	3015	-0-	-1945	-0-		3015	2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
08		5394 X	3854	-0-	-1540	-0-		3854	2	N	-0-			-0-
09		5220 X	4220	-0-	-1000	-0-		4220	2	N	-0-			-0-
10		4867 X	3806	-0-	-1061	-0-		3806	2	N	-0-			-0-
11		4710 X	4050	-0-	-660	-0-		4050	2	N	-0-			-0-
12		4867 X	4202	-0-	-665	-0-		4202	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	3971	-0-	-400	-0-		3971	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3100 N	3180	-0-	80	80		3180	2		N	-0-
09		1410 N	675	-0-	-735	-0-		675	2		N	-0-
10		3100 N	3575	-0-	475	475		3575	2		N	-0-
11		1410 X	639	-0-	-771	-0-		639	2		N	-0-
12		1457 X	95	-0-	-1362	-0-		95	2		N	-0-
01		1457 X	675	-0-	-782	-0-		675	2		N	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
08		1147 X	894	-0-	-253	-0-		894	2		N	-0-
09		1110 X	1098	-0-	-12	-0-		1098	2		N	-0-
10		1147 X	938	-0-	-209	-0-		938	2		N	-0-
11		990 X	840	-0-	-150	-0-		840	2		N	-0-
12		1147 X	701	-0-	-446	-0-		701	2		N	-0-
01		1147 X	595	-0-	-552	-0-		595	2		N	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	2		N	-0-
09		1950 N	1712	-0-	-238	-0-		1712	2		N	-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	2		N	-0-
11		1770 N	1743	-0-	-27	-0-		1743	2		N	-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-
01		1767 N	1748	-0-	-19	-0-		1748	2		N	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2		N	-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2		N	-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		N	-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2		N	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
08		3813 X	3619	-0-	-194	-0-		3619	2		N	-0-
09		3690 X	3530	-0-	-160	-0-		3530	2		N	-0-
10		3813 X	3694	-0-	-119	-0-		3694	2		N	-0-
11		3660 X	3498	-0-	-162	-0-		3498	2		N	-0-
12		3782 X	3485	-0-	-297	-0-		3485	2		N	-0-
01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-		3439	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
08		6262 X	5732	-0-	-530	-0-		5732	2		N	-0-
09		6060 X	4294	-0-	-1766	-0-		4294	2		N	-0-
10		5549 X	3862	-0-	-1687	-0-		3862	2		N	-0-
11		5550 X	4635	-0-	-915	-0-		4635	2		N	-0-
12		5735 X	5359	-0-	-376	-0-		5359	2		N	-0-
01		5735 X	4445	-0-	-1290	-0-		4445	2		N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
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		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2			N	-0-	-0-
09		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2			N	-0-	-0-
10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2			N	-0-	-0-
11		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2			N	-0-	-0-
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-	-0-
*01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 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		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2			N	-0-	-0-
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
10		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			N	-0-	-0-
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			N	-0-	-0-
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
*01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 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		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2			N	-0-	-0-
09		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-	-0-
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2			N	-0-	-0-
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-	-0-
12		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	2757	-0-	-343	-0-	2757 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
08		2914 N	2849	-0-	-65	-0-	2849 2			N	-0-	-0-
09		2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
10		2852 N	2680	-0-	-172	-0-	2680 2			N	-0-	-0-
11		2760 N	2526	-0-	-234	-0-	2526 2			N	-0-	-0-
12		2697 N	2530	-0-	-167	-0-	2530 2			N	-0-	-0-
01		2666 N	2389	-0-	-277	-0-	2389 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
08		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2			N	-0-	-0-
09		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-	-0-
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2			N	-0-	-0-
11		6360 X	4768	-0-	-1592	-0-	4768 2			N	-0-	-0-
12		6572 X	4789	-0-	-1783	-0-	4789 2			N	-0-	-0-
01		6572 X	4648	-0-	-1924	-0-	4648 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
08		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2			N	-0-	-0-
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
10		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2			N	-0-	-0-
11		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2			N	-0-	-0-
12		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2			N	-0-	-0-
*01		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-	-0-
09		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
10		2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1910 2			N	-0-	-0-
11		1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1792 2			N	-0-	-0-
12		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
01		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1785 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
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		2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	1473	-0-	-821	-0-	1473 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		6572 X	5113	-0-	-1459	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
09		6360 X	2275	-0-	-4085	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
10		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2		N	-0-		-0-
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-		-0-
12		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-		-0-
01		6572 X	5625	-0-	-947	-0-	5625 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		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-		-0-
10		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-		-0-
11		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2		N	-0-		-0-
12		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2		N	-0-		-0-
*01		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
08		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
09		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
10		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3111	-0-	111	111	3111 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3007	-0-	-93	18	3007 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3302	-0-	202	220	3302 2		N	-0-		-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
08		2077 X	1929	-0-	-148	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
12		2077 N	1418	-0-	-659	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	882	-0-	-1195	-0-	882 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		4836 X	3182	-0-	-1654	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532 2		N	-0-		-0-
10		4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142 2		N	-0-		-0-
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-		-0-
12		4681 X	3049	-0-	-1632	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
01		4681 X	3233	-0-	-1448	-0-	3233 2		N	-0-		-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
08		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-		-0-
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-		-0-
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-		-0-
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
*01		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446													
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		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2	N	-0-		-0-	
09		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2	N	-0-		-0-	
10		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2	N	-0-		-0-	
11		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2	N	-0-		-0-	
12		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2	N	-0-		-0-	
*01		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2	N	-0-		-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
09		3000 N	3006	-0-	6	6	3006	2	N	-0-		-0-	
10		2488 N	2482	-0-	-6	-0-	2482	2	N	-0-		-0-	
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		-0-	
12		2914 N	2407	-0-	-507	-0-	2407	2	N	-0-		-0-	
01		2480 N	2361	-0-	-119	-0-	2361	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
09		360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-	
09		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2	N	-0-		-0-	
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-	
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-	
12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-	
*01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													
08		6076 X	4944	-0-	-1132	-0-	4944	2	N	-0-		-0-	
09		5880 X	5165	-0-	-715	-0-	5165	2	N	-0-		-0-	
10		5518 X	5180	-0-	-338	-0-	5180	2	N	-0-		-0-	
11		4770 X	4036	-0-	-734	-0-	4036	2	N	-0-		-0-	
12		5332 X	3490	-0-	-1842	-0-	3490	2	N	-0-		-0-	
01		5332 X	4283	-0-	-1049	-0-	4283	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		3751 X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2	N	-0-		-0-	
09		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-		-0-	
10		3751 X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2	N	-0-		-0-	
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	N	-0-		-0-	
12		3751 X	2631	-0-	-1120	-0-	2631	2	N	-0-		-0-	
*01		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955													
08		7719 X	5614	-0-	-2105	-0-	5614	2	N	-0-		-0-	
09		7470 X	4051	-0-	-3419	-0-	4051	2	N	-0-		-0-	
10		7719 X	2564	-0-	-5155	-0-	2564	2	N	-0-		-0-	
11		6630 X	4496	-0-	-2134	-0-	4496	2	N	-0-		-0-	
12		5921 X	4384	-0-	-1537	-0-	4384	2	N	-0-		-0-	
*01		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
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		14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14798 2			N	-0-	-0-
09		13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13476 2			N	-0-	-0-
10		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15263 2			N	-0-	-0-
11		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13911 2			N	-0-	-0-
12		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14545 2			N	-0-	-0-
01		12462 X	11955	-0-	-507	-0-	11955 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119 2			N	-0-	-0-
09		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2			N	-0-	-0-
10		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2			N	-0-	-0-
11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2			N	-0-	-0-
12		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
*01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
08		4433 X	3577	-0-	-856	-0-	3577 2			N	-0-	-0-
09		4290 X	3772	-0-	-518	-0-	3772 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	2940	-0-	-1493	-0-	2940 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	2754	-0-	-1536	-0-	2754 2			N	-0-	-0-
12		4433 X	3083	-0-	-1350	-0-	3083 2			N	-0-	-0-
01		3906 X	2995	-0-	-911	-0-	2995 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		5983 X	5165	-0-	-818	-0-	5165 2			N	-0-	-0-
09		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2			N	-0-	-0-
10		5983 X	5631	-0-	-352	-0-	5631 2			N	-0-	-0-
11		5790 X	5340	-0-	-450	-0-	5340 2			N	-0-	-0-
12		5983 X	5334	-0-	-649	-0-	5334 2			N	-0-	-0-
01		5983 X	4403	-0-	-1580	-0-	4403 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
08		4836 X	4577	-0-	-259	-0-	4577 2			N	-0-	-0-
09		4680 X	4428	-0-	-252	-0-	4428 2			N	-0-	-0-
10		4743 X	4589	-0-	-154	-0-	4589 2			N	-0-	-0-
11		4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454 2			N	-0-	-0-
12		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	4041 2			N	-0-	-0-
01		4588 X	3357	-0-	-1231	-0-	3357 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
08		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2			N	-0-	-0-
09		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2			N	-0-	-0-
10		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 2			N	-0-	-0-
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2			N	-0-	-0-
12		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2			N	-0-	-0-
*01		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
08		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156 2			N	-0-	-0-
09		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2			N	-0-	-0-
10		7657 X	7420	-0-	-237	-0-	7420 2			N	-0-	-0-
11		7410 X	7122	-0-	-288	-0-	7122 2			N	-0-	-0-
12		7657 X	6896	-0-	-761	-0-	6896 2			N	-0-	-0-
01		7657 X	7110	-0-	-547	-0-	7110 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
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		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-	-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	-0-
01		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2			N	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
08		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	-0-
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2			N	-0-	-0-
10		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
11		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
12		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2			N	-0-	-0-
*01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
08		8184 X	3967	-0-	-4217	-0-	3967 2			N	-0-	-0-
09		7770 X	2877	-0-	-4893	-0-	2877 2			N	-0-	-0-
10		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2			N	-0-	-0-
11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 2			N	-0-	-0-
12		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2			N	-0-	-0-
01		8184 X	2605	-0-	-5579	-0-	2605 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		4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278 2			N	-0-	-0-
09		4260 X	3919	-0-	-341	-0-	3919 2			N	-0-	-0-
10		4402 X	3994	-0-	-408	-0-	3994 2			N	-0-	-0-
11		4260 X	3839	-0-	-421	-0-	3839 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	4116	-0-	-162	-0-	4116 2			N	-0-	-0-
01		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
08		22444 X	6486	-0-	-15958	-0-	6486 2			N	-0-	-0-
09		21720 X	1268	-0-	-20452	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
10		22444 X	5500	-0-	-16944	-0-	5500 2			N	-0-	-0-
11		19170 X	5022	-0-	-14148	-0-	5022 2			N	-0-	-0-
12		6479 X	2876	-0-	-3603	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
*01		32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	32593 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113 2			N	-0-	-0-
09		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 2			N	-0-	-0-
10		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190 2			N	-0-	-0-
11		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2			N	-0-	-0-
12		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2			N	-0-	-0-
01		6386 X	6144	-0-	-242	-0-	6144 2			N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
08		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2			N	-0-	-0-
09		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2			N	-0-	-0-
10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2			N	-0-	-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2			N	-0-	-0-
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2			N	-0-	-0-
*01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 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 #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
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		22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	22336 2			N	-0-	-0-
09		18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	18492 2			N	-0-	-0-
10		1736 X	1003	-0-	-733	-0-	1003 2			N	-0-	-0-
11		1680 X	289	-0-	-1391	-0-	289 2			N	-0-	-0-
12		15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	15785 2			N	-0-	-0-
*01		16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542 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		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			N	-0-	-0-
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2			N	-0-	-0-
10		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2			N	-0-	-0-
11		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
12		2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
01		2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2444 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		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 2			N	-0-	-0-
09		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2			N	-0-	-0-
10		5332 X	4665	-0-	-667	-0-	4665 2			N	-0-	-0-
11		5160 X	3044	-0-	-2116	-0-	3044 2			N	-0-	-0-
12		5332 X	2873	-0-	-2459	-0-	2873 2			N	-0-	-0-
01		5332 X	2963	-0-	-2369	-0-	2963 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		7006 X	6999	-0-	-7	-0-	6999 2			N	-0-	-0-
09		6780 X	6535	-0-	-245	-0-	6535 2			N	-0-	-0-
10		7006 X	6352	-0-	-654	-0-	6352 2			N	-0-	-0-
11		6780 X	6369	-0-	-411	-0-	6369 2			N	-0-	-0-
12		7006 X	6960	-0-	-46	-0-	6960 2			N	-0-	-0-
*01		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 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		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2			N	-0-	-0-
09		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
10		2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
11		2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293 2			N	-0-	-0-
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
01		2387 N	2181	-0-	-206	-0-	2181 2			N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
08		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-	-0-
*01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
08		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	-0-
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			N	-0-	-0-
10		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2			N	-0-	-0-
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	3935	-0-	835	835	3935 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOSS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 234075		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 234847		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892			
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2	N	-0-			-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2	N	-0-			-0-
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2	N	-0-			-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2	N	-0-			-0-
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2	N	-0-			-0-
*01	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 235762		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432			
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	6659	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6045	-0-	-885	-0-	6045	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6223	-0-	-721	-0-	6223	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5192	-0-	-1528	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6399	-0-	-452	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5655	-0-	-1010	-0-	5655	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 235948		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770			
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	8066	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6208	-0-	-1892	-0-	6208	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	5604	-0-	-2286	-0-	5604	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	7027	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	5728	-0-	-2394	-0-	5728	2	N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 237226		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488			
08	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	5118	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	4937	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	4897	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2	N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240331		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064			
08	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4609	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240355		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064			
08	7564	X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2	N	-0-			-0-
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6824	-0-	-709	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6194	-0-	-1370	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	6371	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		8804 X	5701	-0-	-3103	-0-	5701	2			N	-0-				-0-
09		8520 X	8469	-0-	-51	-0-	8469	2			N	-0-				-0-
10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-				-0-
11		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-				-0-
12		8742 X	7422	-0-	-1320	-0-	7422	2			N	-0-				-0-
01		8742 X	7351	-0-	-1391	-0-	7351	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730																
08		7068 X	7046	-0-	-22	-0-	7046	2			N	-0-				-0-
09		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-				-0-
10		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-				-0-
11		6840 X	6714	-0-	-126	-0-	6714	2			N	-0-				-0-
12		7068 X	6196	-0-	-872	-0-	6196	2			N	-0-				-0-
01		7068 X	5448	-0-	-1620	-0-	5448	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180																
08		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-				-0-
09		7440 X	6748	-0-	-692	-0-	6748	2			N	-0-				-0-
10		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-				-0-
11		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-				-0-
12		7688 X	5571	-0-	-2117	-0-	5571	2			N	-0-				-0-
*01		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-				-0-

LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972																
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-				-0-
09		3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3339	2	1 9		N	1	1 8			-0-
10		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-				-0-
11		3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-				-0-
12		3751 X	2010	-0-	-1741	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
01		3751 X	3107	-0-	-644	-0-	3107	2			N	-0-				-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310																
08		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
09		2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
10		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			N	-0-				-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
12		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
01		2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	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		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-				-0-
09		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-				-0-
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-				-0-
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-				-0-
12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
*01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-				-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544																
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
09		2490 N	1744	-0-	-746	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
10		2449 N	1325	-0-	-1124	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
11		2190 N	1807	-0-	-383	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
*01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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 #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
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		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129 2			N	-0-	-0-
09		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2			N	-0-	-0-
10		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 2			N	-0-	-0-
11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2			N	-0-	-0-
12		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2			N	-0-	-0-
*01		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
08		10354 X	10208	-0-	-146	-0-	10208 2			N	-0-	-0-
09		10020 X	6134	-0-	-3886	-0-	6134 2			N	-0-	-0-
10		10354 X	9579	-0-	-775	-0-	9579 2			N	-0-	-0-
11		10020 X	3429	-0-	-6591	-0-	3429 2			N	-0-	-0-
12		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042 2			N	-0-	-0-
01		10199 X	9199	-0-	-1000	-0-	9199 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
08		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962 2			N	-0-	-0-
09		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521 2			N	-0-	-0-
10		8091 X	7747	-0-	-344	-0-	7747 2			N	-0-	-0-
11		7920 X	7276	-0-	-644	-0-	7276 2			N	-0-	-0-
12		8184 X	7505	-0-	-679	-0-	7505 2			N	-0-	-0-
01		8184 X	7179	-0-	-1005	-0-	7179 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
08		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427 2			N	-0-	-0-
09		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 2			N	-0-	-0-
10		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2			N	-0-	-0-
11		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2			N	-0-	-0-
12		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693 2			N	-0-	-0-
*01		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764 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		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2			N	-0-	-0-
09		2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			N	-0-	-0-
11		2130 N	1599	-0-	-531	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
12		2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-	-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-	-0-
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014 2			N	-0-	-0-
12		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275 2			N	-0-	-0-
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
08		2077 N	1525	-0-	-552	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
09		1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1473 2			N	-0-	-0-
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-	-0-
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
01		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837 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. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4247 X	4044	-0-	-203	-0-	4044	2		N	-0-		-0-
09		4110 X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2		N	-0-		-0-
11		4050 X	3518	-0-	-532	-0-	3518	2		N	-0-		-0-
12		4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664													
08		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2		N	-0-		-0-
09		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		N	-0-		-0-
10		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2		N	-0-		-0-
11		5490 X	5235	-0-	-255	-0-	5235	2		N	-0-		-0-
12		5673 X	4926	-0-	-747	-0-	4926	2		N	-0-		-0-
01		5673 X	3781	-0-	-1892	-0-	3781	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824													
08		8742 X	2495	-0-	-6247	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
09		8460 X	7208	-0-	-1252	-0-	7208	2		N	-0-		-0-
10		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2		N	-0-		-0-
11		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-		-0-
12		7440 X	6277	-0-	-1163	-0-	6277	2		N	-0-		-0-
01		7440 X	5862	-0-	-1578	-0-	5862	2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564													
08		527 X	238	-0-	-289	-0-	238	2		N	-0-		-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		510 X	37	-0-	-473	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12		372 X	106	-0-	-266	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01		248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634													
08		21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2		N	-0-		-0-
09		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2		N	-0-		-0-
10		17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2		N	-0-		-0-
*11		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2		N	-0-		-0-
*12		15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2		N	-0-		-0-
*01		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	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		5921 X	4779	-0-	-1142	-0-	4779	2		N	-0-		-0-
09		5730 X	1633	-0-	-4097	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
10		5921 X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2		N	-0-		-0-
11		5730 X	1101	-0-	-4629	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
12		4774 X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
01		4774 X	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654													
08		3472 X	2553	-0-	-919	-0-	2553	2		N	-0-		-0-
09		3360 X	2259	-0-	-1101	-0-	2259	2		N	-0-		-0-
10		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2450	-0-	-520	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
12		2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
01		3162 X	2267	-0-	-895	-0-	2267	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356													
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		7502 X	7291	-0-	-211	-0-	7290 2		1 9	N	1	1 8	-0-
09		7230 X	5859	-0-	-1371	-0-	5859 2			N	-0-		-0-
10		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2			N	-0-		-0-
11		7110 X	7088	-0-	-22	-0-	7088 2			N	-0-		-0-
12		7347 X	6523	-0-	-824	-0-	6523 2			N	-0-		-0-
01		7347 X	6673	-0-	-674	-0-	6673 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		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810 2			N	-0-		-0-
09		11130 X	7209	-0-	-3921	-0-	7209 2			N	-0-		-0-
10		11501 X	7222	-0-	-4279	-0-	7222 2			N	-0-		-0-
11		9000 X	7706	-0-	-1294	-0-	7706 2			N	-0-		-0-
12		9300 X	5376	-0-	-3924	-0-	5376 2			N	-0-		-0-
01		7812 X	7244	-0-	-568	-0-	7244 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		4464 X	1608	-0-	-2856	-0-	1608 2			N	-0-		-0-
09		4320 X	1255	-0-	-3065	-0-	1255 2			N	-0-		-0-
10		4464 X	127	-0-	-4337	-0-	127 2			N	-0-		-0-
11		1620 X	1000	-0-	-620	-0-	1000 2			N	-0-		-0-
12		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2			N	-0-		-0-
*01		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
08		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893 2			N	-0-		-0-
09		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7631 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 2			N	-0-		-0-
11		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 2			N	-0-		-0-
12		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2			N	-0-		-0-
01		6603 X	6061	-0-	-542	-0-	6061 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		7626 X	7431	-0-	-195	-0-	7431 2			N	-0-		-0-
09		7380 X	7242	-0-	-138	-0-	7242 2			N	-0-		-0-
10		7626 X	7474	-0-	-152	-0-	7474 2			N	-0-		-0-
11		7380 X	6689	-0-	-691	-0-	6689 2			N	-0-		-0-
12		7626 X	6306	-0-	-1320	-0-	6306 2			N	-0-		-0-
01		7471 X	6531	-0-	-940	-0-	6531 2			N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
08		7936 X	5597	-0-	-2339	-0-	5597 2			N	-0-		-0-
09		7620 X	6149	-0-	-1471	-0-	6149 2			N	-0-		-0-
10		7936 X	2163	-0-	-5773	-0-	2163 2			N	-0-		-0-
11		7680 X	1842	-0-	-5838	-0-	1842 2			N	-0-		-0-
12		7936 X	3289	-0-	-4647	-0-	3289 2			N	-0-		-0-
01		6355 X	4005	-0-	-2350	-0-	4005 2			N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
08		8122 X	7566	-0-	-556	-0-	7566 2			N	-0-		-0-
09		7860 X	7179	-0-	-681	-0-	7179 2			N	-0-		-0-
10		7967 X	7434	-0-	-533	-0-	7434 2			N	-0-		-0-
11		7710 X	7031	-0-	-679	-0-	7031 2			N	-0-		-0-
12		7781 X	7124	-0-	-657	-0-	7124 2			N	-0-		-0-
01		7564 X	7204	-0-	-360	-0-	7204 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3736	2		N	-0-
09		3120 X	3103	-0-	-17	-0-		3103	2		N	-0-
10		3224 X	3217	-0-	-7	-0-		3217	2		N	-0-
11		3120 X	2816	-0-	-304	-0-		2816	2		N	-0-
12		3224 X	3059	-0-	-165	-0-		3059	2		N	-0-
01		3224 X	2853	-0-	-371	-0-		2853	2		N	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
08		5580 X	4728	-0-	-852	-0-		4728	2		N	-0-
09		5370 X	4652	-0-	-718	-0-		4652	2		N	-0-
10		5239 X	3974	-0-	-1265	-0-		3974	2		N	-0-
11		5070 X	3806	-0-	-1264	-0-		3806	2		N	-0-
12		5239 X	4603	-0-	-636	-0-		4603	2		N	-0-
01		4805 X	4183	-0-	-622	-0-		4183	2		N	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
08		10199 X	5230	-0-	-4969	-0-		5230	2		N	-0-
09		9870 X	4793	-0-	-5077	-0-		4793	2		N	-0-
10		7409 X	4791	-0-	-2618	-0-		4791	2		N	-0-
11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		7364	2		N	-0-
12		6789 X	4730	-0-	-2059	-0-		4730	2		N	-0-
*01		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		6903	2		N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
08		4340 X	4103	-0-	-237	-0-		4103	2		N	-0-
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4208	2		N	-0-
10		4340 X	3925	-0-	-415	-0-		3925	2		N	-0-
11		4200 X	3148	-0-	-1052	-0-		3148	2		N	-0-
12		4340 X	3275	-0-	-1065	-0-		3275	2		N	-0-
01		4340 X	4087	-0-	-253	-0-		4087	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
08		4123 X	3964	-0-	-159	-0-		3964	2		N	-0-
09		3990 X	3877	-0-	-113	-0-		3877	2		N	-0-
10		4123 X	3790	-0-	-333	-0-		3790	2		N	-0-
11		3990 X	3739	-0-	-251	-0-		3739	2		N	-0-
12		4123 X	3739	-0-	-384	-0-		3739	2		N	-0-
01		3999 X	3589	-0-	-410	-0-		3589	2		N	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
08		6913 X	6773	-0-	-140	-0-		6773	2		N	-0-
09		6690 X	6397	-0-	-293	-0-		6397	2		N	-0-
10		6820 X	6314	-0-	-506	-0-		6314	2		N	-0-
11		6570 X	5714	-0-	-856	-0-		5714	2		N	-0-
12		6789 X	6241	-0-	-548	-0-		6241	2		N	-0-
01		6758 X	6228	-0-	-530	-0-		6228	2		N	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
08		9424 X	9411	-0-	-13	-0-		9411	2		N	-0-
09		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-		9273	2		N	-0-
10		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-		9427	2		N	-0-
11		9120 X	9046	-0-	-74	-0-		9046	2		N	-0-
12		9424 X	8858	-0-	-566	-0-		8858	2		N	-0-
01		9424 X	8720	-0-	-704	-0-		8720	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REAGAN, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 244956		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453		
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	1395 N	944	-0-	-451	-0-		944 2		N	-0-		-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	691	-0-	-549	-0-		691 2		N	-0-		-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	890	-0-	-288	-0-		890 2		N	-0-		-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 244962		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998		
08	9083 X	6001	-0-	-3082	-0-		6001 2		N	-0-		-0-
09	8790 X	7323	-0-	-1467	-0-		7323 2		N	-0-		-0-
10	8370 X	6520	-0-	-1850	-0-		6520 2		N	-0-		-0-
11	6870 X	5989	-0-	-881	-0-		5989 2		N	-0-		-0-
12	7564 X	6917	-0-	-647	-0-		6917 2		N	-0-		-0-
01	7564 X	5972	-0-	-1592	-0-		5972 2		N	-0-		-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245113		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799		
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2		N	-0-		-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2227 2		N	-0-		-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908 2		N	-0-		-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122 2		N	-0-		-0-
12	2294 N	1215	-0-	-1079	-0-		1215 2		N	-0-		-0-
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2430 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 246802		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128		
08	18569 X	3605	-0-	-14964	-0-		3605 2		N	-0-		-0-
09	17970 X	13813	-0-	-4157	-0-		13813 2		N	-0-		-0-
10	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-		18830 2		N	-0-		-0-
11	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-		15471 2		N	-0-		-0-
12	14260 X	13505	-0-	-755	-0-		13505 2		N	-0-		-0-
01	18817 X	13516	-0-	-5301	-0-		13516 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246819		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-		14564 2		N	-0-		-0-
10	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-		11547 2		N	-0-		-0-
11	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-		10035 2		N	-0-		-0-
12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-		9241 2		N	-0-		-0-
*01	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-		7694 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25		RRCID -> 247405		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908		
08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-		6600 2		N	-0-		-0-
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-		6448 2		N	-0-		-0-
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-		5785 2		N	-0-		-0-
11	5580 X	5220	-0-	-360	-0-		5220 2		N	-0-		-0-
12	5766 X	4589	-0-	-1177	-0-		4589 2		N	-0-		-0-
01	5766 X	4855	-0-	-911	-0-		4855 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 247410		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090		
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5110 2		N	-0-		-0-
09	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-		14848 2		N	-0-		-0-
10	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-		10671 2		N	-0-		-0-
11	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-		8886 2		N	-0-		-0-
12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		7024 2		N	-0-		-0-
*01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		4677 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												
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
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		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501 2			N	-0-	-0-
09		1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1166	-0-	-291	-0-	1166 2			N	-0-	-0-
11		1440 N	909	-0-	-531	-0-	909 2			N	-0-	-0-
12		1302 N	965	-0-	-337	-0-	965 2			N	-0-	-0-
01		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
08		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2			N	-0-	-0-
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2			N	-0-	-0-
10		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2			N	-0-	-0-
11		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			N	-0-	-0-
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2			N	-0-	-0-
*01		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 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		10323 X	9680	-0-	-643	-0-	9680 2			N	-0-	-0-
09		9990 X	9971	-0-	-19	-0-	9971 2			N	-0-	-0-
10		9951 X	9438	-0-	-513	-0-	9438 2			N	-0-	-0-
11		9630 X	7027	-0-	-2603	-0-	7027 2			N	-0-	-0-
12		10292 X	7030	-0-	-3262	-0-	7030 2			N	-0-	-0-
01		10292 X	7036	-0-	-3256	-0-	7036 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
08		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667 2			N	-0-	-0-
09		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167 2			N	-0-	-0-
10		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126 2			N	-0-	-0-
11		2070 X	722	-0-	-1348	-0-	722 2			N	-0-	-0-
12		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2			N	-0-	-0-
*01		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
08		2852 N	2731	-0-	-121	-0-	2731 2			N	-0-	-0-
09		2610 N	2594	-0-	-16	-0-	2594 2			N	-0-	-0-
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-	-0-
11		2640 N	2448	-0-	-192	-0-	2448 2			N	-0-	-0-
12		2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2314	-0-	-259	-0-	2314 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
08		10974 X	10596	-0-	-378	-0-	10596 2			N	-0-	-0-
09		10620 X	10054	-0-	-566	-0-	10054 2			N	-0-	-0-
10		10974 X	9303	-0-	-1671	-0-	9303 2			N	-0-	-0-
11		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 2			N	-0-	-0-
12		10819 X	10475	-0-	-344	-0-	10475 2			N	-0-	-0-
01		10602 X	10158	-0-	-444	-0-	10158 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972												
08		6417 X	5082	-0-	-1335	-0-	5082 2			N	-0-	-0-
09		6180 X	4655	-0-	-1525	-0-	4655 2			N	-0-	-0-
10		6076 X	5488	-0-	-588	-0-	5488 2			N	-0-	-0-
11		5670 X	5088	-0-	-582	-0-	5088 2			N	-0-	-0-
12		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2			N	-0-	-0-
*01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
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		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2			N	-0-	-0-
09		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2			N	-0-	-0-
10		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 2			N	-0-	-0-
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2			N	-0-	-0-
12		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2			N	-0-	-0-
*01		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
08		4371 X	4227	-0-	-144	-0-	4227 2			N	-0-	-0-
09		4230 X	3755	-0-	-475	-0-	3755 2			N	-0-	-0-
10		4371 X	3851	-0-	-520	-0-	3851 2			N	-0-	-0-
11		4200 X	3899	-0-	-301	-0-	3899 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3955 2			N	-0-	-0-
01		4216 X	3924	-0-	-292	-0-	3924 2			N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
08		2573 X	2240	-0-	-333	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			N	-0-	-0-
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2			N	-0-	-0-
11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2			N	-0-	-0-
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2			N	-0-	-0-
*01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
08		7254 X	5839	-0-	-1415	-0-	5839 2			N	-0-	-0-
09		7020 X	5627	-0-	-1393	-0-	5627 2			N	-0-	-0-
10		7223 X	6077	-0-	-1146	-0-	6077 2			N	-0-	-0-
11		6510 X	5757	-0-	-753	-0-	5757 2			N	-0-	-0-
12		6727 X	5568	-0-	-1159	-0-	5568 2			N	-0-	-0-
01		6076 X	5965	-0-	-111	-0-	5965 2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
08		6324 X	5430	-0-	-894	-0-	5430 2			N	-0-	-0-
09		6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210 2			N	-0-	-0-
10		6324 X	4877	-0-	-1447	-0-	4877 2			N	-0-	-0-
11		6120 X	4239	-0-	-1881	-0-	4239 2			N	-0-	-0-
12		5425 X	3745	-0-	-1680	-0-	3745 2			N	-0-	-0-
*01		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2			N	-0-	-0-
09		1500 X	1467	-0-	-33	-0-	1467 2			N	-0-	-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		1500 X	44	-0-	-1456	-0-	44 2			N	-0-	-0-
12		1550 X	455	-0-	-1095	-0-	455 2			N	-0-	-0-
*01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
08		5394 X	4953	-0-	-441	-0-	4953 2			N	-0-	-0-
09		5220 X	4715	-0-	-505	-0-	4715 2			N	-0-	-0-
10		5270 X	4710	-0-	-560	-0-	4710 2			N	-0-	-0-
11		4980 X	4560	-0-	-420	-0-	4560 2			N	-0-	-0-
12		5146 X	4611	-0-	-535	-0-	4611 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	4427	-0-	-533	-0-	4427 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 #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10768 - 12858	
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	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2		N	-0-	-0-	
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-	-0-	
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2		N	-0-	-0-	
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-	-0-	
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-	-0-	
*01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-	-0-	

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530	
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-	-0-	
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-	-0-	
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-	-0-	
11	4170 X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2		N	-0-	-0-	
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-	-0-	
01	4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2		N	-0-	-0-	

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860	PERF.14228 - 14513	
08	17577 X	15757	-0-	-1820	-0-	15757	2		N	-0-	-0-	
09	16950 X	14892	-0-	-2058	-0-	14892	2		N	-0-	-0-	
10	17298 X	15272	-0-	-2026	-0-	15272	2		N	-0-	-0-	
11	16170 X	14800	-0-	-1370	-0-	14800	2		N	-0-	-0-	
12	16709 X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2		N	-0-	-0-	
01	15748 X	15331	-0-	-417	-0-	15331	2		N	-0-	-0-	

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13458	PERF.10480 - 10814	
08	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4318	2		N	-0-	-0-	
09	4500 X	4021	-0-	-479	-0-	4021	2		N	-0-	-0-	
10	4619 X	3957	-0-	-662	-0-	3957	2		N	-0-	-0-	
11	4350 X	3943	-0-	-407	-0-	3943	2		N	-0-	-0-	
12	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2		N	-0-	-0-	
01	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	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	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		N	-0-	-0-	
09	5970 X	5723	-0-	-247	-0-	5723	2		N	-0-	-0-	
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-	-0-	
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-	-0-	
12	6169 X	5185	-0-	-984	-0-	5185	2		N	-0-	-0-	
01	6169 X	5896	-0-	-273	-0-	5896	2		N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12	RRCID ->	250862	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10978 - 12816	
08	10168 X	9818	-0-	-350	-0-	9818	2		N	-0-	-0-	
09	9840 X	9010	-0-	-830	-0-	9010	2		N	-0-	-0-	
10	9827 X	8252	-0-	-1575	-0-	8252	2		N	-0-	-0-	
11	9510 X	8976	-0-	-534	-0-	8976	2		N	-0-	-0-	
12	9827 X	8450	-0-	-1377	-0-	8450	2		N	-0-	-0-	
01	9827 X	7669	-0-	-2158	-0-	7669	2		N	-0-	-0-	

LUTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	250883	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10890 - 13252	
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-	-0-	
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-	-0-	
10	6045 X	5760	-0-	-285	-0-	5760	2		N	-0-	-0-	
11	5850 X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	2		N	-0-	-0-	
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-	-0-	
*01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
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		86416 X	86416	-0-	-0-	-0-	86416 2			N	-0-	-0-
09		81143 X	81143	-0-	-0-	-0-	81143 2			N	-0-	-0-
10		76991 X	76991	-0-	-0-	-0-	76991 2			N	-0-	-0-
11		74750 X	74750	-0-	-0-	-0-	74750 2			N	-0-	-0-
12		71288 X	71288	-0-	-0-	-0-	71288 2			N	-0-	-0-
*01		71684 X	71684	-0-	-0-	-0-	71684 2			N	-0-	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2			N	-0-	-0-
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2			N	-0-	-0-
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-	-0-
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-	-0-
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
*01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
08		12400 X	6047	-0-	-6353	-0-	6047 2			N	-0-	-0-
09		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-				N	-0-	-0-
10		12493 X	4965	-0-	-7528	-0-	4965 2			N	-0-	-0-
11		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13601 2			N	-0-	-0-
12		12493 X	12471	-0-	-22	-0-	12471 2			N	-0-	-0-
*01		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
08		7223 X	4365	-0-	-2858	-0-	4365 2			N	-0-	-0-
09		6900 X	5963	-0-	-937	-0-	5963 2			N	-0-	-0-
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2			N	-0-	-0-
11		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469 2			N	-0-	-0-
12		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2			N	-0-	-0-
01		6448 X	4936	-0-	-1512	-0-	4936 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
08		16957 X	8522	-0-	-8435	-0-	8522 2			N	-0-	-0-
09		16410 X	8914	-0-	-7496	-0-	8914 2			N	-0-	-0-
10		14198 X	8545	-0-	-5653	-0-	8545 2			N	-0-	-0-
11		10890 X	7561	-0-	-3329	-0-	7561 2			N	-0-	-0-
12		11160 X	4168	-0-	-6992	-0-	4168 2			N	-0-	-0-
01		9207 X	6903	-0-	-2304	-0-	6903 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
08		23498 X	19789	-0-	-3709	-0-	19789 2			N	-0-	-0-
09		22740 X	16475	-0-	-6265	-0-	16474 2		1 9	N	1 8	-0-
10		24800 X	14956	-0-	-9844	-0-	14956 2			N	-0-	-0-
11		24000 X	13373	-0-	-10627	-0-	13373 2			N	-0-	-0-
12		21514 X	12358	-0-	-9156	-0-	12358 2			N	-0-	-0-
01		19778 X	11585	-0-	-8193	-0-	11585 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200												
08		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187 2			N	-0-	-0-
09		2250 N	2060	-0-	-190	-0-	2060 2			N	-0-	-0-
10		2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
11		2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102 2			N	-0-	-0-
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-	-0-
01		2232 N	1922	-0-	-310	-0-	1922 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786																
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		186 X	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-				-0-
09		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
01		248 X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334																
08		34235 X	20181	-0-	-14054	-0-	20181	2			N	-0-				-0-
09		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-				-0-
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-				-0-
11		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-				-0-
12		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-				-0-
*01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																
08		5642 X	2106	-0-	-3536	-0-	2106	2			N	-0-				-0-
09		5460 X	4432	-0-	-1028	-0-	4432	2			N	-0-				-0-
10		4898 X	3476	-0-	-1422	-0-	3476	2			N	-0-				-0-
11		4740 X	3318	-0-	-1422	-0-	3318	2			N	-0-				-0-
12		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
01		4588 X	3004	-0-	-1584	-0-	3004	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																
08		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-				-0-
09		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-				-0-
10		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-				-0-
11		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-				-0-
12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-				-0-
01		8742 X	7998	-0-	-744	-0-	7998	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394																
08		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-				-0-
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-				-0-
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-				-0-
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-				-0-
*01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940																
08		7006 X	5683	-0-	-1323	-0-	5683	2			N	-0-				-0-
09		6750 X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			N	-0-				-0-
10		6448 X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	2			N	-0-				-0-
11		5880 X	4569	-0-	-1311	-0-	4569	2			N	-0-				-0-
12		5921 X	3472	-0-	-2449	-0-	3472	2			N	-0-				-0-
01		5673 X	3977	-0-	-1696	-0-	3977	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-	-0-
09		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-	-0-
10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	-0-
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-	-0-
*01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380											
08		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559 2		N	-0-	-0-
09		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12194 2		N	-0-	-0-
10		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12643 2		N	-0-	-0-
11		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661 2		N	-0-	-0-
12		9424 X	3085	-0-	-6339	-0-	3085 2		N	-0-	-0-
01		9424 X	7323	-0-	-2101	-0-	7323 2		N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727											
08		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 2		N	-0-	-0-
09		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927 2		N	-0-	-0-
10		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		N	-0-	-0-
11		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589 2		N	-0-	-0-
12		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984 2		N	-0-	-0-
*01		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565 2		N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938											
08		12524 X	10211	-0-	-2313	-0-	10211 2		N	-0-	-0-
09		12120 X	9730	-0-	-2390	-0-	9730 2		N	-0-	-0-
10		12028 X	9084	-0-	-2944	-0-	9084 2		N	-0-	-0-
11		11640 X	7338	-0-	-4302	-0-	7338 2		N	-0-	-0-
12		10199 X	2797	-0-	-7402	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
*01		11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238 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		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-	-0-
09		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-	-0-
10		5208 X	4908	-0-	-300	-0-	4908 2		N	-0-	-0-
11		5040 X	4603	-0-	-437	-0-	4603 2		N	-0-	-0-
12		5208 X	4851	-0-	-357	-0-	4851 2		N	-0-	-0-
01		5208 X	4835	-0-	-373	-0-	4835 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		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-	-0-
09		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-	-0-
10		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2		N	-0-	-0-
11		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-	-0-
12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-	-0-
*01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656											
08		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2		N	-0-	-0-
09		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11827 2		N	-0-	-0-
10		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459 2		N	-0-	-0-
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2		N	-0-	-0-
12		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11838 2		N	-0-	-0-
*01		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	-0-	857	2			N	-0-
10	899 N	571	-0-	-328	-0-	-0-	571	2			N	-0-
11	1080 N	479	-0-	-601	-0-	-0-	479	2			N	-0-
12	899 N	287	-0-	-612	-0-	-0-	287	2			N	-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-
09	4680 X	4454	-0-	-226	-0-	-0-	4454	2			N	-0-
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-
11	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-
01	4836 X	4434	-0-	-402	-0-	-0-	4434	2			N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
08	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-
09	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-
10	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-
11	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-
12	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-
01	10757 X	10756	-0-	-1	-0-	-0-	10756	2			N	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
08	11222 X	10312	-0-	-910	-0-	-0-	10312	2			N	-0-
09	10860 X	10079	-0-	-781	-0-	-0-	10079	2			N	-0-
10	10819 X	9443	-0-	-1376	-0-	-0-	9443	2			N	-0-
11	10470 X	9718	-0-	-752	-0-	-0-	9718	2			N	-0-
12	10819 X	9176	-0-	-1643	-0-	-0-	9176	2			N	-0-
01	10416 X	8770	-0-	-1646	-0-	-0-	8770	2			N	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-
09	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-
12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-
*01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
08	5642 X	5393	-0-	-249	-0-	-0-	5393	2			N	-0-
09	5460 X	4893	-0-	-567	-0-	-0-	4893	2			N	-0-
10	5580 X	4684	-0-	-896	-0-	-0-	4684	2			N	-0-
11	5220 X	4414	-0-	-806	-0-	-0-	4414	2			N	-0-
12	5394 X	4702	-0-	-692	-0-	-0-	4702	2			N	-0-
01	5394 X	4583	-0-	-811	-0-	-0-	4583	2			N	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070												
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-
10	2263 X	60	-0-	-2203	-0-	-0-	60	2			N	-0-
11	2190 X	91	-0-	-2099	-0-	-0-	91	2			N	-0-
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-	-0-
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-	-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-	-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-	-0-
12		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
*01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-	-0-
09		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-	-0-
10		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-	-0-
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
01		3813 X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
08		7936 X	5257	-0-	-2679	-0-	5257	2		N	-0-	-0-
09		7680 X	5029	-0-	-2651	-0-	5029	2		N	-0-	-0-
10		7812 X	4655	-0-	-3157	-0-	4655	2		N	-0-	-0-
11		5160 X	4349	-0-	-811	-0-	4349	2		N	-0-	-0-
12		5270 X	4300	-0-	-970	-0-	4300	2		N	-0-	-0-
01		5270 X	4521	-0-	-749	-0-	4521	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
08		2976 X	548	-0-	-2428	-0-	548	2		N	-0-	-0-
09		2880 X	906	-0-	-1974	-0-	906	2		N	-0-	-0-
10		2790 X	886	-0-	-1904	-0-	886	2		N	-0-	-0-
11		2700 X	2057	-0-	-643	-0-	2057	2		N	-0-	-0-
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
*01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
08		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-	-0-
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-	-0-
10		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-	-0-
11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-	-0-
12		5115 X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
01		5115 X	4955	-0-	-160	-0-	4955	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
08		4278 X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2		N	-0-	-0-
09		4140 X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2		N	-0-	-0-
10		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2		N	-0-	-0-
11		4050 X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2		N	-0-	-0-
12		4185 X	3729	-0-	-456	-0-	3729	2		N	-0-	-0-
01		4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3512	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
08		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-	-0-
09		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2		N	-0-	-0-
10		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2		N	-0-	-0-
11		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2		N	-0-	-0-
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2		N	-0-	-0-
*01		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	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 #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
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		15252 X	7687	-0-	-7565	-0-	7687	2		N	-0-	-0-
09		14760 X	5631	-0-	-9129	-0-	5631	2		N	-0-	-0-
10		13640 X	3789	-0-	-9851	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
11		11730 X	4143	-0-	-7587	-0-	4143	2		N	-0-	-0-
12		10261 X	3928	-0-	-6333	-0-	3928	2		N	-0-	-0-
01		7688 X	2909	-0-	-4779	-0-	2909	2		N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
08		5735 X	4362	-0-	-1373	-0-	4362	2		N	-0-	-0-
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-	-0-
10		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-	-0-
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-	-0-
12		5735 X	3875	-0-	-1860	-0-	3875	2		N	-0-	-0-
01		5735 X	3540	-0-	-2195	-0-	3540	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
08		3441 X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2		N	-0-	-0-
09		3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2967	2		N	-0-	-0-
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-	-0-
11		3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2		N	-0-	-0-
12		3441 X	2944	-0-	-497	-0-	2944	2		N	-0-	-0-
*01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
08		4805 X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2		N	-0-	-0-
09		4590 X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2		N	-0-	-0-
10		4712 X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2		N	-0-	-0-
11		4560 X	4167	-0-	-393	-0-	4167	2		N	-0-	-0-
12		4681 X	4210	-0-	-471	-0-	4210	2		N	-0-	-0-
01		4495 X	4184	-0-	-311	-0-	4184	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
08		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2		N	-0-	-0-
09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2		N	-0-	-0-
10		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2		N	-0-	-0-
11		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2		N	-0-	-0-
12		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2		N	-0-	-0-
*01		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2		N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
08		6479 X	6018	-0-	-461	-0-	6018	2		N	-0-	-0-
09		6270 X	5398	-0-	-872	-0-	5398	2		N	-0-	-0-
10		6448 X	5386	-0-	-1062	-0-	5386	2		N	-0-	-0-
11		6240 X	5190	-0-	-1050	-0-	5190	2		N	-0-	-0-
12		6448 X	5149	-0-	-1299	-0-	5149	2		N	-0-	-0-
*01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062												
08		744 N	649	-0-	-95	-0-	649	2		N	-0-	-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
11		630 N	394	-0-	-236	-0-	394	2		N	-0-	-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
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		7099 X	6375	-0-	-724	-0-	6375 2		N	-0-		-0-
09		6870 X	6491	-0-	-379	-0-	6491 2		N	-0-		-0-
10		6820 X	6674	-0-	-146	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
11		6570 X	6412	-0-	-158	-0-	6412 2		N	-0-		-0-
12		6696 X	5742	-0-	-954	-0-	5742 2		N	-0-		-0-
01		6696 X	6288	-0-	-408	-0-	6288 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
08		7006 X	4874	-0-	-2132	-0-	4874 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	4739	-0-	-1981	-0-	4739 2		N	-0-		-0-
10		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-		-0-
11		4770 X	4224	-0-	-546	-0-	4224 2		N	-0-		-0-
12		4898 X	4300	-0-	-598	-0-	4300 2		N	-0-		-0-
01		5611 X	4594	-0-	-1017	-0-	4594 2		N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
08		13547 X	7682	-0-	-5865	-0-	7682 2		N	-0-		-0-
09		13020 X	1793	-0-	-11227	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
10		11532 X	2144	-0-	-9388	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	1819	-0-	-9341	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
12		11532 X	1654	-0-	-9878	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
*01		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	17651 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
08		4402 X	3981	-0-	-421	-0-	3981 2		N	-0-		-0-
09		4230 X	3830	-0-	-400	-0-	3830 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	4159	-0-	-26	-0-	4159 2		N	-0-		-0-
11		4050 X	3967	-0-	-83	-0-	3967 2		N	-0-		-0-
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	3800	-0-	-354	-0-	3800 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		3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	2550	-0-	-1139	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	3297	-0-	-393	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
12		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3257	-0-	-649	-0-	3257 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
08		18104 X	17081	-0-	-1023	-0-	17081 2		N	-0-		-0-
09		17430 X	15795	-0-	-1635	-0-	15795 2		N	-0-		-0-
10		17639 X	16040	-0-	-1599	-0-	16040 2		N	-0-		-0-
11		16920 X	15096	-0-	-1824	-0-	15096 2		N	-0-		-0-
12		17422 X	15932	-0-	-1490	-0-	15932 2		N	-0-		-0-
01		17081 X	16189	-0-	-892	-0-	16189 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
08		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 2		N	-0-		-0-
09		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011 2		N	-0-		-0-
10		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12756 2		N	-0-		-0-
11		18240 X	11201	-0-	-7039	-0-	11201 2		N	-0-		-0-
12		18848 X	11378	-0-	-7470	-0-	11378 2		N	-0-		-0-
01		15531 X	10636	-0-	-4895	-0-	10636 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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818												
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		3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
09		3810 X	2029	-0-	-1781	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
10		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072 2			N	-0-	-0-
11		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2			N	-0-	-0-
12		19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	19949 2			N	-0-	-0-
*01		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
08		7409 X	7044	-0-	-365	-0-	7044 2			N	-0-	-0-
09		7170 X	6327	-0-	-843	-0-	6327 2			N	-0-	-0-
10		7409 X	6916	-0-	-493	-0-	6916 2			N	-0-	-0-
11		7170 X	5597	-0-	-1573	-0-	5597 2			N	-0-	-0-
12		7409 X	6709	-0-	-700	-0-	6709 2			N	-0-	-0-
01		7037 X	5970	-0-	-1067	-0-	5970 2			N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
08		6882 X	3758	-0-	-3124	-0-	3758 2			N	-0-	-0-
09		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755 2			N	-0-	-0-
11		5940 X	5195	-0-	-745	-0-	5195 2			N	-0-	-0-
12		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2			N	-0-	-0-
01		6882 X	6852	-0-	-30	-0-	6852 2			N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
08		5642 X	5424	-0-	-218	-0-	5424 2			N	-0-	-0-
09		5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084 2			N	-0-	-0-
10		5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4934 2			N	-0-	-0-
11		5340 X	4886	-0-	-454	-0-	4886 2			N	-0-	-0-
12		5518 X	5020	-0-	-498	-0-	5020 2			N	-0-	-0-
01		5425 X	4655	-0-	-770	-0-	4655 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		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021 2			N	-0-	-0-
09		8670 X	8618	-0-	-52	-0-	8618 2			N	-0-	-0-
10		8959 X	8911	-0-	-48	-0-	8911 2			N	-0-	-0-
11		8670 X	8406	-0-	-264	-0-	8406 2			N	-0-	-0-
12		8959 X	8185	-0-	-774	-0-	8185 2			N	-0-	-0-
01		8959 X	8468	-0-	-491	-0-	8468 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
08		2697 X	1343	-0-	-1354	-0-	1343 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2105	-0-	-505	-0-	2105 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666 2			N	-0-	-0-
11		2610 X	2206	-0-	-404	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
12		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397 2			N	-0-	-0-
*01		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2			N	-0-	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
08		651 N	300	-0-	-351	-0-	300 2			N	-0-	-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-
10		775 N	342	-0-	-433	-0-	342 2			N	-0-	-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	-0-
12		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2			N	-0-	-0-
01		341 N	22	-0-	-319	-0-	22 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202													
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		5332 X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2		N	-0-		-0-
09		5160 X	4879	-0-	-281	-0-	4879	2		N	-0-		-0-
10		5332 X	4671	-0-	-661	-0-	4671	2		N	-0-		-0-
11		4950 X	3897	-0-	-1053	-0-	3897	2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4718	-0-	-397	-0-	4718	2		N	-0-		-0-
01		5115 X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2		N	-0-		-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290													
08		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2		N	-0-		-0-
09		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2		N	-0-		-0-
10		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2		N	-0-		-0-
11		12480 X	12300	-0-	-180	-0-	12300	2		N	-0-		-0-
12		12896 X	12229	-0-	-667	-0-	12229	2		N	-0-		-0-
*01		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080													
08		3441 X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2		N	-0-		-0-
09		3270 X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2		N	-0-		-0-
10		3224 X	2568	-0-	-656	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
11		3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
08		2573 N	2116	-0-	-457	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
09		2430 N	1939	-0-	-491	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
10		2449 N	1990	-0-	-459	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
11		2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
01		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084													
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-		-0-
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
12		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
*01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206													
08		10106 X	9286	-0-	-820	-0-	9286	2		N	-0-		-0-
09		9780 X	8856	-0-	-924	-0-	8856	2		N	-0-		-0-
10		10075 X	9202	-0-	-873	-0-	9202	2		N	-0-		-0-
11		9750 X	9320	-0-	-430	-0-	9320	2		N	-0-		-0-
12		9300 X	8935	-0-	-365	-0-	8935	2		N	-0-		-0-
01		9300 X	8662	-0-	-638	-0-	8662	2		N	-0-		-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
08		10199 X	7785	-0-	-2414	-0-	7785	2		N	-0-		-0-
09		9870 X	6460	-0-	-3410	-0-	6460	2		N	-0-		-0-
10		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2		N	-0-		-0-
11		9090 X	9072	-0-	-18	-0-	9072	2		N	-0-		-0-
12		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2		N	-0-		-0-
01		10199 X	8273	-0-	-1926	-0-	8273	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 #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09		4470 X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10		4433 X	4056	-0-	-377	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11		4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12		4371 X	3408	-0-	-963	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01		4154 X	3392	-0-	-762	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																	
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624																	
08		2852 X	1586	-0-	-1266	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09		2760 X	1286	-0-	-1474	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10		2325 X	1542	-0-	-783	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11		2100 X	1728	-0-	-372	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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		6262 X	5864	-0-	-398	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
09		6000 X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10		6169 X	4885	-0-	-1284	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11		5910 X	5495	-0-	-415	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12		6045 X	5156	-0-	-889	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01		5859 X	4148	-0-	-1711	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712																	
08		14136 X	13485	-0-	-651	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09		13680 X	12757	-0-	-923	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10		14012 X	12878	-0-	-1134	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11		13440 X	11884	-0-	-1556	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12		13888 X	12348	-0-	-1540	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
01		13485 X	11971	-0-	-1514	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070																	
08		9424 X	8258	-0-	-1166	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09		9090 X	8065	-0-	-1025	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10		9207 X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11		8670 X	7891	-0-	-779	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12		8928 X	7929	-0-	-999	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
01		8339 X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978																	
08		8029 X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09		7770 X	7222	-0-	-548	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10		8029 X	7133	-0-	-896	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
11		7590 X	7234	-0-	-356	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12		7843 X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
01		7471 X	6992	-0-	-479	-0-	6992	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6355 X	5289	-0-	-1066	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	4999	-0-	-1151	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	5073	-0-	-1282	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	4794	-0-	-756	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
12		5704 X	4800	-0-	-904	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
01		5301 X	4864	-0-	-437	-0-	4864	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
08		14012 X	9344	-0-	-4668	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
09		13560 X	11926	-0-	-1634	-0-	11926	2		N	-0-			-0-
10		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2		N	-0-			-0-
11		12720 X	4484	-0-	-8236	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
12		12338 X	10854	-0-	-1484	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
01		12338 X	10157	-0-	-2181	-0-	10157	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
08		8122 X	6387	-0-	-1735	-0-	6387	2		N	-0-			-0-
09		7860 X	7852	-0-	-8	-0-	7852	2		N	-0-			-0-
10		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
11		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2		N	-0-			-0-
12		8122 X	7092	-0-	-1030	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
01		8122 X	7080	-0-	-1042	-0-	7080	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266														
08		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2		N	-0-			-0-
09		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2		N	-0-			-0-
10		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
12		5115 X	64	-0-	-5051	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
08		7161 X	7048	-0-	-113	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
10		7161 X	6606	-0-	-555	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
11		6930 X	6280	-0-	-650	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
12		7161 X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
01		7161 X	6448	-0-	-713	-0-	6448	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		6913 X	4445	-0-	-2468	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
09		6600 X	4416	-0-	-2184	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
10		5983 X	4376	-0-	-1607	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
11		5400 X	4121	-0-	-1279	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12		5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
01		4557 X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
08		8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
09		8700 X	7445	-0-	-1255	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
10		8866 X	7215	-0-	-1651	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
11		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
12		8525 X	7544	-0-	-981	-0-	7544	2		N	-0-			-0-
*01		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3720 X	3069	-0-	-651	-0-	3069 2	N	-0-			-0-
09		3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3448 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341 2	N	-0-			-0-
11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171 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		9827 X	6646	-0-	-3181	-0-	6646 2	N	-0-			-0-
09		9510 X	3753	-0-	-5757	-0-	3753 2	N	-0-			-0-
10		9362 X	6043	-0-	-3319	-0-	6043 2	N	-0-			-0-
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 2	N	-0-			-0-
12		8184 X	5478	-0-	-2706	-0-	5478 2	N	-0-			-0-
01		6634 X	4814	-0-	-1820	-0-	4814 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		8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	6493 2	N	-0-			-0-
09		14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14458 2	N	-0-			-0-
10		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14267 2	N	-0-			-0-
11		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2	N	-0-			-0-
12		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836 2	N	-0-			-0-
*01		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613 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		12400 X	11132	-0-	-1268	-0-	11132 2	N	-0-			-0-
09		12000 X	10467	-0-	-1533	-0-	10467 2	N	-0-			-0-
10		11780 X	10282	-0-	-1498	-0-	10282 2	N	-0-			-0-
11		11400 X	7048	-0-	-4352	-0-	7048 2	N	-0-			-0-
12		11377 X	9096	-0-	-2281	-0-	9096 2	N	-0-			-0-
01		11129 X	8917	-0-	-2212	-0-	8917 2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		14663 X	13099	-0-	-1564	-0-	13099 2	N	-0-			-0-
09		14190 X	12800	-0-	-1390	-0-	12799 2	N	1	1	8	-0-
10		14322 X	13078	-0-	-1244	-0-	13078 2	N	-0-			-0-
11		13440 X	12298	-0-	-1142	-0-	12298 2	N	-0-			-0-
12		13888 X	11615	-0-	-2273	-0-	11615 2	N	-0-			-0-
01		13237 X	11571	-0-	-1666	-0-	11571 2	N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
08		39184 X	36818	-0-	-2366	-0-	36818 2	N	-0-			-0-
09		37920 X	34676	-0-	-3244	-0-	34676 2	N	-0-			-0-
10		37541 X	32335	-0-	-5206	-0-	32335 2	N	-0-			-0-
11		35640 X	34124	-0-	-1516	-0-	34124 2	N	-0-			-0-
12		36828 X	30768	-0-	-6060	-0-	30768 2	N	-0-			-0-
01		36828 X	28394	-0-	-8434	-0-	28394 2	N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
08		16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731 2	N	-0-			-0-
09		13860 X	9472	-0-	-4388	-0-	9472 2	N	-0-			-0-
10		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	14452 2	N	-0-			-0-
11		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668 2	N	-0-			-0-
12		14663 X	13171	-0-	-1492	-0-	13171 2	N	-0-			-0-
01		14663 X	13430	-0-	-1233	-0-	13430 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PYE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261925		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195 2		N	-0-	-0-
09		4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707 2		N	-0-	-0-
10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-	-0-
11		4110 X	3793	-0-	-317	-0-	3793 2		N	-0-	-0-
12		4247 X	3485	-0-	-762	-0-	3485 2		N	-0-	-0-
01		4278 X	3587	-0-	-691	-0-	3587 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		18		RRCID -> 262317		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798	
08		11935 X	9925	-0-	-2010	-0-	9925 2		N	-0-	-0-
09		11430 X	7549	-0-	-3881	-0-	7549 2		N	-0-	-0-
10		11346 X	9447	-0-	-1899	-0-	9447 2		N	-0-	-0-
11		9720 X	8697	-0-	-1023	-0-	8697 2		N	-0-	-0-
12		10044 X	7095	-0-	-2949	-0-	7095 2		N	-0-	-0-
01		9920 X	7450	-0-	-2470	-0-	7450 2		N	-0-	-0-

HART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262694		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484	
08		7130 X	6486	-0-	-644	-0-	6486 2		N	-0-	-0-
09		6870 X	5886	-0-	-984	-0-	5886 2		N	-0-	-0-
10		6975 X	6271	-0-	-704	-0-	6271 2		N	-0-	-0-
11		6750 X	4648	-0-	-2102	-0-	4648 2		N	-0-	-0-
12		6851 X	6438	-0-	-413	-0-	6438 2		N	-0-	-0-
01		6479 X	5258	-0-	-1221	-0-	5258 2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844	
08		8277 X	5466	-0-	-2811	-0-	5466 2		N	-0-	-0-
09		7800 X	5433	-0-	-2367	-0-	5433 2		N	-0-	-0-
10		6231 X	2999	-0-	-3232	-0-	2999 2		N	-0-	-0-
11		6030 X	5011	-0-	-1019	-0-	5011 2		N	-0-	-0-
12		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543 2		N	-0-	-0-
01		5611 X	5314	-0-	-297	-0-	5314 2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403	
08		23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 2		N	-0-	-0-
09		21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	21575 2		N	-0-	-0-
10		21452 X	18717	-0-	-2735	-0-	18717 2		N	-0-	-0-
11		20760 X	15788	-0-	-4972	-0-	15788 2		N	-0-	-0-
12		21452 X	8214	-0-	-13238	-0-	8214 2		N	-0-	-0-
01		21452 X	8310	-0-	-13142	-0-	8310 2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881	
08		10509 X	9906	-0-	-603	-0-	9906 2		N	-0-	-0-
09		10170 X	9405	-0-	-765	-0-	9405 2		N	-0-	-0-
10		10199 X	9527	-0-	-672	-0-	9527 2		N	-0-	-0-
11		9750 X	9070	-0-	-680	-0-	9070 2		N	-0-	-0-
12		10075 X	9256	-0-	-819	-0-	9256 2		N	-0-	-0-
01		9920 X	9040	-0-	-880	-0-	9040 2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264327		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964	
08		30752 X	28093	-0-	-2659	-0-	28093 2		N	-0-	-0-
09		29760 X	27469	-0-	-2291	-0-	27469 2		N	-0-	-0-
10		29605 X	28266	-0-	-1339	-0-	28266 2		N	-0-	-0-
11		27840 X	26486	-0-	-1354	-0-	26486 2		N	-0-	-0-
12		28396 X	26465	-0-	-1931	-0-	26465 2		N	-0-	-0-
01		28396 X	26807	-0-	-1589	-0-	26807 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ENGLISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265651	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13984	PERF.12113 - 13344	
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		16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867 2		N	-0-		-0-
09		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14401 2		N	-0-		-0-
10		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914 2		N	-0-		-0-
11		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11348 2		N	-0-		-0-
12		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573 2		N	-0-		-0-
*01		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11686 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	266061	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11634 - 12642	
08		5983 X	5145	-0-	-838	-0-	5145 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	4679	-0-	-1111	-0-	4679 2		N	-0-		-0-
10		5983 X	4780	-0-	-1203	-0-	4780 2		N	-0-		-0-
11		5490 X	4591	-0-	-899	-0-	4591 2		N	-0-		-0-
12		5270 X	4757	-0-	-513	-0-	4757 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4524 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		29047 X	20710	-0-	-8337	-0-	20710 2		N	-0-		-0-
09		28080 X	17491	-0-	-10589	-0-	17491 2		N	-0-		-0-
10		27807 X	16776	-0-	-11031	-0-	16776 2		N	-0-		-0-
11		25470 X	15617	-0-	-9853	-0-	15617 2		N	-0-		-0-
12		25110 X	15086	-0-	-10024	-0-	15086 2		N	-0-		-0-
01		20708 X	14692	-0-	-6016	-0-	14692 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
08		20212 X	16121	-0-	-4091	-0-	16121 2		N	-0-		-0-
09		19500 X	15288	-0-	-4212	-0-	15288 2		N	-0-		-0-
10		18755 X	15519	-0-	-3236	-0-	15519 2		N	-0-		-0-
11		17130 X	14351	-0-	-2779	-0-	14351 2		N	-0-		-0-
12		17701 X	14155	-0-	-3546	-0-	14155 2		N	-0-		-0-
01		16120 X	13318	-0-	-2802	-0-	13318 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
08		13175 X	9916	-0-	-3259	-0-	9916 2		N	-0-		-0-
09		12750 X	9959	-0-	-2791	-0-	9959 2		N	-0-		-0-
10		12400 X	11354	-0-	-1046	-0-	11354 2		N	-0-		-0-
11		11070 X	10580	-0-	-490	-0-	10580 2		N	-0-		-0-
12		10912 X	10317	-0-	-595	-0-	10317 2		N	-0-		-0-
01		11346 X	9898	-0-	-1448	-0-	9898 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
08		23901 X	19285	-0-	-4616	-0-	19285 2		N	-0-		-0-
09		22650 X	17781	-0-	-4869	-0-	17781 2		N	-0-		-0-
10		22537 X	17544	-0-	-4993	-0-	17544 2		N	-0-		-0-
11		19890 X	16250	-0-	-3640	-0-	16250 2		N	-0-		-0-
12		20553 X	16263	-0-	-4290	-0-	16263 2		N	-0-		-0-
01		19282 X	15613	-0-	-3669	-0-	15613 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11340 - 13160	
08		44454 X	36821	-0-	-7633	-0-	36821 2		N	-0-		-0-
09		42930 X	36458	-0-	-6472	-0-	36458 2		N	-0-		-0-
10		40982 X	34369	-0-	-6613	-0-	34369 2		N	-0-		-0-
11		36480 X	31928	-0-	-4552	-0-	31928 2		N	-0-		-0-
12		37665 X	33213	-0-	-4452	-0-	33213 2		N	-0-		-0-
01		37665 X	31233	-0-	-6432	-0-	31233 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
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		22630 X	16000	-0-	-6630	-0-	16000 2			N	-0-	-0-
09		21780 X	14552	-0-	-7228	-0-	14552 2			N	-0-	-0-
10		20460 X	14084	-0-	-6376	-0-	14084 2			N	-0-	-0-
11		17400 X	12463	-0-	-4937	-0-	12463 2			N	-0-	-0-
12		16833 X	12344	-0-	-4489	-0-	12344 2			N	-0-	-0-
01		15996 X	11813	-0-	-4183	-0-	11813 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
08		18538 X	14362	-0-	-4176	-0-	14362 2			N	-0-	-0-
09		17880 X	12967	-0-	-4913	-0-	12967 2			N	-0-	-0-
10		16678 X	12401	-0-	-4277	-0-	12401 2			N	-0-	-0-
11		15150 X	11368	-0-	-3782	-0-	11368 2			N	-0-	-0-
12		14415 X	9586	-0-	-4829	-0-	9586 2			N	-0-	-0-
01		14353 X	10884	-0-	-3469	-0-	10884 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
08		14012 X	8346	-0-	-5666	-0-	8346 2			N	-0-	-0-
09		13560 X	7853	-0-	-5707	-0-	7853 2			N	-0-	-0-
10		11997 X	9475	-0-	-2522	-0-	9475 2			N	-0-	-0-
11		8910 X	7650	-0-	-1260	-0-	7650 2			N	-0-	-0-
12		9207 X	7902	-0-	-1305	-0-	7902 2			N	-0-	-0-
*01		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
08		21669 X	16276	-0-	-5393	-0-	16276 2			N	-0-	-0-
09		20880 X	13562	-0-	-7318	-0-	13562 2			N	-0-	-0-
10		20429 X	13145	-0-	-7284	-0-	13145 2			N	-0-	-0-
11		18120 X	12686	-0-	-5434	-0-	12686 2			N	-0-	-0-
12		16275 X	13783	-0-	-2492	-0-	13783 2			N	-0-	-0-
01		16275 X	11479	-0-	-4796	-0-	11479 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
08		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729 2			N	-0-	-0-
09		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471 2	1 9		N	1	1 8
10		10168 X	9643	-0-	-525	-0-	9643 2			N	-0-	-0-
11		9840 X	8891	-0-	-949	-0-	8891 2			N	-0-	-0-
12		10168 X	8550	-0-	-1618	-0-	8550 2			N	-0-	-0-
01		10168 X	7905	-0-	-2263	-0-	7905 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
08		35774 X	20298	-0-	-15476	-0-	20298 2			N	-0-	-0-
09		23520 X	18675	-0-	-4845	-0-	18675 2			N	-0-	-0-
10		21328 X	19606	-0-	-1722	-0-	19606 2			N	-0-	-0-
11		19650 X	17827	-0-	-1823	-0-	17827 2			N	-0-	-0-
12		20305 X	18129	-0-	-2176	-0-	18129 2			N	-0-	-0-
01		20305 X	17066	-0-	-3239	-0-	17066 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
08		29140 X	6338	-0-	-22802	-0-	6338 2			N	-0-	-0-
09		28200 X	6370	-0-	-21830	-0-	6370 2			N	-0-	-0-
10		29140 X	7386	-0-	-21754	-0-	7386 2			N	-0-	-0-
11		28200 X	6862	-0-	-21338	-0-	6862 2			N	-0-	-0-
12		29140 X	6762	-0-	-22378	-0-	6762 2			N	-0-	-0-
01		7378 X	6708	-0-	-670	-0-	6708 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (PETTIT)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	6448 X	5689	-0-	-759	-0-	292	1	5394	2	Y	3	4
09	6240 X	5524	-0-	-716	-0-	270	1	5251	2	Y	3	7
10	6448 X	5410	-0-	-1038	-0-	272	1	5137	2	Y	1	8
11	6000 X	5013	-0-	-987	-0-	239	1	4772	2	Y	2	10
12	6045 X	5116	-0-	-929	-0-	257	1	4856	2	Y	3	5
01	5704 X	2613	-0-	-3091	-0-	256	1	2354	2	Y	3	2

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
08	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	188	1	3480	2	N	-0-	-0-
09	4230 X	3415	-0-	-815	-0-	167	1	3248	2	N	-0-	-0-
10	3999 X	3400	-0-	-599	-0-	171	1	3229	2	N	-0-	-0-
11	3750 X	3003	-0-	-747	-0-	143	1	2860	2	N	-0-	-0-
12	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	150	1	2838	2	N	-0-	-0-
01	3658 X	1542	-0-	-2116	-0-	151	1	1391	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												
NEYLAND UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219

XTO ENERGY INC.												
MITCHELL GAS UNIT III												
WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
08	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-	-0-
09	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-	-0-
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
11	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-	-0-
12	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
WHALEY, T.W. -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 9340												
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON						
O'BENCO, INC.			617512									
COMMANDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 264867	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 12197	PERF. 4924	- 4926				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	3	3	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-

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	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-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434	- 9724				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 07/01/2009	TOTAL DEPTH 12940	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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
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	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-

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-						-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-

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-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF. 8958 - 9660
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-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195									
BONNER, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780			
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	93 X	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
09	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	28	1	N	104	2	-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	N	326	2	-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	35	1	N	294	2	-0-
									368	2	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769			
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	284	1	N	2855	2	40
09	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	224	1	N	2517	2	40
						1	9				
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	236	1	N	2689	2	41
						1	9				
11	3030 X	2749	-0-	-281	-0-	218	1	N	2517	2	53
						14	9				
12	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	158	1	N	1866	2	56
						4	9				
01	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	147	1	N	1540	2	61
						7	9				

BONNER, BOBBY		WELL #: 2		RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622			
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	57	1	N	575	2	15
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	50	1	N	559	2	15
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	48	1	N	552	2	15
11	600 X	556	-0-	-44	-0-	44	1	N	512	2	15
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	286	1	N	3377	2	15
01	620 X	588	-0-	-32	-0-	51	1	N	537	2	15

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	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1304	2	73
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	N	1327	2	73
						1	9				
10	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	114	1	N	1295	2	74
						1	9				
11	1770 X	1366	-0-	-404	-0-	109	1	N	1256	2	74
						1	9				
12	1829 X	1066	-0-	-763	-0-	83	1	N	981	2	75
						2	9				
01	1488 X	955	-0-	-533	-0-	83	1	N	871	2	75
						1	9				

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	536	1	5390	2	N	9		195
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	646	1	7251	2	N	3	6 1	192
10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	731	1	8317	2	N	57		249
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	543	1	6273	2	N	12	188 1	73
12	7192 X	6731	-0-	-461	-0-	522	1	6176	2	N	30	6 1	97
01	7192 X	5477	-0-	-1715	-0-	474	1	4982	2	N	19	6 1	110

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696	
08	186 X	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	N	-0-		48
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	1	1 1	48
10	186 X	139	-0-	-47	-0-	11	1	127	2	N	1		49
11	180 X	84	-0-	-96	-0-	7	1	76	2	N	1	1 1	49
12	186 X	146	-0-	-40	-0-	11	1	133	2	N	2	1 1	50
01	186 X	92	-0-	-94	-0-	8	1	83	2	N	1	1 1	50

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	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	9		135
09	4890 X	3913	-0-	-977	-0-	318	1	3575	2	N	18	12 1	141
10	5053 X	3195	-0-	-1858	-0-	257	1	2921	2	N	15		156
11	4890 X	2714	-0-	-2176	-0-	215	1	2487	2	N	11	12 1	155
12	4402 X	2723	-0-	-1679	-0-	210	1	2482	2	N	28	12 1	171
01	4402 X	3640	-0-	-762	-0-	314	1	3304	2	N	20	12 1	179

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739	- 10794
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	1643 X	941	-0-	-702	-0-	85 1	852 2	N	4			161
09	1590 X	483	-0-	-1107	-0-	4 9	438 2	N	5	12	1	154
10	1643 X	621	-0-	-1022	-0-	39 1	563 2	N	7			161
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	6 9	1319 2	N	13	91	1	83
12	930 X	735	-0-	-195	-0-	50 1	665 2	N	13	12	1	84
*01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	114 1	1610 2	N	26	12	1	98
						14 9						
						56 1						
						14 9						
						153 1						
						29 9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512
08	5177 X	4550	-0-	-627	-0-	411 1	4135 2	N	4			51
09	4740 X	4277	-0-	-463	-0-	4 9	3922 2	N	5	12	1	44
10	4371 X	4258	-0-	-113	-0-	349 1	3902 2	N	12			56
11	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	6 9	3732 2	N	11	12	1	55
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	343 1	4411 2	N	29	12	1	72
*01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	13 9	5066 2	N	19	12	1	79
						323 1						
						12 9						
						373 1						
						32 9						
						482 1						
						21 9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775	- 11568
08	93 X	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 2	N	-0-			34
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	10			44
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	11 9	292 2	N	13			57
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	N	-0-			57
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	14 9	267 2	N	-0-			57
01	341 X	210	-0-	-131	-0-	26 1	192 2	N	-0-			57
						23 1						
						18 1						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561
08	961 X	703	-0-	-258	-0-	64 1	639 2	N	-0-			20
09	930 X	541	-0-	-389	-0-	44 1	497 2	N	-0-			20
10	961 X	599	-0-	-362	-0-	48 1	551 2	N	-0-			20
11	900 X	677	-0-	-223	-0-	54 1	623 2	N	-0-			20
12	930 X	729	-0-	-201	-0-	55 1	655 2	N	17			37
*01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	19 9	818 2	N	11			48
						78 1						
						12 9						

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096			
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		1054 X	1013	-0-	-41	-0-	92	1	921	2	N	-0-		189
09		1020 X	1000	-0-	-20	-0-	82	1	918	2	N	-0-	1 1	188
10		1054 X	982	-0-	-72	-0-	79	1	903	2	N	-0-		188
11		990 X	856	-0-	-134	-0-	68	1	787	2	N	1	1 1	188
							1	9						
12		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1123	2	N	1	1 1	188
							1	9						
*01		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	N	1	1 1	188
							1	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919			
08		1178 X	209	-0-	-969	-0-	19	1	190	2	N	-0-		40
09		330 X	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	2	N	-0-		40
10		403 X	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	2	N	-0-		40
11		552 X	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-		40
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	N	-0-		40
*01		549 X	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	N	-0-		40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139			
08		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	2	N	-0-		52
09		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	N	1	1 1	52
							1	9						
10		1302 X	1274	-0-	-28	-0-	103	1	1170	2	N	1		53
							1	9						
11		1290 X	1237	-0-	-53	-0-	99	1	1137	2	N	1	1 1	53
							1	9						
12		1333 X	1235	-0-	-98	-0-	96	1	1138	2	N	1	1 1	53
							1	9						
01		1333 X	1297	-0-	-36	-0-	113	1	1183	2	N	1	1 1	53
							1	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844			
08		2821 X	2342	-0-	-479	-0-	211	1	2127	2	N	4		59
							4	9						
09		2520 X	2247	-0-	-273	-0-	183	1	2058	2	N	5	12 1	52
							6	9						
10		2604 X	2375	-0-	-229	-0-	191	1	2176	2	N	7		59
							8	9						
11		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2159	2	N	22	12 1	69
							24	9						
12		2356 X	2285	-0-	-71	-0-	177	1	2094	2	N	13	12 1	70
							14	9						
*01		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	207	1	2171	2	N	122	12 1	180
							134	9						

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WELL #:		1		RRCID -> 186413		COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975	
BASS														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
FOREST OIL CORPORATION				275740										
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 112823	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10670	- 10772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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-

JHP OPERATING, LLC				432463	RRCID -> 208426	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 11367	PERF.11018	- 11092					
MOORE				WELL #: 1										
08	837 N	392	-0-	-445	-0-	35 1	357 3	N			-0-			-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	35 1	1407 3	N			-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1004 3	N			-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	516 3	N			-0-			-0-
12	837 N	162	-0-	-675	-0-	35 1	127 3	N			-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195										
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706					
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	31 1	308 2	N			3			12
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	28 1	310 2	N			5	12 1		5
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	28 1	319 2	N			8			13
11	330 X	275	-0-	-55	-0-	21 1	242 2	N			11	11 1		13
12	341 X	245	-0-	-96	-0-	18 1	213 2	N			13	11 1		15
01	341 X	206	-0-	-135	-0-	17 1	176 2	N			12	12 1		15

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-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698					
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509					
08	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	131	1	1314	2	N	4				144
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	166	1	1862	2	N	5	12	1		137
10	2387 X	993	-0-	-1394	-0-	79	1	900	2	N	13				150
11	2310 X	863	-0-	-1447	-0-	68	1	784	2	N	10	11	1		149
12	2387 X	583	-0-	-1804	-0-	43	1	511	2	N	26	11	1		164
01	2108 X	1049	-0-	-1059	-0-	88	1	926	2	N	32	12	1		184

PATARA ANDOVER I LLC		WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746					
08	1643 X	976	-0-	-667	-0-	207	1	768	2	N	1	1	8		25
09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	414	1	1791	2	N	4	4	8		25
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	368	1	1215	2	N	1	1	8		25
11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	368	1	1733	2	N	1	1	8		25
12	2294 X	1955	-0-	-339	-0-	391	1	1564	2	N	-0-				25
01	2294 X	1648	-0-	-646	-0-	414	1	1234	2	N	-0-				25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	102	1	2837	2	N	-0-	146
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2721	2	N	5	151
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	153	1	2949	2	N	33	184
11	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	124	1	2662	2	N	18	202
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	3	22
*01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	146	1	3207	2	N	2	24

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

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

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
 BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 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, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1085 N	1079	-0-	-6	B	-0-		43	1	1036	2	N	-0-	-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-		46	1	1017	2	N	-0-	-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1558	2	N	-0-	-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-		39	1	1120	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	861	-0-	-224	B	-0-		13	1	848	2	N	-0-	-0-
01		1612 N	1084	-0-	-528	B	-0-		37	1	1047	2	N	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
08		279 N	167	-0-	-112	B	-0-		7	1	160	2	N	-0-	-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-		14	1	313	2	N	-0-	-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		12	1	300	2	N	-0-	-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		10	1	280	2	N	-0-	-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-		11	1	686	2	N	-0-	-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	B	-0-		19	1	539	2	N	-0-	-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-					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-	

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
08		4678 X	4678	-0-	-0-	B	-0-		4678	2		N	-0-	-0-	
09		4320 X	4320	-0-	-0-	B	-0-		4320	2		N	-0-	-0-	
10		4505 X	4505	-0-	-0-	B	-0-		4505	2		N	-0-	-0-	
11		4193 X	4193	-0-	-0-	B	-0-		4193	2		N	-0-	-0-	
12		4009 X	4009	-0-	-0-	B	-0-		4009	2		N	-0-	-0-	
*01		3949 X	3949	-0-	-0-	B	-0-		3949	2		N	-0-	-0-	

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
08		4187 X	4187	-0-	-0-	B	-0-		41	1	4146	3	N	-0-	-0-
09		4155 X	4155	-0-	-0-	B	-0-		41	1	4114	3	N	-0-	-0-
10		3875 X	3875	-0-	-0-	B	-0-		38	1	3837	3	N	-0-	-0-
11		3877 X	3877	-0-	-0-	B	-0-		38	1	3839	3	N	-0-	-0-
12		3965 X	3965	-0-	-0-	B	-0-		39	1	3926	3	N	-0-	-0-
*01		4000 X	4000	-0-	-0-	B	-0-		40	1	3960	3	N	-0-	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-	-0-	
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	B	-0-					N	-0-	-0-	
10		8526 X	8526	-0-	-0-	B	-0-		84	1	8442	2	N	-0-	-0-
11		11972 X	11972	-0-	-0-	B	-0-		119	1	11853	2	N	-0-	-0-
12		8976 X	8976	-0-	-0-	B	-0-		89	1	8887	2	N	-0-	-0-
*01		7695 X	7695	-0-	-0-	B	-0-		76	1	7619	2	N	-0-	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
08		6164 X	6164	-0-	-0-	B	-0-		6164	2		N	-0-	-0-	
09		5589 X	5589	-0-	-0-	B	-0-		5589	2		N	-0-	-0-	
10		5625 X	5625	-0-	-0-	B	-0-		5625	2		N	-0-	-0-	
11		5311 X	5311	-0-	-0-	B	-0-		5311	2		N	-0-	-0-	
12		5126 X	5126	-0-	-0-	B	-0-		5126	2		N	-0-	-0-	
*01		5102 X	5102	-0-	-0-	B	-0-		5102	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 168879		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14436 - 14821		
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	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2	N	-0-		-0-	
09	4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	2	N	-0-		-0-	
10	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	2	N	-0-		-0-	
11	3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2	N	-0-		-0-	
12	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2	N	-0-		-0-	
*01	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	2	N	-0-		-0-	

BLAZEK		WELL #: 3X		RRCID -> 168944		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699		
08	2666 X	2665	-0-	-1 B	-0-	26	1	2639	2	N	-0-	
09	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-	
10	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	81	1	8097	2	N	-0-	
11	5871 X	5871	-0-	-0- B	-0-	58	1	5813	2	N	-0-	
12	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	33	1	3252	2	N	-0-	
01	2666 X	1334	-0-	-1332 B	-0-	13	1	1321	2	N	-0-	

ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730		
08	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2	N	-0-		-0-	
09	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2	N	-0-		-0-	
10	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	2	N	-0-		-0-	
11	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2	N	-0-		-0-	
12	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2	N	-0-		-0-	
01	2759 X	2163	-0-	-596 B	-0-	2163	2	N	-0-		-0-	

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730		
08	2232 N	2027	-0-	-205 B	-0-	20	1	2007	2	N	-0-	
09	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	23	1	2253	2	N	-0-	
10	2201 N	2128	-0-	-73 B	-0-	21	1	2107	2	N	-0-	
11	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	22	1	2216	2	N	-0-	
12	2232 N	2099	-0-	-133 B	-0-	21	1	2078	2	N	-0-	
01	2139 N	2008	-0-	-131 B	-0-	20	1	1988	2	N	-0-	

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071		
08	4681 X	4398	-0-	-283 B	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-	
09	4560 X	4088	-0-	-472 B	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-	
10	4712 X	4234	-0-	-478 B	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-	
11	4560 X	3486	-0-	-1074 B	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-	
12	4650 X	3975	-0-	-675 B	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-	
01	4402 X	3607	-0-	-795 B	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-	

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181358		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930		
08	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	38	1	3758	2	N	-0-	
09	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	40	1	4014	2	N	-0-	
10	4822 X	4822	-0-	-0- B	-0-	48	1	4774	2	N	-0-	
11	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	42	1	4194	2	N	-0-	
12	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	41	1	4067	2	N	-0-	
*01	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	35	1	3515	2	N	-0-	

WEST "B"		WELL #: 1L		RRCID -> 181721		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12703 - 12806		
08	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-		-0-	
11	86 X	84	-0-	-2 B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	Y	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH 13470	PERF. 9952 - 12844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3658 X	3253	-0-	-405 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-	90
09		3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	38	1	3770	2	Y	-0-	90
10		3751 X	3647	-0-	-104 B	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-	90
11		3630 X	3299	-0-	-331 B	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-	90
12		3937 X	3422	-0-	-515 B	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-	90
*01		3937 X	3363	-0-	-574 B	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-	90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001										TOTAL DEPTH 13482	PERF.12869 - 13122		
08		4340 X	3724	-0-	-616 B	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-	5
09		4200 X	3843	-0-	-357 B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-	5
10		4216 X	3600	-0-	-616 B	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-	5
11		3720 X	3514	-0-	-206 B	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-	5
12		3968 X	3424	-0-	-544 B	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-	5
01		3968 X	3580	-0-	-388 B	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-	5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH 13525	PERF.12892 - 13038		
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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000										TOTAL DEPTH 17732	PERF.15738 - 15973		
08		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	2	N	-0-	10
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-	10
10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	6	1	642	2	N	-0-	10
11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	6	1	578	2	N	-0-	10
12		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	5	1	519	2	N	-0-	10
*01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	8	1	790	2	N	-0-	10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001										TOTAL DEPTH 15000	PERF.13068 - 13297		
08		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	15	1	1493	3	N	-0-	109
09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	13	1	1317	3	N	-0-	109
10		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	12	1	1180	3	N	-0-	109
11		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	21	1	2105	3	N	-0-	109
12		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	20	1	2022	3	N	-0-	109
*01		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	19	1	1887	3	N	-0-	109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001										TOTAL DEPTH 13400	PERF.12796 - 12948		
08		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-	10
09		3780 X	3747	-0-	-33 B	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-	10
10		3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-	10
11		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-	10
12		3906 X	3878	-0-	-28 B	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-	10
01		3906 X	3843	-0-	-63 B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-	10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-				33
09		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1	8		33
10		4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-				33
11		3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-				33
12		2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-				33
*01		3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-				33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

08		1860 N	1764	-0-	-96 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-				106
09		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-				106
10		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-				106
11		1710 N	1658	-0-	-52 B	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-				106
12		1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-				106
01		1798 N	1718	-0-	-80 B	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-				106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

08		4309 X	3579	-0-	-730 B	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-				70
09		4020 X	3664	-0-	-356 B	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-				70
10		4123 X	3121	-0-	-1002 B	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-				70
11		3990 X	3904	-0-	-86 B	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-				70
12		4092 X	3718	-0-	-374 B	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-				70
01		3782 X	3646	-0-	-136 B	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-				70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

08		6014 X	5831	-0-	-183 B	-0-	58	1	5773	2	N	-0-				-0-
09		5700 X	5598	-0-	-102 B	-0-	55	1	5543	2	N	-0-				-0-
10		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	62	1	6249	2	N	-0-				-0-
11		5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	58	1	5834	2	N	-0-				-0-
12		6738 X	6738	-0-	-0- B	-0-	67	1	6671	2	N	-0-				-0-
01		6014 X	5499	-0-	-515 B	-0-	54	1	5445	2	N	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

08		5456 X	4500	-0-	-956 B	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-				-0-
09		5280 X	3728	-0-	-1552 B	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-				-0-
10		5456 X	3573	-0-	-1883 B	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-				-0-
11		4980 X	4727	-0-	-253 B	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-				-0-
12		4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-				-0-
01		4495 X	4333	-0-	-162 B	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-				-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

08		7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	291	1	7042	2	N	-0-				-0-
09		6233 X	6233	-0-	-0- B	-0-	271	1	5962	2	N	-0-				-0-
10		6540 X	6540	-0-	-0- B	-0-	257	1	6283	2	N	-0-				-0-
11		6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	222	1	6351	2	N	-0-				-0-
12		4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	77	1	4802	2	N	-0-				-0-
*01		4625 X	4625	-0-	-0- B	-0-	157	1	4468	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	39	1	958	2	N	-0-	-0-
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	31	1	691	2	N	-0-	-0-
10	775 N	510	-0-	-265 B	-0-	20	1	490	2	N	-0-	-0-
11	960 N	593	-0-	-367 B	-0-	20	1	573	2	N	-0-	-0-
12	744 N	611	-0-	-133 B	-0-	10	1	601	2	N	-0-	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	17	1	496	2	N	-0-	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
08	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	4410 X	10	-0-	-4400 B	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
10	4557 X	6	-0-	-4551 B	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
11	3600 X	3	-0-	-3597 B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
12	31 X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
08	8959 X	7916	-0-	-1043 B	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-	27
09	8520 X	7479	-0-	-1041 B	-0-	74	1	7402	2	Y	3	27
						3	9					
10	8122 X	7487	-0-	-635 B	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-	27
11	7860 X	7436	-0-	-424 B	-0-	74	1	7362	2	Y	-0-	27
12	8122 X	6974	-0-	-1148 B	-0-	69	1	6905	2	Y	-0-	27
01	7905 X	7044	-0-	-861 B	-0-	70	1	6974	2	Y	-0-	27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
08	5611 X	4822	-0-	-789 B	-165708	48	1	4774	2	Y	-0-	28
09	4920 X	4837	-0-	-83 B	-165708	48	1	4789	2	Y	-0-	28
10	5053 X	5070	-0-	17 B	-165691	50	1	5020	2	Y	-0-	28
11	4890 X	4377	-0-	-513 B	-165691	43	1	4334	2	Y	-0-	28
12	4991 X	4170	-0-	-821 B	-165691	41	1	4129	2	Y	-0-	28
01	5084 X	4782	-0-	-302 B	-165691	47	1	4735	2	Y	-0-	28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
08	11966 X	10086	-0-	-1880 B	-0-	100	1	9986	2	Y	-0-	-0-
09	11580 X	9114	-0-	-2466 B	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-	-0-
10	11966 X	9357	-0-	-2609 B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-	-0-
11	10110 X	8735	-0-	-1375 B	-0-	86	1	8649	2	Y	-0-	-0-
12	10447 X	8348	-0-	-2099 B	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-	-0-
01	10075 X	7966	-0-	-2109 B	-0-	79	1	7887	2	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
08	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-	-0-
09	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	31	1	3086	2	N	-0-	-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	31	1	3060	2	N	-0-	-0-
11	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-	-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	30	1	3020	2	N	-0-	-0-
*01	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	30	1	2982	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	10	1	954	2	N	-0-	-0-
09		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	11	1	1069	2	N	-0-	-0-
10		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	9	1	853	2	N	-0-	-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-	-0-
12		1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	11	1	1090	2	N	-0-	-0-
*01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	10	1	1031	2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
08		9796 X	8782	-0-	-1014 B	-72089	87	1	8695	2	Y	-0-	-0-
09		9480 X	8498	-0-	-982 B	-72089	84	1	8414	2	Y	-0-	-0-
10		9331 X	8376	-0-	-955 B	-72089	83	1	8293	2	Y	-0-	-0-
11		8940 X	7807	-0-	-1133 B	-72089	77	1	7730	2	Y	-0-	-0-
12		9238 X	8097	-0-	-1141 B	-72089	80	1	8017	2	Y	-0-	-0-
01		8773 X	7511	-0-	-1262 B	-72089	74	1	7437	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
08		3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-	-0-
09		2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-	-0-
10		2790 X	365	-0-	-2425 B	-0-	365	2			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		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870													
08		10509 X	10167	-0-	-342 B	-0-	101	1	10066	2	Y	-0-	-0-
09		10170 X	9581	-0-	-589 B	-0-	95	1	9486	2	Y	-0-	-0-
10		10509 X	10010	-0-	-499 B	-0-	99	1	9911	2	Y	-0-	-0-
11		10080 X	9679	-0-	-401 B	-0-	96	1	9583	2	Y	-0-	-0-
12		10416 X	10045	-0-	-371 B	-0-	99	1	9946	2	Y	-0-	-0-
01		10168 X	9725	-0-	-443 B	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410													
08		7150 X	7150	-0-	-0- B	-0-	71	1	7079	2	N	-0-	-0-
09		7111 X	7111	-0-	-0- B	-0-	70	1	7041	2	N	-0-	-0-
10		7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-	-0-
11		6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-	-0-
12		7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-	-0-
*01		6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	69	1	6896	2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741													
08		8432 X	7601	-0-	-831 B	-0-	75	1	7526	2	Y	-0-	5
09		8160 X	7488	-0-	-672 B	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-	5
10		8308 X	7802	-0-	-506 B	-0-	77	1	7725	2	Y	-0-	5
11		7920 X	7203	-0-	-717 B	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-	5
12		7967 X	7414	-0-	-553 B	-0-	73	1	7341	2	Y	-0-	5
01		7812 X	7461	-0-	-351 B	-0-	74	1	7387	2	Y	-0-	5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432													
08		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-	-0-
09		3930 X	3777	-0-	-153 B	-0-	37	1	3740	2	N	-0-	-0-
10		4061 X	4007	-0-	-54 B	-0-	40	1	3967	2	N	-0-	-0-
11		3930 X	3741	-0-	-189 B	-0-	37	1	3704	2	N	-0-	-0-
12		4061 X	2382	-0-	-1679 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-	-0-
*01		4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	41	1	4071	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528		H. JONES WELL #: 1		RRCID -> 212483	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 13630	PERF.11278 - 13480	CNTY: LEON	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403 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-	

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212509	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 14110	PERF.13297 - 13580				
08	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	39 1	3880 2	N	-0-	-0-	
09	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	37 1	3722 2	N	-0-	-0-	
10	3746 X	3746	-0-	-0- B	-0-	37 1	3709 2	N	-0-	-0-	
11	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	33 1	3310 2	N	-0-	-0-	
12	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	35 1	3525 2	N	-0-	-0-	
*01	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	37 1	3723 2	N	-0-	-0-	

HODGES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213241	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 14160	PERF.13550 - 13846				
08	9462 X	9462	-0-	-0- B	-0-	94 1	9368 2	Y	-0-	-0-	
09	9143 X	9143	-0-	-0- B	-0-	91 1	9052 2	Y	-0-	-0-	
10	9189 X	9189	-0-	-0- B	-0-	91 1	9098 2	Y	-0-	-0-	
11	9029 X	9029	-0-	-0- B	-0-	89 1	8940 2	Y	-0-	-0-	
12	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	70 1	7025 2	Y	-0-	-0-	
*01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	81 1	8065 2	Y	-0-	-0-	

HODGES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213984	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 14612	PERF.13510 - 14346				
08	9207 X	8666	-0-	-541 B	-0-	86 1	8580 2	Y	-0-	-0-	
09	9228 X	9228	-0-	-0- B	-0-	91 1	9137 2	Y	-0-	-0-	
10	9300 X	8896	-0-	-404 B	-0-	88 1	8808 2	Y	-0-	-0-	
11	9000 X	8545	-0-	-455 B	-0-	85 1	8460 2	Y	-0-	-0-	
12	9300 X	8559	-0-	-741 B	-0-	85 1	8474 2	Y	-0-	-0-	
01	9300 X	8840	-0-	-460 B	-0-	88 1	8752 2	Y	-0-	-0-	

HODGES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 214629	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 14140	PERF.13554 - 13948				
08	4216 X	3983	-0-	-233 B	-0-	39 1	3944 2	Y	-0-	-0-	
09	4080 X	3529	-0-	-551 B	-0-	35 1	3494 2	Y	-0-	-0-	
10	4216 X	3526	-0-	-690 B	-0-	35 1	3491 2	Y	-0-	-0-	
11	3900 X	3636	-0-	-264 B	-0-	36 1	3600 2	Y	-0-	-0-	
12	4030 X	2932	-0-	-1098 B	-0-	29 1	2903 2	Y	-0-	-0-	
01	3968 X	3056	-0-	-912 B	-0-	30 1	3026 2	Y	-0-	-0-	

MULLENAX, G.		WELL #: 2		RRCID -> 215777	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13290 - 13596				
08	8463 X	5050	-0-	-3413 B	-0-	50 1	5000 2	N	-0-	-0-	
09	9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	91 1	9142 2	N	-0-	-0-	
10	9655 X	9655	-0-	-0- B	-0-	96 1	9559 2	N	-0-	-0-	
11	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	88 1	8839 2	N	-0-	-0-	
12	8922 X	8922	-0-	-0- B	-0-	88 1	8834 2	N	-0-	-0-	
*01	8794 X	8794	-0-	-0- B	-0-	87 1	8707 2	N	-0-	-0-	

HODGES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 216608	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13468 - 13776				
08	9404 X	9404	-0-	-0- B	-0-	93 1	9311 2	Y	-0-	-0-	
09	8855 X	8855	-0-	-0- B	-0-	88 1	8767 2	Y	-0-	-0-	
10	11206 X	11206	-0-	-0- B	-0-	111 1	11095 2	Y	-0-	-0-	
11	8035 X	8035	-0-	-0- B	-0-	80 1	7955 2	Y	-0-	-0-	
12	8143 X	8143	-0-	-0- B	-0-	81 1	8062 2	Y	-0-	-0-	
*01	7570 X	7570	-0-	-0- B	-0-	75 1	7495 2	Y	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-		43 1	4263 2	N	-0-	-0-
09		3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-		37 1	3743 2	N	-0-	-0-
10		4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-		47 1	4665 2	N	-0-	-0-
11		2490 X	2420	-0-	-70 B	-0-		24 1	2396 2	N	-0-	-0-
12		4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-		40 1	4004 2	N	-0-	-0-
*01		4662 X	4662	-0-	-0- B	-0-		46 1	4616 2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
08		9052 X	9046	-0-	-6 B	-0-		90 1	8956 2	N	-0-	-0-
09		8798 X	8798	-0-	-0- B	-0-		87 1	8711 2	N	-0-	-0-
10		9052 X	8664	-0-	-388 B	-0-		86 1	8578 2	N	-0-	-0-
11		8760 X	8354	-0-	-406 B	-0-		83 1	8271 2	N	-0-	-0-
12		9052 X	7478	-0-	-1574 B	-0-		74 1	7404 2	N	-0-	-0-
01		9052 X	8407	-0-	-645 B	-0-		83 1	8324 2	N	-0-	-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
08		651 N	-0-	-0-	-651 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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
08		4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-		48 1	4794 2	N	-0-	-0-
09		4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-		48 1	4760 2	N	-0-	-0-
10		4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-		46 1	4627 2	N	-0-	-0-
11		3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-		37 1	3732 2	N	-0-	-0-
12		3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-		39 1	3914 2	N	-0-	-0-
*01		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-		37 1	3719 2	N	-0-	-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-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
08		7184 X	7184	-0-	-0- B	-0-		71 1	7113 2	N	-0-	-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-		52 1	5167 2	N	-0-	-0-
10		248 X	90	-0-	-158 B	-0-		1 1	89 2	N	-0-	-0-
11		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-		40 1	4008 2	N	-0-	-0-
12		6795 X	6795	-0-	-0- B	-0-		67 1	6728 2	N	-0-	-0-
*01		6854 X	6854	-0-	-0- B	-0-		68 1	6786 2	N	-0-	-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
08		5634 X	5634	-0-	-0- B	-0-		56 1	5578 2	N	-0-	-0-
09		5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-		50 1	5006 2	N	-0-	-0-
10		5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-		54 1	5398 2	N	-0-	-0-
11		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-		50 1	4977 2	N	-0-	-0-
12		5292 X	5292	-0-	-0- B	-0-		52 1	5240 2	N	-0-	-0-
*01		5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-		53 1	5318 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
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		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10		868 X	-0-	-0-	-868 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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
08		2852 N	2849	-0-	-3 B	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
09		2850 N	2806	-0-	-44 B	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10		2976 N	2857	-0-	-119 B	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11		2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12		2914 N	2686	-0-	-228 B	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*01		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
08		7006 X	6614	-0-	-392 B	-0-	65	1	6549	2	N	-0-					-0-
09		6780 X	6232	-0-	-548 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
10		7006 X	6692	-0-	-314 B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-
11		6780 X	6046	-0-	-734 B	-0-	60	1	5986	2	N	-0-					-0-
12		6882 X	6105	-0-	-777 B	-0-	60	1	6045	2	N	-0-					-0-
01		6696 X	5876	-0-	-820 B	-0-	58	1	5818	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																	
08		9028 X	9028	-0-	-0- B	-0-	89	1	8939	2	N	-0-					-0-
09		8354 X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-
10		8415 X	8415	-0-	-0- B	-0-	83	1	8332	2	N	-0-					-0-
11		7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	76	1	7613	2	N	-0-					-0-
12		6967 X	6967	-0-	-0- B	-0-	69	1	6898	2	N	-0-					-0-
*01		7293 X	7293	-0-	-0- B	-0-	72	1	7221	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																	
08		4278 X	4201	-0-	-77 B	-0-	42	1	4159	2	N	-0-					-0-
09		4140 X	3747	-0-	-393 B	-0-	37	1	3710	2	N	-0-					-0-
10		4278 X	4168	-0-	-110 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-
11		4140 X	4004	-0-	-136 B	-0-	40	1	3964	2	N	-0-					-0-
12		4278 X	4257	-0-	-21 B	-0-	42	1	4215	2	N	-0-					-0-
*01		4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																	
08		4853 X	4853	-0-	-0- B	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09		9802 X	9802	-0-	-0- B	-0-	97	1	9705	2	Y	-0-					-0-
10		12534 X	12534	-0-	-0- B	-0-	124	1	12410	2	Y	-0-					-0-
11		11397 X	11397	-0-	-0- B	-0-	113	1	11284	2	Y	-0-					-0-
12		11421 X	11421	-0-	-0- B	-0-	113	1	11308	2	Y	-0-					-0-
*01		9731 X	9731	-0-	-0- B	-0-	96	1	9635	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																	
08		7564 X	6986	-0-	-578 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-					-0-
09		7320 X	6584	-0-	-736 B	-0-	65	1	6519	2	N	-0-					-0-
10		7564 X	6842	-0-	-722 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-
11		6750 X	4326	-0-	-2424 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-					-0-
12		8230 X	8230	-0-	-0- B	-0-	81	1	8149	2	N	-0-					-0-
*01		7216 X	7216	-0-	-0- B	-0-	71	1	7145	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
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		17692 X	17692	-0-	-0- B	-0-	17692 2		Y	-0-		-0-
09		16450 X	16450	-0-	-0- B	-0-	16450 2		Y	-0-		-0-
10		15722 X	15722	-0-	-0- B	-0-	15722 2		Y	-0-		-0-
11		13105 X	13105	-0-	-0- B	-0-	13105 2		Y	-0-		-0-
12		16025 X	16025	-0-	-0- B	-0-	16025 2		Y	-0-		-0-
*01		13660 X	13660	-0-	-0- B	-0-	13660 2		Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
08		4619 X	3362	-0-	-1257 B	-0-	33 1	3329 2	N	-0-		-0-
09		4470 X	3508	-0-	-962 B	-0-	35 1	3473 2	N	-0-		-0-
10		4619 X	3619	-0-	-1000 B	-0-	36 1	3583 2	N	-0-		-0-
11		3900 X	3411	-0-	-489 B	-0-	34 1	3377 2	N	-0-		-0-
12		3627 X	3613	-0-	-14 B	-0-	36 1	3577 2	N	-0-		-0-
01		3627 X	3459	-0-	-168 B	-0-	34 1	3425 2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
08		5518 X	4829	-0-	-689 B	-0-	4829 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	5003	-0-	-67 B	-0-	5003 2		N	-0-		-0-
10		5301 X	5167	-0-	-134 B	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4886	-0-	-244 B	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4679	-0-	-622 B	-0-	4679 2		N	-0-		-0-
01		5177 X	5018	-0-	-159 B	-0-	5018 2		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
08		9442 X	9442	-0-	-0- B	-0-	93 1	9349 2	N	-0-		-0-
09		8322 X	8322	-0-	-0- B	-0-	82 1	8240 2	N	-0-		-0-
10		9459 X	9459	-0-	-0- B	-0-	94 1	9365 2	N	-0-		-0-
11		8512 X	8512	-0-	-0- B	-0-	84 1	8428 2	N	-0-		-0-
12		8709 X	8709	-0-	-0- B	-0-	86 1	8623 2	N	-0-		-0-
*01		8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	86 1	8567 2	N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
08		8153 X	8034	-0-	-119 B	-0-	80 1	7954 2	N	-0-		-0-
09		7740 X	7484	-0-	-256 B	-0-	74 1	7410 2	N	-0-		-0-
10		7998 X	7521	-0-	-477 B	-0-	74 1	7447 2	N	-0-		-0-
11		7770 X	7427	-0-	-343 B	-0-	74 1	7353 2	N	-0-		-0-
12		8029 X	7616	-0-	-413 B	-0-	75 1	7541 2	N	-0-		-0-
01		8029 X	7657	-0-	-372 B	-0-	76 1	7581 2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
08		4495 X	2999	-0-	-1496 B	-0-	30 1	2969 2	N	-0-		-0-
09		4350 X	3824	-0-	-526 B	-0-	38 1	3786 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	4056	-0-	-346 B	-0-	40 1	4016 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3997	-0-	-263 B	-0-	40 1	3957 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	3917	-0-	-485 B	-0-	39 1	3878 2	N	-0-		-0-
*01		4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	41 1	4109 2	N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
08		10261 X	9152	-0-	-1109 B	-0-	91 1	9061 2	N	-0-		-0-
09		9930 X	9724	-0-	-206 B	-0-	96 1	9628 2	N	-0-		-0-
10		10168 X	8980	-0-	-1188 B	-0-	89 1	8891 2	N	-0-		-0-
11		9840 X	6630	-0-	-3210 B	-0-	66 1	6564 2	N	-0-		-0-
12		10044 X	7413	-0-	-2631 B	-0-	73 1	7340 2	N	-0-		-0-
01		10044 X	6620	-0-	-3424 B	-0-	66 1	6554 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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		9517 X	7654	-0-	-1863 B	-0-		76	1	7578	2	N	-0-					-0-
09		9210 X	7488	-0-	-1722 B	-0-		74	1	7414	2	N	-0-					-0-
10		8990 X	7178	-0-	-1812 B	-0-		71	1	7107	2	N	-0-					-0-
11		7980 X	7121	-0-	-859 B	-0-		71	1	7050	2	N	-0-					-0-
12		8246 X	7283	-0-	-963 B	-0-		72	1	7211	2	N	-0-					-0-
01		7750 X	7100	-0-	-650 B	-0-		70	1	7030	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

08		2449 X	4813	-0-	2364 B	-28658		48	1	4765	2	N	-0-					-0-
09		2370 X	4820	-0-	2450 B	-26208		48	1	4772	2	N	-0-					-0-
10		2449 X	4457	-0-	2008 B	-24200		44	1	4413	2	N	-0-					-0-
11		2370 X	4216	-0-	1846 B	-22354		42	1	4174	2	N	-0-					-0-
12		2449 X	4580	-0-	2131 B	-20223		45	1	4535	2	N	-0-					-0-
01		2449 X	4422	-0-	1973 B	-18250		44	1	4378	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

08		5363 X	4592	-0-	-771 B	-0-		45	1	4547	2	N	-0-					-0-
09		5190 X	4465	-0-	-725 B	-0-		44	1	4421	2	N	-0-					-0-
10		4867 X	4498	-0-	-369 B	-0-		45	1	4453	2	N	-0-					-0-
11		4710 X	4603	-0-	-107 B	-0-		46	1	4557	2	N	-0-					-0-
12		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-		47	1	4677	2	N	-0-					-0-
*01		4855 X	4855	-0-	-0- B	-0-		48	1	4807	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

08		5146 X	4415	-0-	-731 B	-0-		44	1	4371	2	N	-0-					6
09		5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-		50	1	4954	2	N	-0-					6
10		4991 X	4936	-0-	-55 B	-0-		49	1	4887	2	N	-0-					6
11		4830 X	4793	-0-	-37 B	-0-		47	1	4746	2	N	-0-					6
12		5177 X	4764	-0-	-413 B	-0-		47	1	4717	2	N	-0-					6
01		5177 X	4933	-0-	-244 B	-0-		49	1	4884	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

08		10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-		103	1	10298	2	N	-0-					-0-
09		10015 X	10015	-0-	-0- B	-0-		99	1	9916	2	N	-0-					-0-
10		10282 X	10282	-0-	-0- B	-0-		102	1	10180	2	N	-0-					-0-
11		9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-		91	1	9146	2	N	-0-					-0-
12		9683 X	9683	-0-	-0- B	-0-		96	1	9587	2	N	-0-					-0-
*01		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-		91	1	9107	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

08		6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-		67	1	6709	2	Y	-0-					7
09		6210 X	5793	-0-	-417 B	-0-		57	1	5652	2	Y	76					83
								84	9									
10		6076 X	5728	-0-	-348 B	-0-		57	1	5671	2	Y	-0-					83
11		6210 X	5287	-0-	-923 B	-0-		52	1	5235	2	Y	-0-					83
12		7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-		72	1	7222	2	Y	-0-					83
*01		6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-		68	1	6831	2	Y	-0-					83

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
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		7712 X	7712	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7636	2	N	-0-	-0-
09		7080 X	5765	-0-	-1315	B	-0-	57	1	5708	2	N	-0-	-0-
10		7316 X	5432	-0-	-1884	B	-0-	54	1	5378	2	N	-0-	-0-
11		7080 X	6850	-0-	-230	B	-0-	68	1	6782	2	N	-0-	-0-
12		7316 X	5562	-0-	-1754	B	-0-	55	1	5507	2	N	-0-	-0-
01		7316 X	5288	-0-	-2028	B	-0-	52	1	5236	2	N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
08		9920 X	8972	-0-	-948	B	-0-	89	1	8883	2	N	-0-	30
09		9150 X	8087	-0-	-1063	B	-0-	80	1	8007	2	N	-0-	30
10		9455 X	8789	-0-	-666	B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-	30
11		9150 X	7397	-0-	-1753	B	-0-	73	1	7324	2	N	-0-	30
12		8959 X	8162	-0-	-797	B	-0-	81	1	8081	2	N	-0-	30
01		8959 X	8305	-0-	-654	B	-0-	82	1	8223	2	N	-0-	30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
08		4154 X	3902	-0-	-252	B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-	-0-
09		4967 X	4967	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4918	2	N	-0-	-0-
10		4491 X	4491	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-	-0-
11		4436 X	4436	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4392	2	N	-0-	-0-
12		4495 X	4495	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4450	2	N	-0-	-0-
*01		4330 X	4330	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4287	2	N	-0-	-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
08		465 N	112	-0-	-353	B	-718414	1	1	111	2	N	-0-	-0-
09		270 N	248	-0-	-22	B	-718414	2	1	246	2	N	-0-	-0-
10		31 N	421	-0-	390	B	-718024	4	1	417	2	N	-0-	-0-
11		120 N	434	-0-	314	B	-717710	4	1	430	2	N	-0-	-0-
12		248 N	157	-0-	-91	B	-717710	2	1	155	2	N	-0-	-0-
01		434 N	101	-0-	-333	B	-717710	1	1	100	2	N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665														
08		2616 X	2616	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2590	2	N	-0-	-0-
09		2727 X	2727	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2700	2	N	-0-	-0-
10		2685 X	2685	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2658	2	N	-0-	-0-
11		2250 N	2210	-0-	-40	B	-0-	22	1	2188	2	N	-0-	-0-
12		2405 N	2405	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2381	2	N	-0-	-0-
01		2325 N	2260	-0-	-65	B	-0-	22	1	2238	2	N	-0-	-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373														
08		8627 X	8627	-0-	-0-	B	-0-	85	1	8542	2	N	-0-	-0-
09		6947 X	6947	-0-	-0-	B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-	-0-
10		8808 X	8808	-0-	-0-	B	-0-	87	1	8721	2	N	-0-	-0-
11		8173 X	8173	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8092	2	N	-0-	-0-
12		8305 X	8305	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8223	2	N	-0-	-0-
*01		8309 X	8309	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8227	2	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														
08		7500 X	7500	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7426	2	Y	-0-	-0-
09		7138 X	7138	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-	-0-
10		7164 X	7164	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7093	2	Y	-0-	-0-
11		6775 X	6775	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-	-0-
12		7166 X	7166	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7095	2	Y	-0-	-0-
*01		6825 X	6825	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6757	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		17075 X	17075	-0-	-0- B	-0-	169 1	16906 2	N		-0-				1
09		15927 X	15927	-0-	-0- B	-0-	158 1	15769 2	N		-0-				1
10		15725 X	15725	-0-	-0- B	-0-	156 1	15569 2	N		-0-				1
11		14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	143 1	14334 2	N		-0-				1
12		15312 X	15312	-0-	-0- B	-0-	152 1	15160 2	N		-0-				1
*01		14831 X	14831	-0-	-0- B	-0-	147 1	14684 2	N		-0-				1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
08		6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	68 1	6806 2	N		-0-				-0-
09		5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	59 1	5904 2	N		-0-				-0-
10		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	60 1	5961 2	N		-0-				-0-
11		5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	56 1	5572 2	N		-0-				-0-
12		5149 X	5149	-0-	-0- B	-0-	51 1	5098 2	N		-0-				-0-
01		2759 X	1390	-0-	-1369 B	-0-	14 1	1376 2	N		-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
08		4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-			N		-0-				-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360 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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
08		4712 X	3712	-0-	-1000 B	-0-	37 1	3675 2	N		-0-				-0-
09		4410 X	4126	-0-	-284 B	-0-	41 1	4085 2	N		-0-				-0-
10		4557 X	4228	-0-	-329 B	-0-	42 1	4186 2	N		-0-				-0-
11		4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	44 1	4399 2	N		-0-				-0-
12		4526 X	3882	-0-	-644 B	-0-	38 1	3844 2	N		-0-				-0-
01		4278 X	3714	-0-	-564 B	-0-	37 1	3677 2	N		-0-				-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
08		5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	53 1	5333 2	N		-0-				-0-
09		5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	52 1	5164 2	N		-0-				-0-
10		4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	46 1	4641 2	N		-0-				-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N		-0-				-0-
12		2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	26 1	2639 2	N		-0-				-0-
*01		5332 X	5332	-0-	-0- B	-0-	53 1	5279 2	N		-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
08		4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	41 1	4063 2	N		-0-				-0-
09		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	38 1	3835 2	N		-0-				-0-
10		4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	40 1	4016 2	N		-0-				-0-
11		3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	33 1	3308 2	N		-0-				-0-
12		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	40 1	4045 2	N		-0-				-0-
*01		4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	41 1	4097 2	N		-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
08		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	10 1	1048 2	N		-0-				-0-
09		1140 N	1057	-0-	-83 B	-0-	10 1	1047 2	N		-0-				-0-
10		1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	11 1	1092 2	N		-0-				-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	10 1	1035 2	N		-0-				-0-
12		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	11 1	1126 2	N		-0-				-0-
01		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	11 1	1064 2	N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
M O	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	10230 X	9610	-0-	-620 B	-0-	95 1	9515 2	N	-0-			-0-
09	9900 X	8327	-0-	-1573 B	-0-	82 1	8245 2	N	-0-			-0-
10	10131 X	10131	-0-	-0- B	-0-	100 1	10031 2	N	-0-			-0-
11	9660 X	9291	-0-	-369 B	-0-	92 1	9199 2	N	-0-			-0-
12	9734 X	9185	-0-	-549 B	-0-	91 1	9094 2	N	-0-			-0-
01	10137 X	8802	-0-	-1335 B	-0-	87 1	8715 2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
08	9238 X	6507	-0-	-2731 B	-0-	64 1	6443 2	N	-0-			-0-
09	8610 X	6214	-0-	-2396 B	-0-	62 1	6152 2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6373	-0-	-1625 B	-0-	63 1	6310 2	N	-0-			-0-
11	7200 X	5962	-0-	-1238 B	-0-	59 1	5903 2	N	-0-			-0-
12	6851 X	6041	-0-	-810 B	-0-	60 1	5981 2	N	-0-			-0-
*01	6510 X	6132	-0-	-378 B	-0-	61 1	6071 2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
08	7576 X	7576	-0-	-0- B	-0-	75 1	7501 2	N	-0-			-0-
09	7205 X	7205	-0-	-0- B	-0-	71 1	7134 2	N	-0-			-0-
10	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	71 1	7107 2	N	-0-			-0-
11	6855 X	6855	-0-	-0- B	-0-	68 1	6787 2	N	-0-			-0-
12	7179 X	7179	-0-	-0- B	-0-	71 1	7108 2	N	-0-			-0-
*01	7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	76 1	7605 2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
08	7764 X	7764	-0-	-0- B	-0-	77 1	7687 2	N	-0-			-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	72 1	7215 2	N	-0-			-0-
10	5910 X	5910	-0-	-0- B	-0-	59 1	5851 2	N	-0-			-0-
11	7405 X	7405	-0-	-0- B	-0-	73 1	7332 2	N	-0-			-0-
12	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	73 1	7330 2	N	-0-			-0-
*01	6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	67 1	6704 2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
08	9765 X	8544	-0-	-1221 B	-0-	85 1	8459 2	N	-0-			29
09	9450 X	7964	-0-	-1486 B	-0-	79 1	7885 2	N	-0-			29
10	9641 X	8639	-0-	-1002 B	-0-	86 1	8553 2	N	-0-			29
11	9330 X	3735	-0-	-5595 B	-0-	37 1	3698 2	N	-0-			29
12	15956 X	15956	-0-	-0- B	-0-	158 1	15798 2	N	-0-			29
*01	14485 X	14485	-0-	-0- B	-0-	143 1	14342 2	N	-0-			29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
08	10323 X	10027	-0-	-296 B	-0-	99 1	9928 2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9730	-0-	-260 B	-0-	96 1	9634 2	N	-0-			-0-
10	10323 X	9505	-0-	-818 B	-0-	94 1	9411 2	N	-0-			-0-
11	9990 X	9355	-0-	-635 B	-0-	93 1	9262 2	N	-0-			-0-
12	10168 X	9579	-0-	-589 B	-0-	95 1	9484 2	N	-0-			-0-
01	10044 X	9377	-0-	-667 B	-0-	93 1	9284 2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
08	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	46 1	4605 2	N	-0-			-0-
09	4320 X	4151	-0-	-169 B	-0-	41 1	4110 2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3954	-0-	-510 B	-0-	39 1	3915 2	N	-0-			-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0- B	-0-	44 1	4447 2	N	-0-			-0-
12	4464 X	3026	-0-	-1438 B	-0-	30 1	2996 2	N	-0-			-0-
*01	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	45 1	4486 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007												TOTAL DEPTH	13590	PERF.13250	- 13368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2325 N	2213	-0-	-112 B	-0-	22 1	2191 2	2	N	-0-			-0-	
09		2190 N	2180	-0-	-10 B	-0-	22 1	2158 2	2	N	-0-			-0-	
10		2325 N	2218	-0-	-107 B	-0-	22 1	2196 2	2	N	-0-			-0-	
11		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	21 1	2124 2	2	N	-0-			-0-	
12		2263 N	1865	-0-	-398 B	-0-	18 1	1847 2	2	N	-0-			-0-	
*01		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	25 1	2468 2	2	N	-0-			-0-	

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH	13975	PERF.13338	- 13824
08		4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	40 1	3971 2	2	N	-0-			-0-	
09		4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	40 1	3973 2	2	N	-0-			-0-	
10		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	41 1	4121 2	2	N	-0-			-0-	
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	37 1	3680 2	2	N	-0-			-0-	
12		4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	42 1	4214 2	2	N	-0-			-0-	
*01		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	39 1	3851 2	2	N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008												TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9394	- 13956
08		12772 X	10521	-0-	-2251 B	-0-	104 1	10417 2	2	N	-0-			-0-	
09		12000 X	10656	-0-	-1344 B	-0-	106 1	10550 2	2	N	-0-			-0-	
10		12028 X	9983	-0-	-2045 B	-0-	99 1	9884 2	2	N	-0-			-0-	
11		11550 X	8583	-0-	-2967 B	-0-	85 1	8498 2	2	N	-0-			-0-	
12		11935 X	6586	-0-	-5349 B	-0-	64 1	6387 2	2	N	123			123	
*01		12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	135 9	12244 2	2	N	-0-			123	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008												TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9288	- 14059
08		7688 X	7626	-0-	-62 B	-0-	76 1	7550 2	2	Y	-0-			19	
09		7440 X	7254	-0-	-186 B	-0-	72 1	7182 2	2	Y	-0-			19	
10		7688 X	7326	-0-	-362 B	-0-	73 1	7253 2	2	Y	-0-			19	
11		7440 X	7118	-0-	-322 B	-0-	70 1	7048 2	2	Y	-0-			19	
12		7626 X	7305	-0-	-321 B	-0-	72 1	7191 2	2	Y	38			57	
*01		7626 X	7148	-0-	-478 B	-0-	42 9	7077 2	2	Y	-0-			57	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008												TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9332	- 11959
08		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	8 1	847 2	2	Y	-0-			-0-	
09		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	8 1	762 2	2	Y	-0-			-0-	
10		1085 N	607	-0-	-478 B	-0-	6 1	601 2	2	Y	-0-			-0-	
11		840 N	556	-0-	-284 B	-0-	6 1	550 2	2	Y	-0-			-0-	
12		806 N	647	-0-	-159 B	-0-	6 1	641 2	2	Y	-0-			-0-	
01		620 N	552	-0-	-68 B	-0-	5 1	547 2	2	Y	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9138	- 12864
08		10008 X	10008	-0-	-0- B	-0-	99 1	9909 2	2	N	-0-			-0-	
09		9600 X	9508	-0-	-92 B	-0-	94 1	9414 2	2	N	-0-			-0-	
10		10019 X	10019	-0-	-0- B	-0-	99 1	9920 2	2	N	-0-			-0-	
11		9690 X	9353	-0-	-337 B	-0-	93 1	9260 2	2	N	-0-			-0-	
12		10013 X	9364	-0-	-649 B	-0-	93 1	9271 2	2	N	-0-			-0-	
01		10013 X	9492	-0-	-521 B	-0-	94 1	9398 2	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008												TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 13910
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		21607 X	9139	-0-	-12468 B	-0-	90 1	9049 2	2	N	-0-			40	
09		20910 X	9301	-0-	-11609 B	-0-	92 1	9209 2	2	N	-0-			40	
10		17794 X	4882	-0-	-12912 B	-0-	48 1	4834 2	2	N	-0-			40	
11		14520 X	-0-	-0-	-14520 B	-0-				N	-0-			40	
12		9610 X	-0-	-0-	-9610 B	-0-				N	-0-			40	
*01		9652 X	9652	-0-	-0- B	-0-	96 1	9556 2	2	N	-0-			40	

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008												TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9394 - 13888
08		8673 X	8673	-0-	-0- B	-0-	86 1	8587 2	2	N	-0-			-0-	
09		8254 X	8254	-0-	-0- B	-0-	82 1	8172 2	2	N	-0-			-0-	
10		8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	84 1	8443 2	2	N	-0-			-0-	
11		8036 X	8036	-0-	-0- B	-0-	80 1	7956 2	2	N	-0-			-0-	
12		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	79 1	7928 2	2	N	-0-			-0-	
*01		8128 X	8128	-0-	-0- B	-0-	80 1	8048 2	2	N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008												TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 13892
08		11129 X	10547	-0-	-582 B	-0-	104 1	10443 2	2	N	-0-			-0-	
09		10770 X	10269	-0-	-501 B	-0-	102 1	10167 2	2	N	-0-			-0-	
10		11129 X	10482	-0-	-647 B	-0-	104 1	10378 2	2	N	-0-			-0-	
11		10770 X	9888	-0-	-882 B	-0-	98 1	9790 2	2	N	-0-			-0-	
12		11129 X	9506	-0-	-1623 B	-0-	94 1	9412 2	2	N	-0-			-0-	
01		10602 X	9630	-0-	-972 B	-0-	95 1	9535 2	2	N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008												TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 13822
08		9565 X	9565	-0-	-0- B	-0-	95 1	9470 2	2	N	-0-			20	
09		9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	90 1	8956 2	2	N	-0-			20	
10		9466 X	9466	-0-	-0- B	-0-	94 1	9371 2	2	N	1			21	
								1 9							
11		9747 X	9747	-0-	-0- B	-0-	97 1	9650 2	2	N	-0-			21	
12		9446 X	9446	-0-	-0- B	-0-	94 1	9352 2	2	N	-0-			21	
*01		8525 X	8525	-0-	-0- B	-0-	84 1	8441 2	2	N	-0-			21	

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008												TOTAL DEPTH	15020	PERF.	10348 - 14680
08		12369 X	11886	-0-	-483 B	-0-	118 1	11768 2	2	N	-0-			-0-	
09		11970 X	10878	-0-	-1092 B	-0-	108 1	10770 2	2	N	-0-			-0-	
10		11842 X	11383	-0-	-459 B	-0-	113 1	11270 2	2	N	-0-			-0-	
11		11490 X	10096	-0-	-1394 B	-0-	100 1	9996 2	2	N	-0-			-0-	
12		11873 X	9845	-0-	-2028 B	-0-	97 1	9748 2	2	N	-0-			-0-	
01		11873 X	10449	-0-	-1424 B	-0-	103 1	10346 2	2	N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009												TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12100 - 13934
08		5626 X	5626	-0-	-0- B	-0-	56 1	5570 2	2	N	-0-			107	
09		5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	55 1	5491 2	2	N	-0-			107	
10		5567 X	5567	-0-	-0- B	-0-	55 1	5512 2	2	N	-0-			107	
11		5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	54 1	5386 2	2	N	-0-			107	
12		5363 X	4779	-0-	-584 B	-0-	47 1	4731 2	2	N	1			108	
								1 9							
*01		5363 X	5276	-0-	-87 B	-0-	52 1	5223 2	2	N	1			109	
								1 9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	62	1	6192	2	N	-0-				-0-	
09		5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-				-0-	
10		9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	92	1	9165	2	N	-0-				-0-	
11		8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	83	1	8270	2	N	-0-				-0-	
12		6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	N	-0-				-0-	
*01		6828 X	6828	-0-	-0- B	-0-	68	1	6760	2	N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924																	
08		10364 X	10364	-0-	-0- B	-0-	103	1	10261	2	N	-0-				-0-	
09		11051 X	11051	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-				-0-	
10		10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	106	1	10588	2	N	-0-				-0-	
11		11085 X	11085	-0-	-0- B	-0-	110	1	10975	2	N	-0-				-0-	
12		11037 X	11037	-0-	-0- B	-0-	109	1	10928	2	N	-0-				-0-	
*01		10264 X	10264	-0-	-0- B	-0-	102	1	10162	2	N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696																	
08		7440 X	7031	-0-	-409 B	-0-	70	1	6961	2	N	-0-				-0-	
09		7200 X	7166	-0-	-34 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-				-0-	
10		7347 X	6986	-0-	-361 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-				-0-	
11		7110 X	6560	-0-	-550 B	-0-	65	1	6495	2	N	-0-				-0-	
12		7870 X	7870	-0-	-0- B	-0-	78	1	7792	2	N	-0-				-0-	
*01		7725 X	7725	-0-	-0- B	-0-	76	1	7649	2	N	-0-				-0-	

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																	
08		7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	75	1	7480	2	Y	-0-				1	
09		30424 X	30424	-0-	-0- B	-0-	186	1	18569	2	Y	-0-				1	
							11669	3									
10		26960 X	26960	-0-	-0- B	-0-	162	1	16233	2	Y	-0-				1	
							10565	3									
11		21289 X	21289	-0-	-0- B	-0-	129	1	12933	2	Y	1				2	
							8226	3			1	9					
12		21642 X	21642	-0-	-0- B	-0-	134	1	13410	2	Y	-0-				2	
							8098	3									
*01		18143 X	18143	-0-	-0- B	-0-	111	1	11119	2	Y	-0-				2	
							6913	3									

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864																	
08		13454 X	12645	-0-	-809 B	-0-	125	1	12520	2	N	-0-				-0-	
09		13020 X	12125	-0-	-895 B	-0-	119	1	11940	2	N	60				60	
							66	9									
10		13454 X	12449	-0-	-1005 B	-0-	123	1	12326	2	N	-0-				60	
11		12930 X	11721	-0-	-1209 B	-0-	116	1	11605	2	N	-0-				60	
12		12958 X	12297	-0-	-661 B	-0-	122	1	12175	2	N	-0-				60	
01		12648 X	11333	-0-	-1315 B	-0-	112	1	11221	2	N	-0-				60	

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																	
08		8969 X	8969	-0-	-0- B	-0-	89	1	8880	2	Y	-0-				-0-	
09		8610 X	8489	-0-	-121 B	-0-	84	1	8405	2	Y	-0-				-0-	
10		8897 X	8670	-0-	-227 B	-0-	86	1	8584	2	Y	-0-				-0-	
11		8610 X	8568	-0-	-42 B	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-				-0-	
12		8897 X	8723	-0-	-174 B	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-				-0-	
01		8897 X	8683	-0-	-214 B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		12338 X	11505	-0-	-833 B	-0-	114 1	11391 2	N	-0-	-0-
09		11520 X	10415	-0-	-1105 B	-0-	103 1	10312 2	N	-0-	-0-
10		11842 X	10575	-0-	-1267 B	-0-	105 1	10470 2	N	-0-	-0-
11		11460 X	9176	-0-	-2284 B	-0-	91 1	9085 2	N	-0-	-0-
12		11532 X	7868	-0-	-3664 B	-0-	78 1	7790 2	N	-0-	-0-
*01		11501 X	10077	-0-	-1424 B	-0-	100 1	9977 2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760											
08		10974 X	9179	-0-	-1795 B	-0-	91 1	9088 2	N	-0-	-0-
09		10320 X	8816	-0-	-1504 B	-0-	87 1	8729 2	N	-0-	-0-
10		9889 X	9101	-0-	-788 B	-0-	90 1	9011 2	N	-0-	-0-
11		9360 X	8722	-0-	-638 B	-0-	86 1	8636 2	N	-0-	-0-
12		9548 X	8739	-0-	-809 B	-0-	87 1	8652 2	N	-0-	-0-
01		9176 X	8806	-0-	-370 B	-0-	87 1	8719 2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920											
08		20875 X	20875	-0-	-0- B	-0-	207 1	20668 2	N	-0-	-0-
09		21420 X	20142	-0-	-1278 B	-0-	199 1	19943 2	N	-0-	-0-
10		22134 X	20960	-0-	-1174 B	-0-	208 1	20752 2	N	-0-	-0-
11		20790 X	19423	-0-	-1367 B	-0-	192 1	19231 2	N	-0-	-0-
12		21483 X	20138	-0-	-1345 B	-0-	199 1	19939 2	N	-0-	-0-
01		20956 X	19614	-0-	-1342 B	-0-	194 1	19420 2	N	-0-	-0-

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		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-	-0-
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-	-0-
10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-	-0-
11		120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-	-0-
*01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-	-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938											
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3		N	-0-	-0-
09		330 N	121	-0-	-209 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
11		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*01		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715											
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422											
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		10075 X	7781	-0-	-2294 B	-0-		425 1	7356 2	N	-0-	52
09		8520 X	6673	-0-	-1847 B	-0-		360 1	6313 2	N	-0-	52
10		7998 X	2331	-0-	-5667 B	-0-		117 1	2214 2	N	-0-	52
11		7740 X	23	-0-	-7717 B	-0-		23 2		N	-0-	52
12		8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-		221 1	8057 2	N	-0-	52
01		7781 X	6414	-0-	-1367 B	-0-		96 1	6318 2	N	-0-	52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
08		4774 X	4796	-0-	22 B	-86827		262 1	4534 2	N	-0-	-0-
09		4770 X	4641	-0-	-129 B	-86827		250 1	4391 2	N	-0-	-0-
10		4929 X	4981	-0-	52 B	-86775		251 1	4730 2	N	-0-	-0-
11		4770 X	4082	-0-	-688 B	-86775		95 1	3987 2	N	-0-	-0-
12		4898 X	5630	-0-	732 B	-86043		151 1	5479 2	N	-0-	-0-
01		4960 X	2245	-0-	-2715 B	-86043		34 1	2211 2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
08		10788 X	10610	-0-	-178 B	-380868		579 1	10031 2	N	-0-	28
09		10830 X	10516	-0-	-314 B	-380868		567 1	9949 2	N	-0-	28
10		11191 X	10833	-0-	-358 B	-380868		546 1	10287 2	N	-0-	28
11		10830 X	8105	-0-	-2725 B	-380868		190 1	7915 2	N	-0-	28
12		10881 X	-0-	-0-	-10881 B	-380868				N	-0-	28
01		10881 X	-0-	-0-	-10881 B	-380868				N	-0-	28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588												
08		279 N	267	-0-	-12 B	-0-		15 1	252 2	N	-0-	-0-
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-		15 1	267 2	N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-		14 1	263 2	N	-0-	-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-		6 1	242 2	N	-0-	-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-		7 1	272 2	N	-0-	-0-
01		279 N	271	-0-	-8 B	-0-		4 1	267 2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246												
08		5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-		323 1	5595 2	N	-0-	57
09		8324 X	8324	-0-	-0- B	-0-		449 1	7875 2	N	-0-	57
10		7279 X	7279	-0-	-0- B	-0-		367 1	6912 2	N	-0-	57
11		4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-		116 1	4845 2	N	-0-	57
12		8437 X	8437	-0-	-0- B	-0-		226 1	8211 2	N	-0-	57
*01		7315 X	7315	-0-	-0- B	-0-		110 1	7205 2	N	-0-	57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
08		8897 X	2040	-0-	-6857 B	-0-		111 1	1929 2	N	-0-	52
09		8610 X	51	-0-	-8559 B	-0-		3 1	48 2	N	-0-	52
10		11997 X	7398	-0-	-4599 B	-0-		373 1	7025 2	N	-0-	52
11		11610 X	-0-	-0-	-11610 B	-0-				N	-0-	52
12		11997 X	-0-	-0-	-11997 B	-0-				N	-0-	52
*01		12090 X	12090	-0-	-0- B	-0-		182 1	11908 2	N	-0-	52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526												
08		899 N	776	-0-	-123 B	-0-		42 1	734 2	N	-0-	-0-
09		870 N	690	-0-	-180 B	-0-		37 1	653 2	N	-0-	-0-
10		868 N	695	-0-	-173 B	-0-		35 1	660 2	N	-0-	-0-
11		750 N	560	-0-	-190 B	-0-		13 1	547 2	N	-0-	-0-
12		713 N	698	-0-	-15 B	-0-		19 1	679 2	N	-0-	-0-
*01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-		10 1	680 2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
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	AMT	CODE	BALANCE

08		5425 X	5032	-0-	-393 B	-0-	275 1	4757 2	N	-0-			-0-
09		5490 X	4773	-0-	-717 B	-0-	257 1	4516 2	N	-0-			-0-
10		5673 X	4909	-0-	-764 B	-0-	247 1	4662 2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4049	-0-	-1441 B	-0-	95 1	3954 2	N	-0-			-0-
12		5456 X	4567	-0-	-889 B	-0-	122 1	4445 2	N	-0-			-0-
*01		5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	80 1	5218 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
08		2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	150 1	2605 2	N	-0-			-0-
09		2348 X	2348	-0-	-0- B	-0-	127 1	2221 2	N	-0-			-0-
10		2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-	119 1	2245 2	N	-0-			-0-
11		1652 X	1652	-0-	-0- B	-0-	39 1	1613 2	N	-0-			-0-
12		1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	53 1	1925 2	N	-0-			-0-
*01		1887 X	1887	-0-	-0- B	-0-	28 1	1859 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
08		2945 X	2180	-0-	-765 B	-0-	119 1	2061 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	2755	-0-	-65 B	-0-	149 1	2606 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	148 1	2797 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2600	-0-	-190 B	-0-	61 1	2539 2	N	-0-			-0-
12		2852 N	2149	-0-	-703 B	-0-	58 1	2091 2	N	-0-			-0-
01		2945 N	2225	-0-	-720 B	-0-	33 1	2192 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
08		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	119 1	2068 2	N	-0-			-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	115 1	2010 2	N	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	101 1	1913 2	N	-0-			-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	48 1	2008 2	N	-0-			-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	54 1	1952 2	N	-0-			-0-
*01		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	23 1	1529 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
08		2387 X	1933	-0-	-454 B	-0-	106 1	1827 2	N	-0-			-0-
09		3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	186 1	3268 2	N	-0-			-0-
10		2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	139 1	2630 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2296	-0-	-344 B	-0-	54 1	2242 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2668	-0-	-60 B	-0-	71 1	2597 2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2363	-0-	-365 B	-0-	36 1	2327 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408													
08		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	94 1	1622 2	N	-0-			-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	96 1	1686 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1356	-0-	-442 B	-0-	68 1	1288 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1521	-0-	-129 B	-0-	35 1	1486 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	45 1	1637 2	N	-0-			-0-
*01		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	27 1	1740 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	28 1	483 2	N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	27 1	474 2	N	-0-			-0-
10		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	27 1	508 2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12 1	490 2	N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	17 1	632 2	N	-0-			-0-
*01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	9 1	582 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	157	1	2717	2	N	-0-			-0-
09		2759 X	2759	-0-	-0- B	-0-	149	1	2610	2	N	-0-			-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	155	1	2923	2	N	-0-			-0-
11		1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	41	1	1704	2	N	-0-			-0-
12		2169 X	2169	-0-	-0- B	-0-	58	1	2111	2	N	-0-			-0-
*01		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	56	1	3661	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
08		10881 X	9958	-0-	-923 B	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
09		12618 X	12618	-0-	-0- B	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
10		13999 X	13999	-0-	-0- B	-0-	13999	2			N	-0-			-0-
11		13403 X	13403	-0-	-0- B	-0-	13403	2			N	-0-			-0-
12		14120 X	14120	-0-	-0- B	-0-	14120	2			N	-0-			-0-
*01		14898 X	14898	-0-	-0- B	-0-	14898	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
08		38378 X	17040	-0-	-21338 B	-0-	17040	2			N	-0-			-0-
09		33959 X	33959	-0-	-0- B	-0-	33959	2			N	-0-			-0-
10		43555 X	30031	-0-	-13524 B	-0-	30031	2			N	-0-			-0-
11		42150 X	32889	-0-	-9261 B	-0-	32889	2			N	-0-			-0-
12		43555 X	30893	-0-	-12662 B	-0-	30893	2			N	-0-			-0-
01		35092 X	24229	-0-	-10863 B	-0-	24229	2			N	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
08		2883 X	2284	-0-	-599 B	-0-	87	1	2197	2	Y	-0-			23
09		2790 X	1277	-0-	-1513 B	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			23
10		2883 X	302	-0-	-2581 B	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			23
11		3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	188	1	3678	2	Y	3			26
							3	9							
12		2294 X	1747	-0-	-547 B	-0-	71	1	1673	2	Y	3			29
							3	9							
01		2294 X	447	-0-	-1847 B	-0-	17	1	429	2	Y	1	26	1	4
							1	9							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11749 X	10138	-0-	-1611	B	-0-	389	1	9749	2	Y	-0-				68
09	11370 X	9399	-0-	-1971	B	-0-	370	1	9029	2	Y	-0-				68
10	11253 X	9497	-0-	-1756	B	-0-	385	1	9112	2	Y	-0-				68
11	10320 X	9382	-0-	-938	B	-0-	456	1	8918	2	Y	7				75
							8	9								
12	10261 X	9593	-0-	-668	B	-0-	387	1	9185	2	Y	19				94
							21	9								
01	10137 X	9384	-0-	-753	B	-0-	361	1	9006	2	Y	15	97	1		12
							17	9								

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF. 13080 - 13090

08	5859 X	4545	-0-	-1314	B	-0-	174	1	4371	2	Y	-0-				34	
09	5310 X	4493	-0-	-817	B	-0-	177	1	4316	2	Y	-0-				34	
10	5580 X	4469	-0-	-1111	B	-0-	181	1	4288	2	Y	-0-				34	
11	5400 X	4851	-0-	-549	B	-0-	236	1	4611	2	Y	4				38	
							4	9									
12	5580 X	5512	-0-	-68	B	-0-	223	1	5277	2	Y	11				49	
							12	9									
*01	5089 X	5089	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4883	2	Y	9	51	1	1	8	6
							10	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF. 12609 - 12870

08	6262 X	5630	-0-	-632	B	-0-	5630	2			N	-0-				-0-
09	6467 X	6467	-0-	-0-	B	-0-	6467	2			N	-0-				-0-
10	6262 X	5891	-0-	-371	B	-0-	5891	2			N	-0-				-0-
11	6060 X	5466	-0-	-594	B	-0-	5466	2			N	-0-				-0-
12	6262 X	5410	-0-	-852	B	-0-	5410	2			N	-0-				-0-
01	6262 X	5220	-0-	-1042	B	-0-	5220	2			N	-0-				-0-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 12043 - 13205

08	13485 X	9060	-0-	-4425	B	-0-	9051	2	9	9	N	8	1	8		67
09	13050 X	8638	-0-	-4412	B	-0-	8572	2	66	9	N	60				127
10	12369 X	8399	-0-	-3970	B	-0-	8399	2			N	-0-				127
11	11010 X	7740	-0-	-3270	B	-0-	7717	2	23	9	N	21				148
12	10292 X	7317	-0-	-2975	B	-0-	7296	2	21	9	N	19				167
01	9052 X	6927	-0-	-2125	B	-0-	6899	2	28	9	N	25				192

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

08	15779 X	9312	-0-	-6467	B	-0-	9312	2			N	-0-				-0-
09	13020 X	8456	-0-	-4564	B	-0-	8456	2			N	-0-				-0-
10	11625 X	8899	-0-	-2726	B	-0-	8899	2			N	-0-				-0-
11	10260 X	7697	-0-	-2563	B	-0-	7697	2			N	-0-				-0-
12	9858 X	7434	-0-	-2424	B	-0-	7412	2	22	9	N	20				20
01	9300 X	7103	-0-	-2197	B	-0-	7103	2			N	-0-				20

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 12512 - 13326

08	2869 X	2869	-0-	-0-	B	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
09	1215 X	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	B	-0-	3511	2			N	-0-				-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2			N	-0-				-0-
*12	1496 X	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		4309 X	4283	-0-	-26 B	-0-	4283 2			N	-0-	-0-
09		5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629 2			N	-0-	-0-
10		4712 X	3351	-0-	-1361 B	-0-	3351 2			N	-0-	-0-
11		4560 X	4264	-0-	-296 B	-0-	4264 2			N	-0-	-0-
*12		5828 X	5022	-0-	-806 B	-0-	5022 2			N	-0-	-0-
01		5828 X	3141	-0-	-2687 B	-0-	3141 2			N	-0-	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
08		589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 2			N	-0-	-0-
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-	-0-
10		527 N	435	-0-	-92 B	-0-	435 2			N	-0-	-0-
11		390 N	192	-0-	-198 B	-0-	192 2			N	-0-	-0-
*12		589 N	145	-0-	-444 B	-0-	145 2			N	-0-	-0-
*01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2			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		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2			N	-0-	-0-
09		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2			N	-0-	-0-
10		3038 N	773	-0-	-2265 B	-0-	773 2			N	-0-	-0-
11		1950 N	838	-0-	-1112 B	-0-	838 2			N	-0-	-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
01		775 N	276	-0-	-499 B	-0-	276 2			N	-0-	-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC 676024												
JOHNSON, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
08		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 2			Y	-0-	-0-
09		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2			Y	-0-	-0-
10		2914 X	2471	-0-	-443 B	-0-	2471 2			Y	-0-	-0-
11		2820 X	2742	-0-	-78 B	-0-	2742 2			Y	-0-	-0-
12		2914 X	2434	-0-	-480 B	-0-	2434 2			Y	-0-	-0-
01		2573 X	2286	-0-	-287 B	-0-	2286 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		2015 N	1327	-0-	-688 B	-0-	1327 2			Y	-0-	-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2			Y	-0-	-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2			Y	-0-	-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2			Y	-0-	-0-
12		1984 N	1418	-0-	-566 B	-0-	1418 2			Y	-0-	-0-
01		1612 N	1433	-0-	-179 B	-0-	1433 2			Y	-0-	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
08		3596 X	3181	-0-	-415 B	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3089	-0-	-391 B	-0-	3089 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	3059	-0-	-537 B	-0-	3059 2			N	-0-	-0-
11		3210 X	3100	-0-	-110 B	-0-	3100 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	3109	-0-	-208 B	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
01		3193 X	2464	-0-	-729 B	-0-	2464 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104															
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	

08		25172 X	24345	-0-	-827 B	-0-	1913	1	22432	2	N	-0-		-0-	
09		24360 X	23614	-0-	-746 B	-0-	1968	1	21646	2	N	-0-		-0-	
10		25079 X	23945	-0-	-1134 B	-0-	11717	1	12228	2	N	-0-		-0-	
11		24270 X	23335	-0-	-935 B	-0-	1960	1	21375	2	N	-0-		-0-	
12		24397 X	23832	-0-	-565 B	-0-	1912	1	21920	2	N	-0-		-0-	
01		24397 X	23562	-0-	-835 B	-0-	11370	1	12192	2	N	-0-		-0-	

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300															
08		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	46	1	1731	2	N	-0-		-0-	
09		1800 N	1141	-0-	-659 B	-0-	36	1	1105	2	N	-0-		-0-	
10		1085 N	725	-0-	-360 B	-0-	26	1	699	2	N	-0-		-0-	
11		1710 N	517	-0-	-1193 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-		-0-	
12		1178 N	746	-0-	-432 B	-0-	22	1	724	2	N	-0-		-0-	
01		713 N	612	-0-	-101 B	-0-	18	1	594	2	N	-0-		-0-	

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117															
08		1860 N	279	-0-	-1581 B	-0-	8	1	271	2	N	-0-		-0-	
09		690 N	416	-0-	-274 B	-0-	14	1	402	2	N	-0-		-0-	
10		310 N	68	-0-	-242 B	-0-	2	1	66	2	N	-0-		-0-	
11		270 N	147	-0-	-123 B	-0-	5	1	142	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	240	-0-	-194 B	-0-	7	1	233	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156															
08		2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-		-0-	
09		2982 X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-		-0-	
10		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-		-0-	
11		2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-		-0-	
*12		2449 X	2427	-0-	-22 B	-0-	2427	3			N	-0-		-0-	
*01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
08		3317 X	2550	-0-	-767 B	-0-	140	1	2378	2	Y	29	93 1	18 8	48
*09		3210 X	1888	-0-	-1322 B	-0-	100	1	1768	2	Y	18	1 8		65
*10		3317 X	3139	-0-	-178 B	-0-	148	1	2951	2	Y	36			101
*11		2460 X	2113	-0-	-347 B	-0-	99	1	2005	2	Y	8	82 1	1 8	26
*12		2542 X	2387	-0-	-155 B	-0-	116	1	2271	2	Y	-0-			26
01		3131 X	1993	-0-	-1138 B	-0-	101	1	1875	2	Y	15			41

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670															
08		4526 X	2617	-0-	-1909 B	-0-	2617	2			N	-0-			110
09		5220 X	914	-0-	-4306 B	-0-	914	2			N	-0-			110
10		5394 X	5044	-0-	-350 B	-0-	5044	2			N	-0-			110
11		5220 X	1868	-0-	-3352 B	-0-	1868	2			N	-0-			110
12		3844 X	3322	-0-	-522 B	-0-	3321	2	1	9	N	1	1 8		110
01		5053 X	3277	-0-	-1776 B	-0-	3277	2			N	-0-			110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2				N	-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2				N	-0-
10		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2				N	-0-
11		690 N	561	-0-	-129 B	-0-	561 2				N	-0-
12		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2				N	-0-
*01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2				N	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996												
08		8126 X	8126	-0-	-0- B	-0-	8126 3				N	-0-
09		5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 3				N	-0-
10		6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	6797 3				N	-0-
11		9847 X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847 3				N	-0-
12		6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025 3				N	-0-
*01		5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421 3				N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810												
08		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2				N	-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 2				N	-0-
10		21986 X	21986	-0-	-0- B	-0-	21986 2				N	-0-
11		16078 X	16078	-0-	-0- B	-0-	16078 2				N	-0-
12		15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316 2				N	-0-
*01		12536 X	12536	-0-	-0- B	-0-	12536 2				N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
08		5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-	436 1	5181 2			N	-0-
09		5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	477 1	4724 2			N	-0-
10		4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	150 1	4336 2			N	-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	764 1	2172 2			N	-0-
12		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	479 1	4059 2			N	-0-
*01		5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	563 1	4543 2			N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
08		1023 N	204	-0-	-819 B	-0-	16 1	188 2			N	-0-
09		480 N	182	-0-	-298 B	-0-	17 1	165 2			N	-0-
10		341 N	125	-0-	-216 B	-0-	4 1	121 2			N	-0-
11		210 N	26	-0-	-184 B	-0-	7 1	19 2			N	-0-
12		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	9 1	80 2			N	-0-
01		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	5 1	43 2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
08		6940 X	6940	-0-	-0- B	-0-	203 1	6737 2			N	-0-
09		8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	271 1	8436 2			N	-0-
10		8969 X	8969	-0-	-0- B	-0-	254 1	8715 2			N	-0-
11		6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	241 1	6593 2			N	-0-
12		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	116 1	3114 2			N	-0-
*01		7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	221 1	6937 2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
08		930 N	836	-0-	-94 B	-26212	836 2				N	-0-
09		900 N	644	-0-	-256 B	-26212	644 2				N	-0-
10		930 N	857	-0-	-73 B	-26212	857 2				N	-0-
11		810 N	817	-0-	7 B	-26205	817 2				N	-0-
12		651 N	1015	-0-	364 B	-25841	1015 2				N	-0-
01		868 N	1018	-0-	150 B	-25691	1007 2	11 9			N	10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999												TOTAL DEPTH 15073	PERF.13468 - 13570		
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	2945 X	1003	-0-	-1942 B	-0-	97	1	906	2	N	-0-				-0-
09	2850 X	213	-0-	-2637 B	-0-	14	1	199	2	N	-0-				-0-
10	2945 X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
11	2850 X	7	-0-	-2843 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	2945 X	8	-0-	-2937 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	992 X	273	-0-	-719 B	-0-	17	1	256	2	N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001												TOTAL DEPTH 12930	PERF. 8752 - 12725		
08	2015 X	4202	-0-	2187 B	-58345	4202	2			N	-0-				148
09	1950 X	4186	-0-	2236 B	-56109	4186	2			N	-0-				148
10	2015 X	3870	-0-	1855 B	-54254	3870	2			N	-0-				148
11	1950 X	1372	-0-	-578 B	-54254	1372	2			N	-0-				148
12	2015 X	2109	-0-	94 B	-54160	2109	2			N	-0-				148
01	2015 X	2114	-0-	99 B	-54061	2114	2			N	-0-				148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001												TOTAL DEPTH 13986	PERF.13349 - 13834		
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	67	1	619	2	N	-0-				37
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	44	1	609	2	N	-0-				37
10	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	2	N	-0-				37
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-				37
12	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	146	1	2544	2	N	-0-				37
*01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	45	1	692	2	N	-0-				37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002												TOTAL DEPTH 13340	PERF.11748 - 12707		
08	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-				65
09	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-				65
10	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-				65
11	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-				65
12	3833 X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	2			N	-0-				65
*01	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-				65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004												TOTAL DEPTH 13484	PERF. 9083 - 12909		
08	5456 X	4831	-0-	-625 B	-0-	4831	2			N	-0-				184
09	5280 X	4680	-0-	-600 B	-0-	4680	2			N	-0-				184
10	5239 X	4663	-0-	-576 B	-0-	4663	2			N	-0-				184
11	5070 X	4401	-0-	-669 B	-0-	4401	2			N	-0-				184
12	4960 X	4410	-0-	-550 B	-0-	4410	2			N	-0-				184
01	4836 X	4512	-0-	-324 B	-0-	4512	2			N	-0-				184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003												TOTAL DEPTH 13155	PERF.11650 - 12880		
08	6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	6241	2			N	-0-				215
09	6027 X	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	2			N	-0-				215
10	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-				215
11	4710 X	1048	-0-	-3662 B	-0-	1048	2			N	-0-				215
12	4867 X	2168	-0-	-2699 B	-0-	2168	2			N	-0-				215
01	4867 X	1750	-0-	-3117 B	-0-	1750	2			N	-0-				215

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003												TOTAL DEPTH 14270	PERF.10963 - 13970		
08	7506 X	7506	-0-	-0- B	-0-	7506	2			N	-0-				124
09	8198 X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	2			N	-0-				124
10	7398 X	7398	-0-	-0- B	-0-	7398	2			N	-0-				124
11	6960 X	5094	-0-	-1866 B	-0-	5094	2			N	-0-				124
12	7192 X	4400	-0-	-2792 B	-0-	4400	2			N	-0-				124
01	7192 X	6938	-0-	-254 B	-0-	6938	2			N	-0-				124

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
08		8122 X	7667	-0-	-455 B	-0-	7667	2		N	134
09		7860 X	7756	-0-	-104 B	-0-	7756	2		N	134
10		8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8180	2	7	9	140
11		8092 X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2		N	140
12		8174 X	8174	-0-	-0- B	-0-	8174	2		N	140
01		8122 X	6569	-0-	-1553 B	-0-	6569	2		N	140

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709											
08		10261 X	10261	-0-	-0- B	-0-	10261	2		N	169
09		11933 X	11933	-0-	-0- B	-0-	11933	2		N	169
10		10152 X	10152	-0-	-0- B	-0-	10152	2		N	169
11		11253 X	11253	-0-	-0- B	-0-	11253	2		N	169
12		10942 X	10942	-0-	-0- B	-0-	10942	2		N	169
*01		10743 X	10743	-0-	-0- B	-0-	10743	2		N	169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582											
08		6200 X	5978	-0-	-222 B	-0-	5978	2		N	48
09		6000 X	5764	-0-	-236 B	-0-	5764	2		N	48
10		6076 X	5765	-0-	-311 B	-0-	5765	2		N	48
11		5850 X	5226	-0-	-624 B	-0-	5226	2		N	48
12		6045 X	5062	-0-	-983 B	-0-	5062	2		N	48
01		5983 X	4353	-0-	-1630 B	-0-	4353	2		N	48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983											
08		5602 X	5602	-0-	-0- B	-0-	5602	2		N	7
09		5208 X	5208	-0-	-0- B	-0-	5208	2		N	7
10		6183 X	6183	-0-	-0- B	-0-	6183	2		N	7
11		5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5950	2		N	7
12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2		N	7
*01		6173 X	6173	-0-	-0- B	-0-	6173	2		N	7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834											
08		8339 X	7255	-0-	-1084 B	-0-	7255	2		N	-0-
09		8082 X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2		N	-0-
10		6944 X	5721	-0-	-1223 B	-0-	5721	2		N	-0-
11		7020 X	5714	-0-	-1306 B	-0-	5714	2		N	-0-
12		8339 X	5177	-0-	-3162 B	-0-	5177	2		N	-0-
01		8339 X	4158	-0-	-4181 B	-0-	4158	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634											
08		8897 X	8165	-0-	-732 B	-0-	8165	2		N	-0-
09		8610 X	7494	-0-	-1116 B	-0-	7494	2		N	-0-
10		6200 X	4958	-0-	-1242 B	-0-	4958	2		N	-0-
11		7890 X	7277	-0-	-613 B	-0-	7277	2		N	-0-
12		8153 X	1563	-0-	-6590 B	-0-	1563	2		N	-0-
01		8153 X	3169	-0-	-4984 B	-0-	3169	2		N	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020											
08		6588 X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	2		N	105
09		6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2		N	105
10		6417 X	6264	-0-	-153 B	-0-	6264	2		N	105
11		6240 X	6149	-0-	-91 B	-0-	6149	2		N	105
12		6448 X	5493	-0-	-955 B	-0-	5493	2		N	105
01		6448 X	5937	-0-	-511 B	-0-	5937	2		N	105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		7421 X	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2		N	-0-	-0-
09		5310 X	4827	-0-	-483 B	-0-	4827	2		N	-0-	-0-
10		5766 X	4104	-0-	-1662 B	-0-	4104	2		N	-0-	-0-
11		5580 X	4014	-0-	-1566 B	-0-	281	1	3733	2	N	-0-
12		5766 X	4698	-0-	-1068 B	-0-	260	1	4438	2	N	-0-
*01		5938 X	5938	-0-	-0- B	-0-	368	1	5570	2	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
08		6634 X	6131	-0-	-503 B	-0-	6131	2		N	-0-	-0-
09		6420 X	5545	-0-	-875 B	-0-	5545	2		N	-0-	-0-
10		6572 X	5321	-0-	-1251 B	-0-	5321	2		N	-0-	-0-
11		6000 X	5002	-0-	-998 B	-0-	5002	2		N	-0-	-0-
12		6200 X	4999	-0-	-1201 B	-0-	4999	2		N	-0-	-0-
01		6138 X	4894	-0-	-1244 B	-0-	4894	2		N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
08		8463 X	7533	-0-	-930 B	-0-	7533	2		N	-0-	-0-
09		8190 X	7182	-0-	-1008 B	-0-	7182	2		N	-0-	-0-
10		8246 X	7304	-0-	-942 B	-0-	7304	2		N	-0-	-0-
11		7680 X	6304	-0-	-1376 B	-0-	6304	2		N	-0-	-0-
12		7936 X	7040	-0-	-896 B	-0-	7040	2		N	-0-	-0-
01		7533 X	6494	-0-	-1039 B	-0-	6494	2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
08		3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2		N	-0-	-0-
09		5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2		N	-0-	-0-
10		4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	2		N	-0-	-0-
11		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	2		N	-0-	-0-
12		4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2		N	-0-	-0-
*01		4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	2		N	-0-	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
08		6014 X	4914	-0-	-1100 B	-0-	4914	2		N	-0-	29
09		5790 X	4929	-0-	-861 B	-0-	4929	2		N	-0-	29
10		5642 X	5048	-0-	-594 B	-0-	5048	2		N	-0-	29
11		5010 X	4655	-0-	-355 B	-0-	4655	2		N	-0-	29
12		5084 X	4887	-0-	-197 B	-0-	4887	2		N	-0-	29
01		5084 X	4668	-0-	-416 B	-0-	4668	2		N	-0-	29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
08		10261 X	9477	-0-	-784 B	-0-	9477	2		N	-0-	-0-
09		9930 X	5425	-0-	-4505 B	-0-	5425	2		N	-0-	-0-
10		10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	10583	2		N	-0-	-0-
11		9600 X	8188	-0-	-1412 B	-0-	8188	2		N	-0-	-0-
12		9920 X	6749	-0-	-3171 B	-0-	6749	2		N	-0-	-0-
01		10261 X	7595	-0-	-2666 B	-0-	7595	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882												
08		4092 X	2870	-0-	-1222 B	-0-	2870	2		Y	-0-	-0-
09		3960 X	3569	-0-	-391 B	-0-	3569	2		Y	-0-	-0-
10		3999 X	3378	-0-	-621 B	-0-	3378	2		Y	-0-	-0-
11		3570 X	2994	-0-	-576 B	-0-	2994	2		Y	-0-	-0-
12		4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-
*01		3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2		Y	-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 #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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	6262 X	5530	-0-	-732 B	-0-	5530	2			N	-0-				60
09	6060 X	5733	-0-	-327 B	-0-	5733	2			N	-0-				60
10	6262 X	5793	-0-	-469 B	-0-	5793	2			N	-0-				60
11	5880 X	5409	-0-	-471 B	-0-	5409	2			N	-0-				60
12	6076 X	2339	-0-	-3737 B	-0-	2339	2			N	-0-				60
*01	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-				60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

08	6696 X	6597	-0-	-99 B	-0-	6597	2			N	-0-				175
09	6510 X	6334	-0-	-176 B	-0-	6334	2			N	-0-				175
10	6727 X	6347	-0-	-380 B	-0-	6347	2			N	-0-				175
11	6510 X	5728	-0-	-782 B	-0-	5689	2	39	9	N	35	184	1		26
12	6696 X	5334	-0-	-1362 B	-0-	5334	2			N	-0-				26
01	6603 X	5360	-0-	-1243 B	-0-	5360	2			N	-0-				26

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

08	1457 X	209	-0-	-1248 B	-0-	20	1	189	2	N	-0-				103
09	17603 X	17603	-0-	-0- B	-0-	1191	1	16412	2	N	-0-				103
10	28951 X	28951	-0-	-0- B	-0-	1561	1	27390	2	N	-0-				103
*11	32354 X	32354	-0-	-0- B	-0-	1584	1	30770	2	N	-0-				103
*12	27408 X	27408	-0-	-0- B	-0-	1483	1	25925	2	N	-0-				103
*01	30415 X	30415	-0-	-0- B	-0-	1853	1	28562	2	N	-0-				103

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

08	39246 X	24351	-0-	-14895 B	-0-	24351	2			Y	-0-				-0-
09	37980 X	18276	-0-	-19704 B	-0-	18276	2			Y	-0-				-0-
10	42501 X	15582	-0-	-26919 B	-0-	15582	2			Y	-0-				-0-
11	31620 X	12986	-0-	-18634 B	-0-	12986	2			Y	-0-				-0-
12	32674 X	11269	-0-	-21405 B	-0-	11269	2			Y	-0-				-0-
01	24366 X	9215	-0-	-15151 B	-0-	9215	2			Y	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

08	5456 X	5235	-0-	-221 B	-0-	5235	2			N	-0-				-0-
09	5280 X	4894	-0-	-386 B	-0-	4894	2			N	-0-				-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-				-0-
11	5070 X	4685	-0-	-385 B	-0-	4685	2			N	-0-				-0-
12	5239 X	4842	-0-	-397 B	-0-	4842	2			N	-0-				-0-
01	5239 X	4753	-0-	-486 B	-0-	4753	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

08	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	7176	2			Y	-0-				-0-
09	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	6678	2			Y	-0-				-0-
10	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	7095	2			Y	-0-				-0-
11	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2			Y	-0-				-0-
12	6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	6521	2			Y	-0-				-0-
*01	6855 X	6855	-0-	-0- B	-0-	6855	2			Y	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

08	16228 X	16228	-0-	-0- B	-0-	16228	2			N	-0-				-0-
09	11603 X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603	2			N	-0-				-0-
10	10311 X	10311	-0-	-0- B	-0-	10311	2			N	-0-				-0-
11	8735 X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735	2			N	-0-				-0-
12	8862 X	8862	-0-	-0- B	-0-	8862	2			N	-0-				-0-
*01	7996 X	7996	-0-	-0- B	-0-	7996	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 #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765 X	9524	-0-	-241 B	-0-	9524 2		N	-0-		125
09	9450 X	8476	-0-	-974 B	-0-	8470 2	6 9	N	5		130
10	9765 X	9623	-0-	-142 B	-0-	9623 2		N	-0-		130
11	9450 X	9126	-0-	-324 B	-0-	9126 2		N	-0-		130
12	9517 X	9443	-0-	-74 B	-0-	9443 2		N	-0-		130
01	9610 X	8549	-0-	-1061 B	-0-	8538 2	11 9	N	10		140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958											
08	32392 X	32392	-0-	-0- B	-0-	32392 2		Y	-0-		-0-
09	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	5424 2		Y	-0-		-0-
10	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21784 2		Y	-0-		-0-
*11	30969 X	30969	-0-	-0- B	-0-	30969 2		Y	-0-		-0-
*12	34709 X	34709	-0-	-0- B	-0-	34709 2		Y	-0-		-0-
*01	32462 X	32462	-0-	-0- B	-0-	32462 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816											
08	792 X	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	3495 2		N	-0-		-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 2		N	-0-		-0-
11	4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
12	1180 X	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
*01	5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	5737 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558											
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
09	2070 N	1108	-0-	-962 B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1921	-0-	-59 B	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1950	-0-	-3 B	-0-	1950 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849											
08	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	11481 2		Y	-0-		-0-
09	12737 X	12737	-0-	-0- B	-0-	12737 2		Y	-0-		-0-
10	13813 X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813 2		Y	-0-		-0-
11	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137 2		Y	-0-		-0-
12	8043 X	8043	-0-	-0- B	-0-	8043 2		Y	-0-		-0-
*01	7011 X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385											
08	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 2		N	-0-		95
09	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 2		N	-0-		95
10	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3788 2	28 9	N	25		120
11	3450 X	3368	-0-	-82 B	-0-	3368 2		N	-0-		120
12	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648 2		N	-0-		120
*01	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3566 2	17 9	N	15		135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859											
08	12473 X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473 2		N	-0-		77
09	15929 X	15929	-0-	-0- B	-0-	15929 2		N	-0-		77
10	11512 X	11512	-0-	-0- B	-0-	11509 2	3 9	N	3		80
11	8347 X	8347	-0-	-0- B	-0-	8347 2		N	-0-		80
12	7323 X	7323	-0-	-0- B	-0-	7312 2	11 9	N	10		90
*01	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	6447 2	22 9	N	20		110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	6032	-0-	-298 B	-0-	6032	2		N	-0-			-0-
10		6541 X	4910	-0-	-1631 B	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
11		6355 X	6355	-0-	-0- B	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
12		6541 X	5445	-0-	-1096 B	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
01		6541 X	5974	-0-	-567 B	-0-	5974	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
08		11128 X	11128	-0-	-0- B	-0-	11128	2		N	-0-			-0-
09		8887 X	8887	-0-	-0- B	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
10		9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
11		9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
12		3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
*01		11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	11077	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		3937 X	3309	-0-	-628 B	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	3175	-0-	-605 B	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10		3937 X	3592	-0-	-345 B	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
11		3810 X	3382	-0-	-428 B	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
12		3937 X	825	-0-	-3112 B	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
01		3596 X	654	-0-	-2942 B	-0-	654	2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
08		5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	2		N	-0-			79
09		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	2		N	-0-			79
10		4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4690	2		N	-0-			79
11		4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	4385	2		N	-0-			79
12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	2		N	-0-			79
*01		3833 X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	2		N	-0-			79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
08		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-			127
09		2160 X	1601	-0-	-559 B	-0-	1601	2		N	-0-			127
10		2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2		N	-0-			127
11		2160 N	2074	-0-	-86 B	-0-	2074	2		N	-0-			127
12		3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2		N	-0-			127
*01		3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2		N	-0-			127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
08		7164 X	7164	-0-	-0- B	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
09		6870 X	6161	-0-	-709 B	-0-	6161	2		Y	-0-			-0-
10		7527 X	7527	-0-	-0- B	-0-	7527	2		Y	-0-			-0-
11		6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-	6896	2		Y	-0-			-0-
12		7099 X	6097	-0-	-1002 B	-0-	6097	2		Y	-0-			-0-
01		7099 X	6619	-0-	-480 B	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
08		6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	6755	2		N	-0-			187
09		6997 X	6997	-0-	-0- B	-0-	6997	2		N	-0-			187
10		6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	6719	2		N	-0-			187
11		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	6814	2		N	-0-			187
12		6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-	6744	2		N	-0-			187
*01		6294 X	6294	-0-	-0- B	-0-	6294	2		N	-0-			187

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	M		CODE		
08		5394 X	4533	-0-	-861 B	-0-		4533	2	N	-0-			-0-
09		5220 X	2020	-0-	-3200 B	-0-		2020	2	N	-0-			-0-
10		5394 X	2211	-0-	-3183 B	-0-		2211	2	N	-0-			-0-
11		5010 X	2036	-0-	-2974 B	-0-		2036	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	2296	-0-	-2850 B	-0-		2296	2	N	-0-			-0-
01		4526 X	2103	-0-	-2423 B	-0-		2103	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
08		4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-		234	1	N	-0-			-0-
09		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-		247	1	N	-0-			-0-
10		4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-		265	1	N	-0-			-0-
11		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-		243	1	N	-0-			-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-		190	1	N	-0-			-0-
*01		2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-		149	1	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894														
08		4650 X	4089	-0-	-561 B	-0-		4089	2	Y	-0-			-0-
09		4500 X	2601	-0-	-1899 B	-0-		2601	2	Y	-0-			-0-
10		4526 X	614	-0-	-3912 B	-0-		614	2	Y	-0-			-0-
11		3960 X	1369	-0-	-2591 B	-0-		1369	2	Y	-0-			-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-		5152	2	Y	-0-			-0-
01		4092 X	1951	-0-	-2141 B	-0-		1951	2	Y	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
08		7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-		7376	2	N	-0-			-0-
09		6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-		6517	2	N	-0-			-0-
10		6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-		6953	2	N	-0-			-0-
11		5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-		5891	2	N	-0-			-0-
12		6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-		6744	2	N	-0-			-0-
*01		5830 X	5830	-0-	-0- B	-0-		5830	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
08		6789 X	5670	-0-	-1119 B	-0-		5670	2	N	-0-			-0-
09		6570 X	5102	-0-	-1468 B	-0-		5102	2	N	-0-			-0-
10		6045 X	5641	-0-	-404 B	-0-		5641	2	N	-0-			-0-
11		5640 X	5586	-0-	-54 B	-0-		5586	2	N	-0-			-0-
12		5694 X	5694	-0-	-0- B	-0-		5694	2	N	-0-			-0-
*01		6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-		6253	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
08		4340 X	3411	-0-	-929 B	-0-		3411	2	N	-0-			32
09		4200 X	3241	-0-	-959 B	-0-		3241	2	N	-0-			32
10		4061 X	3470	-0-	-591 B	-0-		3470	2	N	-0-			32
11		3570 X	3246	-0-	-324 B	-0-		3246	2	N	-0-			32
12		3565 X	3281	-0-	-284 B	-0-		3281	2	N	-0-			32
01		3472 X	3419	-0-	-53 B	-0-		3419	2	N	-0-			32
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
08		5115 X	4842	-0-	-273 B	-0-		4842	2	N	-0-			88
09		4950 X	4516	-0-	-434 B	-0-		4516	2	N	-0-			88
10		5084 X	4537	-0-	-547 B	-0-		4537	2	N	-0-			88
11		4920 X	4537	-0-	-383 B	-0-		4537	2	N	-0-			88
12		5084 X	4627	-0-	-457 B	-0-		4627	2	N	-0-			88
01		4836 X	4391	-0-	-445 B	-0-		4380	2	N	10			98

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.//		945936							
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3	RRCID -> 222975	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	8665 - 14048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	19884 X	19884	-0-	-0- B	-0-	19884 2	N	-0-	97
09	18718 X	18718	-0-	-0- B	-0-	18696 2	N	20	117
10	17825 X	16321	-0-	-1504 B	-0-	16321 2	N	-0-	117
11	18570 X	12320	-0-	-6250 B	-0-	12320 2	N	-0-	117
12	19189 X	8292	-0-	-10897 B	-0-	8292 2	N	-0-	117
01	19189 X	12579	-0-	-6610 B	-0-	12579 2	N	-0-	117
<hr/>									
KING, GAIL		WELL #: 23H	RRCID -> 223580	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	14495	PERF.	11934 - 13360
08	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766 2	N	-0-	-0-
09	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3772 2	N	-0-	-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571 2	N	-0-	-0-
12	3720 X	3619	-0-	-101 B	-0-	3619 2	N	-0-	-0-
*01	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 2	N	-0-	-0-
<hr/>									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 223588	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11696 - 13852
08	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 2	N	-0-	-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379 2	N	-0-	-0-
10	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2544	-0-	-246 B	-0-	2544 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2487	-0-	-396 B	-0-	2487 2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2429	-0-	-454 B	-0-	2429 2	N	-0-	-0-
<hr/>									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 16	RRCID -> 225641	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12619 - 13842
08	9362 X	9025	-0-	-337 B	-0-	9025 2	Y	-0-	-0-
09	10816 X	10816	-0-	-0- B	-0-	10816 2	Y	-0-	-0-
10	11975 X	11975	-0-	-0- B	-0-	11975 2	Y	-0-	-0-
11	9060 X	7333	-0-	-1727 B	-0-	7333 2	Y	-0-	-0-
12	10837 X	10837	-0-	-0- B	-0-	10837 2	Y	-0-	-0-
*01	10095 X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095 2	Y	-0-	-0-
<hr/>									
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 225653	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14579 - 14619
08	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	5771 2	N	-0-	105
09	5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654 2	N	-0-	105
10	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940 2	N	-0-	105
11	4470 X	3056	-0-	-1414 B	-0-	3056 2	N	-0-	105
12	4619 X	4355	-0-	-264 B	-0-	4355 2	N	-0-	105
*01	5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	5057 2	N	-0-	105
<hr/>									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 225710	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	8794 - 12686
08	10553 X	10553	-0-	-0- B	-0-	10553 2	N	-0-	135
09	9298 X	9298	-0-	-0- B	-0-	9298 2	N	-0-	135
10	9493 X	9493	-0-	-0- B	-0-	9493 2	N	-0-	135
11	8700 X	8514	-0-	-186 B	-0-	8514 2	N	-0-	135
12	8990 X	7234	-0-	-1756 B	-0-	7234 2	N	-0-	135
01	8990 X	7585	-0-	-1405 B	-0-	7585 2	N	-0-	135
<hr/>									
FULTON "A"		WELL #: 11	RRCID -> 226291	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	8801 - 14245
08	8308 X	7870	-0-	-438 B	-0-	7870 2	N	-0-	100
09	8040 X	7990	-0-	-50 B	-0-	7990 2	N	-0-	100
10	8308 X	7948	-0-	-360 B	-0-	7948 2	N	-0-	100
11	8040 X	5282	-0-	-2758 B	-0-	5282 2	N	-0-	100
12	8308 X	6650	-0-	-1658 B	-0-	6650 2	N	-0-	100
01	8246 X	1879	-0-	-6367 B	-0-	1879 2	N	-0-	100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	266	-0-	-2431 B	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
09	2670 N	2428	-0-	-242 B	-0-	71	1	2357	2	N	-0-			-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	104	1	3478	2	N	-0-			-0-
11	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	82	1	2718	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	178	-0-	-2333 B	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	11	-0-	-3089 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

08	6125 X	6125	-0-	-0- B	-0-	6100	2	25	9	N	23			57
09	5855 X	5855	-0-	-0- B	-0-	5855	2			N	-0-			57
10	5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	2			N	-0-			57
11	5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-			57
12	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	5884	2	91	9	N	83			140
*01	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-			140

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

08	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
09	6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
10	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
11	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
*01	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

08	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	304	1	5400	2	N	-0-			90
09	5756 X	5756	-0-	-0- B	-0-	390	1	5366	2	N	-0-			90
10	5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	428	1	5020	2	N	-0-			90
11	22413 X	22413	-0-	-0- B	-0-	1569	1	20844	2	N	-0-			90
12	42202 X	42202	-0-	-0- B	-0-	2337	1	39865	2	N	-0-			90
*01	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	271	1	4108	2	N	-0-			90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

08	8866 X	8373	-0-	-493 B	-0-	8373	2			N	-0-			87
09	8580 X	7981	-0-	-599 B	-0-	7981	2			N	-0-			87
10	8680 X	8148	-0-	-532 B	-0-	8148	2			N	-0-			87
11	8310 X	7493	-0-	-817 B	-0-	7493	2			N	-0-			87
12	8463 X	8084	-0-	-379 B	-0-	8084	2			N	-0-			87
01	8370 X	7891	-0-	-479 B	-0-	7891	2			N	-0-			87

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

08	15748 X	15293	-0-	-455 B	-0-	15293	2			Y	-0-			-0-
09	15240 X	13793	-0-	-1447 B	-0-	13793	2			Y	-0-			-0-
10	15748 X	13471	-0-	-2277 B	-0-	13471	2			Y	-0-			-0-
11	14910 X	12546	-0-	-2364 B	-0-	12546	2			Y	-0-			-0-
12	15407 X	12562	-0-	-2845 B	-0-	12562	2			Y	-0-			-0-
01	15283 X	12028	-0-	-3255 B	-0-	12028	2			Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

08	12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	2			N	-0-			27
09	11549 X	11549	-0-	-0- B	-0-	11549	2			N	-0-			27
10	12279 X	12279	-0-	-0- B	-0-	12279	2			N	-0-			27
11	8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	8032	2			N	-0-			27
12	8122 X	7307	-0-	-815 B	-0-	7307	2			N	-0-			27
01	8122 X	7920	-0-	-202 B	-0-	7920	2			N	-0-			27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																
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		6386 X	6216	-0-	-170 B	-0-	6216	2			N	-0-				-0-
09		6180 X	5802	-0-	-378 B	-0-	5802	2			N	-0-				-0-
10		6386 X	5779	-0-	-607 B	-0-	5779	2			N	-0-				-0-
11		6180 X	5617	-0-	-563 B	-0-	5617	2			N	-0-				-0-
12		6386 X	5739	-0-	-647 B	-0-	5739	2			N	-0-				-0-
01		6231 X	5543	-0-	-688 B	-0-	5543	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		9983 X	9983	-0-	-0- B	-0-	9983	2			N	-0-				110
09		10817 X	10817	-0-	-0- B	-0-	10817	2			N	-0-				110
10		10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2			N	-0-				110
11		9180 X	9020	-0-	-160 B	-0-	9020	2			N	-0-				110
12		9896 X	9896	-0-	-0- B	-0-	9841	2	55	9	N	50				160
01		9486 X	8482	-0-	-1004 B	-0-	8482	2			N	-0-				160

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																
08		9054 X	9054	-0-	-0- B	-0-	9054	2			N	-0-				-0-
09		7195 X	7195	-0-	-0- B	-0-	7195	2			N	-0-				-0-
10		7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	2			N	-0-				-0-
11		6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	2			N	-0-				-0-
12		6510 X	5358	-0-	-1152 B	-0-	5358	2			N	-0-				-0-
01		6510 X	5931	-0-	-579 B	-0-	5931	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																
08		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-				75
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-				75
10		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-				75
11		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-				75
12		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			N	-0-				75
*01		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	2			N	-0-				75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718																
08		22568 X	19287	-0-	-3281 B	-0-	19287	2			N	-0-				40
09		21840 X	17890	-0-	-3950 B	-0-	17890	2			N	-0-				40
10		21576 X	19002	-0-	-2574 B	-0-	19002	2			N	-0-				40
11		18660 X	12791	-0-	-5869 B	-0-	12791	2			N	-0-				40
12		19282 X	15963	-0-	-3319 B	-0-	15963	2			N	-0-				40
01		19282 X	18366	-0-	-916 B	-0-	18366	2			N	-0-				40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850																
08		7931 X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-				-0-
09		6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	6848	2			N	-0-				-0-
10		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-				-0-
11		5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-				-0-
12		5041 X	5041	-0-	-0- B	-0-	5041	2			N	-0-				-0-
*01		5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	2			N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084																
08		8990 X	8368	-0-	-622 B	-0-	8368	2			N	-0-				145
09		8700 X	7891	-0-	-809 B	-0-	7891	2			N	-0-				145
10		8835 X	7512	-0-	-1323 B	-0-	7512	2			N	-0-				145
11		8280 X	6947	-0-	-1333 B	-0-	6947	2			N	-0-				145
12		8556 X	6630	-0-	-1926 B	-0-	6630	2			N	-0-				145
01		8370 X	6219	-0-	-2151 B	-0-	6219	2			N	-0-				145

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01		14451 X	14451	-0-	-0- B	-0-	14451	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953														
08		11176 X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2		N	-0-			24
09		10680 X	10354	-0-	-326 B	-0-	10354	2		N	-0-			24
10		10943 X	8325	-0-	-2618 B	-0-	8325	2		N	-0-			24
11		10680 X	5566	-0-	-5114 B	-0-	5566	2		N	-0-			24
12		11036 X	10529	-0-	-507 B	-0-	10529	2		N	-0-			24
01		11036 X	5997	-0-	-5039 B	-0-	5997	2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194														
08		10540 X	9662	-0-	-878 B	-0-	9662	2		N	-0-			45
09		10200 X	8856	-0-	-1344 B	-0-	8856	2		N	-0-			45
10		10540 X	8736	-0-	-1804 B	-0-	8736	2		N	-0-			45
11		9690 X	9385	-0-	-305 B	-0-	9359	2	26 9	N	24			69
12		9672 X	8327	-0-	-1345 B	-0-	8327	2		N	-0-			69
*01		10326 X	10326	-0-	-0- B	-0-	10326	2		N	-0-			69

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619														
08		12524 X	10545	-0-	-1979 B	-0-	10545	2		N	-0-			25
09		12120 X	10348	-0-	-1772 B	-0-	10348	2		N	-0-			25
10		12524 X	11740	-0-	-784 B	-0-	11740	2		N	-0-			25
11		12120 X	11497	-0-	-623 B	-0-	11497	2		N	-0-			25
12		17216 X	17216	-0-	-0- B	-0-	17216	2		N	-0-			25
01		11749 X	8875	-0-	-2874 B	-0-	8875	2		N	-0-			25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
08		9827 X	8876	-0-	-951 B	-0-	8876	2		N	-0-			30
09		9510 X	3667	-0-	-5843 B	-0-	3667	2		N	-0-			30
10		9207 X	7020	-0-	-2187 B	-0-	7020	2		N	-0-			30
11		8580 X	5944	-0-	-2636 B	-0-	5944	2		N	-0-			30
12		8866 X	1560	-0-	-7306 B	-0-	1560	2		N	-0-			30
*01		13596 X	13596	-0-	-0- B	-0-	13596	2		N	-0-			30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
08		3937 X	3546	-0-	-391 B	-0-	3546	2		N	-0-			90
09		3810 X	3552	-0-	-258 B	-0-	3552	2		N	-0-			90
10		3782 X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	2		N	-0-			90
11		3660 X	3074	-0-	-586 B	-0-	3074	2		N	-0-			90
12		3782 X	3460	-0-	-322 B	-0-	3460	2		N	-0-			90
01		3658 X	3362	-0-	-296 B	-0-	3362	2		N	-0-			90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
08		15438 X	11816	-0-	-3622 B	-0-	11816	2		N	-0-			130
09		14850 X	9711	-0-	-5139 B	-0-	9711	2		N	-0-			130
10		12493 X	11120	-0-	-1373 B	-0-	11120	2		N	-0-			130
11		12090 X	8075	-0-	-4015 B	-0-	8075	2		N	-0-			130
12		12493 X	9285	-0-	-3208 B	-0-	9285	2		N	-0-			130
01		11811 X	9646	-0-	-2165 B	-0-	9646	2		N	-0-			130

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6134 X	6134	-0-	-0- B	-0-	327	1	5807	2	N	-0-					20
09		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	310	1	4264	2	N	-0-					20
10		5554 X	5554	-0-	-0- B	-0-	437	1	5117	2	N	-0-					20
11		4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	349	1	4638	2	N	-0-					20
12		4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	249	1	4250	2	N	-0-					20
*01		4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	279	1	4224	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																	
08		13853 X	13853	-0-	-0- B	-0-	13853	2			N	-0-					95
09		15495 X	15495	-0-	-0- B	-0-	15495	2			N	-0-					95
10		14436 X	14436	-0-	-0- B	-0-	14436	2			N	-0-					95
11		13500 X	13500	-0-	-0- B	-0-	13500	2			N	-0-					95
12		13789 X	13789	-0-	-0- B	-0-	13789	2			N	-0-					95
*01		14061 X	14061	-0-	-0- B	-0-	14061	2			N	-0-					95

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
08		11191 X	10424	-0-	-767 B	-0-	10424	2			N	-0-					33
09		10800 X	9506	-0-	-1294 B	-0-	9506	2			N	-0-					33
10		11005 X	9811	-0-	-1194 B	-0-	9811	2			N	-0-					33
11		10500 X	9314	-0-	-1186 B	-0-	9314	2			N	-0-					33
12		10850 X	9109	-0-	-1741 B	-0-	9109	2			N	-0-					33
01		10416 X	8421	-0-	-1995 B	-0-	8421	2			N	-0-					33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
08		2139 N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09		2640 N	1531	-0-	-1109 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10		2480 N	1778	-0-	-702 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11		1620 N	944	-0-	-676 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12		1581 N	1416	-0-	-165 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01		1767 N	872	-0-	-895 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
08		7161 X	6392	-0-	-769 B	-0-	6392	2			N	-0-					26
09		6930 X	6660	-0-	-270 B	-0-	6660	2			N	-0-					26
10		6913 X	6431	-0-	-482 B	-0-	6431	2			N	-0-					26
11		6660 X	6062	-0-	-598 B	-0-	6062	2			N	-0-					26
12		6882 X	6081	-0-	-801 B	-0-	6081	2			N	-0-					26
01		6882 X	5942	-0-	-940 B	-0-	5942	2			N	-0-					26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
08		7812 X	7483	-0-	-329 B	-0-	7483	2			N	-0-					57
09		7560 X	6944	-0-	-616 B	-0-	6944	2			N	-0-					57
10		7626 X	6971	-0-	-655 B	-0-	6971	2			N	-0-					57
11		7380 X	6992	-0-	-388 B	-0-	6992	2			N	-0-					57
12		7626 X	7192	-0-	-434 B	-0-	7192	2			N	-0-					57
01		7471 X	7188	-0-	-283 B	-0-	7188	2			N	-0-					57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
08		4557 X	4130	-0-	-427 B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09		4410 X	4405	-0-	-5 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10		4557 X	4421	-0-	-136 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11		4410 X	3948	-0-	-462 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12		5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01		4557 X	4027	-0-	-530 B	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
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		3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-	3087	2	N	-0-	-0-		-0-
09		3766 X	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	2	N	-0-	-0-		-0-
10		4873 X	4873	-0-	-0-	B	-0-	4873	2	N	-0-	-0-		-0-
11		2610 X	2419	-0-	-191	B	-0-	2419	2	N	-0-	-0-		-0-
12		2697 X	1824	-0-	-873	B	-0-	1824	2	N	-0-	-0-		-0-
01		2697 X	1574	-0-	-1123	B	-0-	1574	2	N	-0-	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
08		8463 X	7698	-0-	-765	B	-0-	7698	2	N	-0-	-0-		50
09		8190 X	7797	-0-	-393	B	-0-	7797	2	N	-0-	-0-		50
10		8463 X	7679	-0-	-784	B	-0-	7679	2	N	-0-	-0-		50
11		7980 X	7079	-0-	-901	B	-0-	7079	2	N	-0-	-0-		50
12		8246 X	6820	-0-	-1426	B	-0-	6820	2	N	-0-	-0-		50
01		8060 X	6531	-0-	-1529	B	-0-	6531	2	N	-0-	-0-		50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
08		10199 X	9607	-0-	-592	B	-0-	9607	2	N	-0-	-0-		114
09		9870 X	9236	-0-	-634	B	-0-	9236	2	N	-0-	-0-		114
10		10075 X	9401	-0-	-674	B	-0-	9401	2	N	-0-	-0-		114
11		9690 X	9178	-0-	-512	B	-0-	9178	2	N	-0-	-0-		114
12		9858 X	9134	-0-	-724	B	-0-	9134	2	N	-0-	-0-		114
01		9610 X	8940	-0-	-670	B	-0-	8940	2	N	-0-	-0-		114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
08		5084 X	2604	-0-	-2480	B	-0-	2604	2	N	-0-	-0-		157
09		6025 X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	2	N	-0-	-0-		157
10		5450 X	5450	-0-	-0-	B	-0-	5450	2	N	-0-	-0-		157
11		4920 X	4019	-0-	-901	B	-0-	4019	2	N	-0-	-0-		157
12		9690 X	9690	-0-	-0-	B	-0-	9690	2	N	-0-	-0-		157
01		5084 X	2790	-0-	-2294	B	-0-	2790	2	N	-0-	-0-		157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
08		10323 X	9713	-0-	-610	B	-0-	9713	2	N	-0-	-0-		100
09		9990 X	9147	-0-	-843	B	-0-	9147	2	N	-0-	-0-		100
10		10106 X	9282	-0-	-824	B	-0-	9282	2	N	-0-	-0-		100
11		9750 X	8855	-0-	-895	B	-0-	8855	2	N	-0-	-0-		100
12		9889 X	9018	-0-	-871	B	-0-	9018	2	N	-0-	-0-		100
01		9703 X	8686	-0-	-1017	B	-0-	8686	2	N	-0-	-0-		100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
08		6076 X	6050	-0-	-26	B	-0-	6050	2	N	-0-	-0-		-0-
09		5880 X	3946	-0-	-1934	B	-0-	3946	2	N	-0-	-0-		-0-
10		6076 X	4827	-0-	-1249	B	-0-	4827	2	N	-0-	-0-		-0-
11		5850 X	4371	-0-	-1479	B	-0-	4371	2	N	-0-	-0-		-0-
12		6045 X	4068	-0-	-1977	B	-0-	4068	2	N	-0-	-0-		-0-
*01		6770 X	6770	-0-	-0-	B	-0-	6770	2	N	-0-	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982														
08		7285 X	3895	-0-	-3390	B	-0-	3895	2	N	-0-	-0-		35
09		6930 X	4743	-0-	-2187	B	-0-	4743	2	N	-0-	-0-		35
10		7099 X	1887	-0-	-5212	B	-0-	1887	2	N	-0-	-0-		35
11		6870 X	-0-	-0-	-6870	B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-		35
12		35253 X	35253	-0-	-0-	B	-0-	35253	2	N	-0-	-0-		35
*01		79324 X	79324	-0-	-0-	B	-0-	79324	2	N	-0-	-0-		35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
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		7843 X	7185	-0-	-658 B	-0-	7185	2		N	-0-	-0-
09		7590 X	7131	-0-	-459 B	-0-	7131	2		N	-0-	-0-
10		7843 X	6627	-0-	-1216 B	-0-	6627	2		N	-0-	-0-
11		7590 X	6558	-0-	-1032 B	-0-	6558	2		N	-0-	-0-
12		7843 X	6849	-0-	-994 B	-0-	6849	2		N	-0-	-0-
01		7378 X	7066	-0-	-312 B	-0-	7066	2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
08		12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	654	1	11615	2	N	-0-
09		10366 X	10366	-0-	-0- B	-0-	702	1	9664	2	N	-0-
10		9856 X	9856	-0-	-0- B	-0-	775	1	9081	2	N	-0-
11		9442 X	9442	-0-	-0- B	-0-	661	1	8781	2	N	-0-
12		8972 X	8972	-0-	-0- B	-0-	497	1	8475	2	N	-0-
*01		8822 X	8822	-0-	-0- B	-0-	547	1	8275	2	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
08		29388 X	20185	-0-	-9203 B	-0-	20185	2		N	-0-	-0-
09		28110 X	18286	-0-	-9824 B	-0-	18286	2		N	-0-	-0-
10		28241 X	26867	-0-	-1374 B	-0-	26867	2		N	-0-	-0-
11		24660 X	19834	-0-	-4826 B	-0-	19834	2		N	-0-	-0-
12		25358 X	20921	-0-	-4437 B	-0-	20921	2		N	-0-	-0-
01		26877 X	11896	-0-	-14981 B	-0-	11896	2		N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
08		9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	450	1	8583	2	N	-0-
09		9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	600	1	8868	2	N	-0-
10		9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	578	1	8895	2	N	-0-
11		8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	560	1	7440	2	N	-0-
12		7285 X	7144	-0-	-141 B	-0-	396	1	6748	2	N	-0-
*01		8360 X	8360	-0-	-0- B	-0-	518	1	7842	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
08		13930 X	13930	-0-	-0- B	-0-	13930	2		N	-0-	70
09		13091 X	13091	-0-	-0- B	-0-	13091	2		N	-0-	70
10		11570 X	11570	-0-	-0- B	-0-	11570	2		N	-0-	70
11		9482 X	9482	-0-	-0- B	-0-	9482	2		N	-0-	70
12		8627 X	8627	-0-	-0- B	-0-	8627	2		N	-0-	70
*01		9062 X	9062	-0-	-0- B	-0-	9062	2		N	-0-	70

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
08		42160 X	8331	-0-	-33829 B	-0-	8331	2		N	-0-	-0-
09		40800 X	-0-	-0-	-40800 B	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		42160 X	-0-	-0-	-42160 B	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		38370 X	-0-	-0-	-38370 B	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		34286 X	15912	-0-	-18374 B	-0-	881	1	15031	2	N	-0-
*01		24991 X	24991	-0-	-0- B	-0-	1548	1	23443	2	N	-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299												
08		42992 X	42992	-0-	-0- B	-0-	42990	2	2	9	N	15
09		26762 X	26762	-0-	-0- B	-0-	26762	2			N	15
10		19598 X	19598	-0-	-0- B	-0-	19598	2			N	15
11		21620 X	21620	-0-	-0- B	-0-	21620	2			N	15
12		18052 X	18052	-0-	-0- B	-0-	18052	2			N	15
*01		15764 X	15764	-0-	-0- B	-0-	15743	2	21	9	N	34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		13671 X	12546	-0-	-1125 B	-0-	12546	2			N	-0-			115
09		13170 X	11572	-0-	-1598 B	-0-	11572	2			N	-0-			115
10		13392 X	11891	-0-	-1501 B	-0-	11891	2			N	-0-			115
11		12690 X	11117	-0-	-1573 B	-0-	11117	2			N	-0-			115
12		12865 X	10926	-0-	-1939 B	-0-	10926	2			N	-0-			115
01		12555 X	11240	-0-	-1315 B	-0-	11240	2			N	-0-			115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229															
08		24490 X	21608	-0-	-2882 B	-0-	21608	2			N	-0-			-0-
09		23700 X	18037	-0-	-5663 B	-0-	18037	2			N	-0-			-0-
10		24490 X	20469	-0-	-4021 B	-0-	20469	2			N	-0-			-0-
11		23700 X	18700	-0-	-5000 B	-0-	18700	2			N	-0-			-0-
12		24490 X	18644	-0-	-5846 B	-0-	18644	2			N	-0-			-0-
01		21607 X	20331	-0-	-1276 B	-0-	20331	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		7006 X	6317	-0-	-689 B	-0-	6317	2			N	-0-			45
09		6780 X	5782	-0-	-998 B	-0-	5782	2			N	-0-			45
10		6758 X	6211	-0-	-547 B	-0-	6208	2	3	9	N	3			48
11		6420 X	5912	-0-	-508 B	-0-	5912	2			N	-0-			48
12		6324 X	5942	-0-	-382 B	-0-	5942	2			N	-0-			48
01		6324 X	5605	-0-	-719 B	-0-	5605	2			N	-0-			48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033															
08		17732 X	15696	-0-	-2036 B	-0-	15696	2			N	-0-			140
09		17160 X	14823	-0-	-2337 B	-0-	14823	2			N	-0-			140
10		16833 X	15072	-0-	-1761 B	-0-	15072	2			N	-0-			140
11		15960 X	14737	-0-	-1223 B	-0-	14737	2			N	-0-			140
12		16027 X	14884	-0-	-1143 B	-0-	14884	2			N	-0-			140
01		15686 X	14556	-0-	-1130 B	-0-	14556	2			N	-0-			140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698															
08		8525 X	8163	-0-	-362 B	-0-	8163	2			N	-0-			101
09		8250 X	7617	-0-	-633 B	-0-	7617	2			N	-0-			101
10		8153 X	7499	-0-	-654 B	-0-	7499	2			N	-0-			101
11		7890 X	6917	-0-	-973 B	-0-	6917	2			N	-0-			101
12		8153 X	6707	-0-	-1446 B	-0-	6707	2			N	-0-			101
01		8153 X	5974	-0-	-2179 B	-0-	5957	2	17	9	N	15			116

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005															
08		7719 X	6537	-0-	-1182 B	-0-	6537	2			N	-0-			80
09		7470 X	7041	-0-	-429 B	-0-	7041	2			N	-0-			80
10		7564 X	6413	-0-	-1151 B	-0-	6413	2			N	-0-			80
11		7320 X	6147	-0-	-1173 B	-0-	6147	2			N	-0-			80
12		7285 X	5802	-0-	-1483 B	-0-	5802	2			N	-0-			80
01		7285 X	6531	-0-	-754 B	-0-	6531	2			N	-0-			80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511															
08		39926 X	39926	-0-	-0- B	-0-	2128	1	37798	2	N	-0-			85
09		31442 X	31442	-0-	-0- B	-0-	2129	1	29313	2	N	-0-			85
10		28450 X	28450	-0-	-0- B	-0-	2237	1	26213	2	N	-0-			85
11		26420 X	26420	-0-	-0- B	-0-	1849	1	24571	2	N	-0-			85
12		24110 X	24110	-0-	-0- B	-0-	1335	1	22775	2	N	-0-			85
*01		22324 X	22324	-0-	-0- B	-0-	1383	1	20941	2	N	-0-			85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5766 X	3811	-0-	-1955 B	-0-	3811 2		N	-0-		23
09		5580 X	3393	-0-	-2187 B	-0-	3393 2		N	-0-		23
10		5931 X	5931	-0-	-0- B	-0-	5931 2		N	-0-		23
11		5280 X	4519	-0-	-761 B	-0-	4519 2		N	-0-		23
12		5022 X	3199	-0-	-1823 B	-0-	3199 2		N	-0-		23
01		5766 X	3672	-0-	-2094 B	-0-	3672 2		N	-0-		23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
08		87389 X	33091	-0-	-54298 B	-0-	33091 2		N	-0-		-0-
09		84570 X	26189	-0-	-58381 B	-0-	26189 2		N	-0-		-0-
10		68510 X	26027	-0-	-42483 B	-0-	26027 2		N	-0-		-0-
11		53910 X	32027	-0-	-21883 B	-0-	32027 2		N	-0-		-0-
12		42098 X	31723	-0-	-10375 B	-0-	31723 2		N	-0-		-0-
01		33077 X	28999	-0-	-4078 B	-0-	28999 2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
08		24118 X	10620	-0-	-13498 B	-0-	10620 2		N	-0-		-0-
09		23340 X	14	-0-	-23326 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		24118 X	1395	-0-	-22723 B	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
11		19980 X	16093	-0-	-3887 B	-0-	16093 2		N	-0-		-0-
12		20646 X	19480	-0-	-1166 B	-0-	19480 2		N	-0-		-0-
*01		20439 X	20439	-0-	-0- B	-0-	20439 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		12152 X	10094	-0-	-2058 B	-0-	10094 2		N	-0-		40
09		11400 X	9111	-0-	-2289 B	-0-	9111 2		N	-0-		40
10		11439 X	7056	-0-	-4383 B	-0-	7056 2		N	-0-		40
11		10860 X	6898	-0-	-3962 B	-0-	6898 2		N	-0-		40
12		10819 X	6101	-0-	-4718 B	-0-	6101 2		N	-0-		40
01		10106 X	5480	-0-	-4626 B	-0-	5480 2		N	-0-		40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
08		5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142 2		N	-0-		35
09		2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 2		N	-0-		35
10		6604 X	6604	-0-	-0- B	-0-	6604 2		N	-0-		35
11		5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5293 2		N	-0-		35
12		3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3689 2		N	-0-		35
*01		4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4768 2		N	-0-		35

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
08		13950 X	12449	-0-	-1501 B	-0-	12449 2		N	-0-		155
09		13440 X	11851	-0-	-1589 B	-0-	11851 2		N	-0-		155
10		13578 X	11871	-0-	-1707 B	-0-	11871 2		N	-0-		155
11		12780 X	11190	-0-	-1590 B	-0-	11190 2		N	-0-		155
12		12772 X	11328	-0-	-1444 B	-0-	11328 2		N	-0-		155
01		12462 X	11051	-0-	-1411 B	-0-	11051 2		N	-0-		155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
08		15841 X	13776	-0-	-2065 B	-0-	13776 2		N	-0-		50
09		15180 X	13003	-0-	-2177 B	-0-	13003 2		N	-0-		50
10		15128 X	13237	-0-	-1891 B	-0-	13237 2		N	-0-		50
11		14130 X	12535	-0-	-1595 B	-0-	12535 2		N	-0-		50
12		14136 X	12621	-0-	-1515 B	-0-	12621 2		N	-0-		50
01		13764 X	12301	-0-	-1463 B	-0-	12301 2		N	-0-		50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		
08		2511 X	87035	-0-	84524 B	-699965	4640	1	82395	2	N	100
09		11 X	65410	-0-	65399 B	-634566	4430	1	60980	2	N	100
10		1302 X	52128	-0-	50826 B	-583740	4099	1	48029	2	N	100
11		2430 X	31310	-0-	28880 B	-554860	2191	1	29119	2	N	100
12		2511 X	21220	-0-	18709 B	-536151	1175	1	20045	2	N	100
01		2511 X	24678	-0-	22167 B	-513984	1529	1	23149	2	N	100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
08		7533 X	6455	-0-	-1078 B	-0-	6455	2			N	-0-
09		7170 X	5667	-0-	-1503 B	-0-	5667	2			N	-0-
10		7285 X	4977	-0-	-2308 B	-0-	4977	2			N	-0-
11		7050 X	4012	-0-	-3038 B	-0-	4012	2			N	-0-
12		7285 X	5602	-0-	-1683 B	-0-	5602	2			N	-0-
01		6448 X	5925	-0-	-523 B	-0-	5925	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
08		6758 X	4548	-0-	-2210 B	-0-	4548	2			N	75
09		6540 X	3711	-0-	-2829 B	-0-	3711	2			N	75
10		6510 X	3920	-0-	-2590 B	-0-	3920	2			N	75
11		6300 X	3651	-0-	-2649 B	-0-	3651	2			N	75
12		5084 X	3670	-0-	-1414 B	-0-	3670	2			N	75
01		4557 X	3690	-0-	-867 B	-0-	3690	2			N	75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
08		13237 X	9856	-0-	-3381 B	-0-	9856	2			N	140
09		12750 X	9736	-0-	-3014 B	-0-	9736	2			N	140
10		11811 X	9742	-0-	-2069 B	-0-	9742	2			N	140
11		10980 X	8969	-0-	-2011 B	-0-	8969	2			N	140
12		10881 X	9339	-0-	-1542 B	-0-	9339	2			N	140
01		10075 X	8681	-0-	-1394 B	-0-	8681	2			N	140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871												
08		4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	4020	2			N	53
09		3300 X	2973	-0-	-327 B	-0-	2973	2			N	53
10		3410 X	2008	-0-	-1402 B	-0-	2000	2	8	9	N	60
11		3300 X	2863	-0-	-437 B	-0-	2863	2			N	60
12		3410 X	1151	-0-	-2259 B	-0-	1151	2			N	60
*01		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2			N	60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397												
08		6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	2			N	-0-
09		6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816	2			N	-0-
10		6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-
11		6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-
12		6218 X	6218	-0-	-0- B	-0-	6218	2			N	-0-
*01		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
08		15097 X	12121	-0-	-2976 B	-0-	12121	2			N	75
09		14610 X	9092	-0-	-5518 B	-0-	9092	2			N	75
10		12338 X	11463	-0-	-875 B	-0-	11463	2			N	75
11		11730 X	11254	-0-	-476 B	-0-	11254	2			N	75
12		12121 X	11410	-0-	-711 B	-0-	11410	2			N	75
01		12121 X	10613	-0-	-1508 B	-0-	10613	2			N	75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9734 X	9214	-0-	-520 B	-0-	9214	2			N	-0-			195
09		9420 X	9043	-0-	-377 B	-0-	9043	2			N	-0-			195
10		9734 X	8807	-0-	-927 B	-0-	8807	2			N	-0-			195
11		9420 X	8406	-0-	-1014 B	-0-	8406	2			N	-0-			195
12		9734 X	8425	-0-	-1309 B	-0-	8425	2			N	-0-			195
01		9331 X	8316	-0-	-1015 B	-0-	8316	2			N	-0-			195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
08		7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	2			N	-0-			23
09		6750 X	6719	-0-	-31 B	-0-	6719	2			N	-0-			23
10		6696 X	6291	-0-	-405 B	-0-	6291	2			N	-0-			23
11		6750 X	5298	-0-	-1452 B	-0-	5298	2			N	-0-			23
12		6975 X	4795	-0-	-2180 B	-0-	4795	2			N	-0-			23
01		6975 X	3994	-0-	-2981 B	-0-	3994	2			N	-0-			23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
08		20702 X	20702	-0-	-0- B	-0-	20702	2			N	-0-			15
09		19800 X	19780	-0-	-20 B	-0-	19780	2			N	-0-			15
10		20460 X	19740	-0-	-720 B	-0-	19740	2			N	-0-			15
11		19800 X	18743	-0-	-1057 B	-0-	18743	2			N	-0-			15
12		20460 X	19300	-0-	-1160 B	-0-	19300	2			N	-0-			15
01		20460 X	18757	-0-	-1703 B	-0-	18757	2			N	-0-			15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
08		6820 X	6229	-0-	-591 B	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
09		6600 X	5845	-0-	-755 B	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
10		6696 X	5909	-0-	-787 B	-0-	5909	2			N	-0-			-0-
11		6300 X	5501	-0-	-799 B	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
12		6355 X	5338	-0-	-1017 B	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
01		6231 X	4578	-0-	-1653 B	-0-	4578	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
08		9424 X	8903	-0-	-521 B	-0-	8903	2			N	-0-			27
09		9120 X	8441	-0-	-679 B	-0-	8441	2			N	-0-			27
10		9331 X	8520	-0-	-811 B	-0-	8520	2			N	-0-			27
11		8940 X	8067	-0-	-873 B	-0-	8067	2			N	-0-			27
12		9114 X	8160	-0-	-954 B	-0-	8160	2			N	-0-			27
01		8897 X	8128	-0-	-769 B	-0-	8128	2			N	-0-			27

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
08		14151 X	14151	-0-	-0- B	-0-	754	1	13397	2	N	-0-			-0-
09		9875 X	9875	-0-	-0- B	-0-	669	1	9206	2	N	-0-			-0-
10		10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	833	1	9766	2	N	-0-			-0-
11		9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	652	1	8668	2	N	-0-			-0-
12		11684 X	11684	-0-	-0- B	-0-	647	1	11037	2	N	-0-			-0-
*01		7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	472	1	7146	2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
08		66968 X	66968	-0-	-0- B	-0-	66968	2			N	-0-			-0-
09		58102 X	58102	-0-	-0- B	-0-	58102	2			N	-0-			-0-
10		57985 X	57985	-0-	-0- B	-0-	57985	2			N	-0-			-0-
11		1500 X	961	-0-	-539 B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
01		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					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													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
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		11563 X	10390	-0-	-1173 B	-0-	10390	2		N	-0-		85
09		11190 X	9204	-0-	-1986 B	-0-	9204	2		N	-0-		85
10		11563 X	9012	-0-	-2551 B	-0-	9012	2		N	-0-		85
11		10770 X	9399	-0-	-1371 B	-0-	9399	2		N	-0-		85
12		10819 X	7533	-0-	-3286 B	-0-	7533	2		N	-0-		85
01		10385 X	9029	-0-	-1356 B	-0-	9029	2		N	-0-		85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827													
08		54870 X	50492	-0-	-4378 B	-0-	50492	2		N	-0-		-0-
09		53100 X	42913	-0-	-10187 B	-0-	42913	2		N	-0-		-0-
10		54870 X	41292	-0-	-13578 B	-0-	41292	2		N	-0-		-0-
11		53100 X	40402	-0-	-12698 B	-0-	40402	2		N	-0-		-0-
12		54870 X	40354	-0-	-14516 B	-0-	40354	2		N	-0-		-0-
01		50499 X	39177	-0-	-11322 B	-0-	39177	2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
08		59303 X	37328	-0-	-21975 B	-0-	37328	2		N	-0-		60
09		57300 X	36460	-0-	-20840 B	-0-	36460	2		N	-0-		60
10		55087 X	27058	-0-	-28029 B	-0-	27058	2		N	-0-		60
11		45120 X	32969	-0-	-12151 B	-0-	32969	2		N	-0-		60
12		46624 X	29125	-0-	-17499 B	-0-	29125	2		N	-0-		60
01		37665 X	28233	-0-	-9432 B	-0-	28233	2		N	-0-		60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
08		8153 X	6564	-0-	-1589 B	-0-	6564	2		N	-0-		120
09		7890 X	6217	-0-	-1673 B	-0-	6217	2		N	-0-		120
10		7905 X	6528	-0-	-1377 B	-0-	6528	2		N	-0-		120
11		7650 X	6120	-0-	-1530 B	-0-	6120	2		N	-0-		120
12		6758 X	4892	-0-	-1866 B	-0-	4892	2		N	-0-		120
01		6572 X	5630	-0-	-942 B	-0-	5630	2		N	-0-		120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
08		11098 X	9951	-0-	-1147 B	-0-	9951	2		N	-0-	20 5	-0-
09		10740 X	9191	-0-	-1549 B	-0-	9191	2		N	-0-		-0-
10		10540 X	9092	-0-	-1448 B	-0-	9092	2		N	-0-		-0-
11		10200 X	8436	-0-	-1764 B	-0-	8436	2		N	-0-		-0-
12		9951 X	8143	-0-	-1808 B	-0-	8143	2		N	-0-		-0-
01		9951 X	7324	-0-	-2627 B	-0-	7324	2		N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
08		11811 X	10200	-0-	-1611 B	-0-	10200	2		N	-0-		53
09		10890 X	10281	-0-	-609 B	-0-	10281	2		N	-0-		53
10		11811 X	9891	-0-	-1920 B	-0-	9861	2	30 9	N	27		80
11		11430 X	9032	-0-	-2398 B	-0-	8985	2	47 9	N	43		123
12		11811 X	8530	-0-	-3281 B	-0-	8460	2	70 9	N	64		187
01		10633 X	7851	-0-	-2782 B	-0-	7825	2	26 9	N	24	183 1	28

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487													
08		2852 N	2186	-0-	-666 B	-0-	212	1	1974 2	N	-0-		-0-
09		2520 N	2345	-0-	-175 B	-0-	159	1	2186 2	N	-0-		-0-
10		2697 N	2162	-0-	-535 B	-0-	117	1	2045 2	N	-0-		-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	107	1	2087 2	N	-0-		-0-
12		2418 N	1926	-0-	-492 B	-0-	104	1	1822 2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1922	-0-	-248 B	-0-	117	1	1805 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
VARIBUS													WELL #: 6H RRCID -> 261563		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 14196		PERF.14475 - 18102	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE			
08		48687 X	48687	-0-	-0- B	-0-	2595	1	46092	2	N	-0-				-0-				
09		37702 X	37702	-0-	-0- B	-0-	2553	1	35149	2	N	-0-				-0-				
10		31465 X	24695	-0-	-6770 B	-0-	1942	1	22753	2	N	-0-				-0-				
11		30450 X	16340	-0-	-14110 B	-0-	1144	1	15196	2	N	-0-				-0-				
12		31465 X	12635	-0-	-18830 B	-0-	700	1	11935	2	N	-0-				-0-				
01		31465 X	12895	-0-	-18570 B	-0-	799	1	12096	2	N	-0-				-0-				

VARIBUS													WELL #: 10HR RRCID -> 261570		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 14037		PERF.14750 - 18753	
08		53473 X	53473	-0-	-0- B	-0-	2850	1	50623	2	N	-0-				-0-				
09		41027 X	41027	-0-	-0- B	-0-	2778	1	38249	2	N	-0-				-0-				
10		35501 X	35501	-0-	-0- B	-0-	2792	1	32709	2	N	-0-				-0-				
11		33815 X	33815	-0-	-0- B	-0-	2367	1	31448	2	N	-0-				-0-				
12		34597 X	34597	-0-	-0- B	-0-	1916	1	32681	2	N	-0-				-0-				
*01		31730 X	31730	-0-	-0- B	-0-	1966	1	29764	2	N	-0-				-0-				

VARIBUS													WELL #: 11H RRCID -> 262446		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13785		PERF.14405 - 18333	
08		63781 X	63781	-0-	-0- B	-0-	3400	1	60381	2	N	-0-				-0-				
09		54328 X	54328	-0-	-0- B	-0-	3679	1	50649	2	N	-0-				-0-				
10		51085 X	51085	-0-	-0- B	-0-	4017	1	47068	2	N	-0-				-0-				
11		47427 X	47427	-0-	-0- B	-0-	3319	1	44108	2	N	-0-				-0-				
12		46220 X	46220	-0-	-0- B	-0-	2559	1	43661	2	N	-0-				-0-				
*01		42851 X	42851	-0-	-0- B	-0-	2655	1	40196	2	N	-0-				-0-				

GAIL KING													WELL #: 57 RRCID -> 262451		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14936		PERF.12057 - 12252	
08		7254 X	6317	-0-	-937 B	-0-	6317	2			N	-0-				-0-				
09		7020 X	5780	-0-	-1240 B	-0-	5780	2			N	-0-				-0-				
10		7099 X	5621	-0-	-1478 B	-0-	5621	2			N	-0-				-0-				
11		6750 X	4287	-0-	-2463 B	-0-	4287	2			N	-0-				-0-				
12		6696 X	5495	-0-	-1201 B	-0-	5495	2			N	-0-				-0-				
01		6324 X	5092	-0-	-1232 B	-0-	5092	2			N	-0-				-0-				

VARIBUS													WELL #: 12H RRCID -> 262459		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14232		PERF.14435 - 19528	
08		31024 X	31024	-0-	-0- B	-0-	31024	2			N	-0-				-0-				
09		28800 X	26273	-0-	-2527 B	-0-	26273	2			N	-0-				-0-				
10		29760 X	23727	-0-	-6033 B	-0-	23727	2			N	-0-				-0-				
11		28800 X	26750	-0-	-2050 B	-0-	26750	2			N	-0-				-0-				
12		42005 X	42005	-0-	-0- B	-0-	2326	1	39679	2	N	-0-				-0-				
*01		37828 X	37828	-0-	-0- B	-0-	2344	1	35484	2	N	-0-				-0-				

FULTON "A"													WELL #: 15 RRCID -> 262469		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 13142	
08		9641 X	8339	-0-	-1302 B	-0-	8339	2			N	-0-				-0-	32			
09		9330 X	7830	-0-	-1500 B	-0-	7830	2			N	-0-				-0-	32			
10		9486 X	6360	-0-	-3126 B	-0-	6360	2			N	-0-				-0-	32			
11		8970 X	7674	-0-	-1296 B	-0-	7674	2			N	-0-				-0-	32			
12		9114 X	7621	-0-	-1493 B	-0-	7621	2			N	-0-				-0-	32			
01		8339 X	6984	-0-	-1355 B	-0-	6984	2			N	-0-				-0-	32			

EPPES UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 262546		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 13994	
08		30163 X	25501	-0-	-4662 B	-0-	25501	2			N	-0-				-0-	50			
09		29190 X	23382	-0-	-5808 B	-0-	23382	2			N	-0-				-0-	50			
10		28675 X	23116	-0-	-5559 B	-0-	23116	2			N	-0-				-0-	50			
11		25890 X	20909	-0-	-4981 B	-0-	20909	2			N	-0-				-0-	50			
12		25513 X	21253	-0-	-4260 B	-0-	21217	2	36	9	N	33				-0-	83			
01		25513 X	20377	-0-	-5136 B	-0-	20377	2			N	-0-				-0-	83			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
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		6533 X	6533	-0-	-0- B	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09		5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10		5890 X	4289	-0-	-1601 B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11		6060 X	3929	-0-	-2131 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12		6262 X	5524	-0-	-738 B	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
01		6262 X	4583	-0-	-1679 B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
08		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*01		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
08		57009 X	45302	-0-	-11707 B	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
09		55080 X	38405	-0-	-16675 B	-0-	38405	2			N	-0-					-0-
10		52793 X	38331	-0-	-14462 B	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
11		46980 X	28281	-0-	-18699 B	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
12		48546 X	35193	-0-	-13353 B	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
01		45291 X	34479	-0-	-10812 B	-0-	34479	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		7192 X	5538	-0-	-1654 B	-0-	5538	2			N	-0-					45
09		6960 X	5579	-0-	-1381 B	-0-	5579	2			N	-0-					45
10		7192 X	6814	-0-	-378 B	-0-	6814	2			N	-0-					45
11		6960 X	4955	-0-	-2005 B	-0-	4955	2			N	-0-					45
12		7192 X	5835	-0-	-1357 B	-0-	5835	2			N	-0-					45
01		6820 X	5992	-0-	-828 B	-0-	5992	2			N	-0-					45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
08		11346 X	9505	-0-	-1841 B	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09		10920 X	8502	-0-	-2418 B	-0-	8480	2		22	9	N					20
10		11005 X	8348	-0-	-2657 B	-0-	8315	2		33	9	N					50
11		10650 X	6987	-0-	-3663 B	-0-	6976	2		11	9	N					60
12		10137 X	7020	-0-	-3117 B	-0-	7020	2				N					60
01		9517 X	8322	-0-	-1195 B	-0-	8322	2				N					60

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
08		11506 X	11506	-0-	-0- B	-0-	613	1	10893	2	N	-0-					-0-
09		10740 X	9984	-0-	-756 B	-0-	676	1	9308	2	N	-0-					-0-
10		11098 X	9057	-0-	-2041 B	-0-	712	1	8345	2	N	-0-					-0-
11		10740 X	2963	-0-	-7777 B	-0-	207	1	2756	2	N	-0-					-0-
12		11098 X	5294	-0-	-5804 B	-0-	293	1	5001	2	N	-0-					-0-
01		11098 X	3830	-0-	-7268 B	-0-	237	1	3593	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
08		5890 X	5884	-0-	-6 B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09		5700 X	5557	-0-	-143 B	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10		5890 X	5667	-0-	-223 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11		5700 X	5344	-0-	-356 B	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
12		5890 X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01		5890 X	5086	-0-	-804 B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		22341 X	22341	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	21150	2	-0-
09		16326 X	16326	-0-	-0-	B	-0-	1106	1	15220	2	-0-
10		16523 X	6540	-0-	-9983	B	-0-	514	1	6026	2	-0-
11		15990 X	2668	-0-	-13322	B	-0-	187	1	2481	2	-0-
12		16523 X	3093	-0-	-13430	B	-0-	171	1	2922	2	-0-
01		16523 X	4724	-0-	-11799	B	-0-	293	1	4431	2	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
08		23681 X	23681	-0-	-0-	B	-0-	23681	2		N	45
09		17338 X	17338	-0-	-0-	B	-0-	17338	2		N	45
10		13247 X	13247	-0-	-0-	B	-0-	13247	2		N	45
11		15165 X	15165	-0-	-0-	B	-0-	15165	2		N	45
12		19810 X	19810	-0-	-0-	B	-0-	19810	2		N	45
*01		14995 X	14995	-0-	-0-	B	-0-	14995	2		N	45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
08		13585 X	13585	-0-	-0-	B	-0-	13585	2		N	60
09		8447 X	8447	-0-	-0-	B	-0-	8447	2		N	60
10		8215 X	6394	-0-	-1821	B	-0-	6394	2		N	60
11		7950 X	5701	-0-	-2249	B	-0-	5701	2		N	60
12		8215 X	4904	-0-	-3311	B	-0-	4904	2		N	60
01		8215 X	4178	-0-	-4037	B	-0-	4178	2		N	60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
08		34410 X	23308	-0-	-11102	B	-0-	23308	2		N	-0-
09		33300 X	21546	-0-	-11754	B	-0-	21546	2		N	-0-
10		31775 X	17024	-0-	-14751	B	-0-	17024	2		N	-0-
11		25440 X	8423	-0-	-17017	B	-0-	8423	2		N	-0-
12		25268 X	25268	-0-	-0-	B	-0-	25268	2		N	-0-
01		23312 X	14099	-0-	-9213	B	-0-	14099	2		N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
08		107166 X	107166	-0-	-0-	B	-0-	107166	2		N	40
09		91761 X	91761	-0-	-0-	B	-0-	91761	2		N	40
10		86319 X	86319	-0-	-0-	B	-0-	86319	2		N	40
11		75623 X	75623	-0-	-0-	B	-0-	75623	2		N	40
12		70413 X	70413	-0-	-0-	B	-0-	70413	2		N	40
*01		67020 X	67020	-0-	-0-	B	-0-	67020	2		N	40

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
08		27069 X	27069	-0-	-0-	B	-0-	27069	2		N	-0-
09		21011 X	21011	-0-	-0-	B	-0-	21011	2		N	-0-
10		24218 X	24218	-0-	-0-	B	-0-	24218	2		N	-0-
11		23001 X	23001	-0-	-0-	B	-0-	23001	2		N	-0-
12		35129 X	35129	-0-	-0-	B	-0-	1945	1	33184	2	-0-
*01		31975 X	31975	-0-	-0-	B	-0-	1981	1	29994	2	-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
08		47864 X	37907	-0-	-9957	B	-0-	37907	2		N	-0-
09		46170 X	35225	-0-	-10945	B	-0-	35225	2		N	-0-
10		45198 X	33548	-0-	-11650	B	-0-	33548	2		N	-0-
11		40470 X	24364	-0-	-16106	B	-0-	24364	2		N	-0-
12		39711 X	34865	-0-	-4846	B	-0-	34865	2		N	-0-
01		37913 X	31648	-0-	-6265	B	-0-	31648	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
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		92535 X	62967	-0-	-29568 B	-0-	62967 2			N	-0-	-0-
09		88890 X	30331	-0-	-58559 B	-0-	30331 2			N	-0-	-0-
10		71331 X	32566	-0-	-38765 B	-0-	32566 2			N	-0-	-0-
11		60930 X	23339	-0-	-37591 B	-0-	23339 2			N	-0-	-0-
12		62961 X	49164	-0-	-13797 B	-0-	49164 2			N	-0-	-0-
01		62961 X	44097	-0-	-18864 B	-0-	44097 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
08		13950 X	9412	-0-	-4538 B	-0-	9412 2			N	-0-	-0-
09		13500 X	8907	-0-	-4593 B	-0-	8907 2			N	-0-	-0-
10		12276 X	7274	-0-	-5002 B	-0-	7274 2			N	-0-	-0-
11		11280 X	7093	-0-	-4187 B	-0-	7093 2			N	-0-	-0-
12		11129 X	6437	-0-	-4692 B	-0-	6437 2			N	-0-	-0-
01		9424 X	8123	-0-	-1301 B	-0-	8123 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
08		229746 X	229746	-0-	-0- B	-0-	229746 2			N	-0-	-0-
09		258092 X	258092	-0-	-0- B	-0-	258092 2			N	-0-	-0-
10		275514 X	275514	-0-	-0- B	-0-	275514 2			N	-0-	-0-
11		264746 X	264746	-0-	-0- B	-0-	264746 2			N	-0-	-0-
12		287894 X	287894	-0-	-0- B	-0-	287894 2			N	-0-	-0-
*01		279881 X	279881	-0-	-0- B	-0-	279881 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
08		49166 X	14065	-0-	-35101 B	-0-	14065 2			N	-0-	-0-
09		44940 X	7929	-0-	-37011 B	-0-	7929 2			N	-0-	-0-
10		41850 X	7813	-0-	-34037 B	-0-	7813 2			N	-0-	-0-
11		37480 X	37480	-0-	-0- B	-0-	37480 2			N	-0-	-0-
12		66645 X	66645	-0-	-0- B	-0-	66645 2			N	-0-	-0-
*01		53242 X	53242	-0-	-0- B	-0-	53242 2			N	-0-	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
08		13653 X	13653	-0-	-0- B	-0-	13653 2			N	-0-	-0-
09		14040 X	11933	-0-	-2107 B	-0-	11933 2			N	-0-	-0-
10		14508 X	11531	-0-	-2977 B	-0-	11531 2			N	-0-	-0-
11		14040 X	9775	-0-	-4265 B	-0-	9775 2			N	-0-	-0-
12		14508 X	9944	-0-	-4564 B	-0-	9944 2			N	-0-	-0-
01		13640 X	9696	-0-	-3944 B	-0-	9696 2			N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
08		209655 X	209655	-0-	-0- B	-0-	209655 2			N	-0-	-0-
09		226886 X	226886	-0-	-0- B	-0-	226886 2			N	-0-	-0-
10		189643 X	189643	-0-	-0- B	-0-	189643 2			N	-0-	-0-
11		173557 X	173557	-0-	-0- B	-0-	173557 2			N	-0-	-0-
12		158857 X	158857	-0-	-0- B	-0-	158857 2			N	-0-	-0-
*01		141012 X	141012	-0-	-0- B	-0-	141012 2			N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
08		17639 X	13207	-0-	-4432 B	-0-	13207 2			N	-0-	120
09		16890 X	13883	-0-	-3007 B	-0-	13883 2			N	-0-	120
10		15872 X	13768	-0-	-2104 B	-0-	13768 2			N	-0-	120
11		14280 X	12257	-0-	-2023 B	-0-	12257 2			N	-0-	120
12		14353 X	12032	-0-	-2321 B	-0-	12032 2			N	-0-	120
01		14353 X	11721	-0-	-2632 B	-0-	11721 2			N	-0-	120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		289230 X	190190	-0-	-99040	B	-0-	190190	2		N	-0-			-0-
09		270090 X	151343	-0-	-118747	B	-0-	151343	2		N	-0-			-0-
10		279093 X	134896	-0-	-144197	B	-0-	134896	2		N	-0-			-0-
11		270090 X	121093	-0-	-148997	B	-0-	121093	2		N	-0-			-0-
12		242234 X	118335	-0-	-123899	B	-0-	118335	2		N	-0-			-0-
01		190185 X	110136	-0-	-80049	B	-0-	110136	2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445															
08		31350 X	31350	-0-	-0-	B	-0-	31350	2		N	-0-			-0-
09		28680 X	27843	-0-	-837	B	-0-	27843	2		N	-0-			-0-
10		29636 X	25150	-0-	-4486	B	-0-	25150	2		N	-0-			-0-
11		28680 X	23667	-0-	-5013	B	-0-	23667	2		N	-0-			-0-
12		29636 X	25185	-0-	-4451	B	-0-	25185	2		N	-0-			-0-
01		29636 X	16342	-0-	-13294	B	-0-	16342	2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
08		12799 X	12799	-0-	-0-	B	-0-	12799	2		N	-0-			-0-
09		13062 X	13062	-0-	-0-	B	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
10		8924 X	8924	-0-	-0-	B	-0-	8924	2		N	-0-			-0-
11		8430 X	8290	-0-	-140	B	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
12		8711 X	6991	-0-	-1720	B	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
01		8711 X	7782	-0-	-929	B	-0-	7782	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
08		259036 X	133241	-0-	-125795	B	-0-	133241	2		N	-0-			-0-
09		239610 X	105952	-0-	-133658	B	-0-	105952	2		N	-0-			-0-
10		229555 X	90065	-0-	-139490	B	-0-	90065	2		N	-0-			-0-
11		200610 X	78485	-0-	-122125	B	-0-	78485	2		N	-0-			-0-
12		144832 X	75198	-0-	-69634	B	-0-	75198	2		N	-0-			-0-
01		133238 X	65636	-0-	-67602	B	-0-	65636	2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
08		32612 X	20107	-0-	-12505	B	-0-	20107	2		N	-0-			30
09		31440 X	18518	-0-	-12922	B	-0-	18518	2		N	-0-			30
10		28923 X	16226	-0-	-12697	B	-0-	16226	2		N	-0-			30
11		25500 X	13515	-0-	-11985	B	-0-	13515	2		N	-0-			30
12		23715 X	18184	-0-	-5531	B	-0-	18184	2		N	-0-			30
*01		20541 X	20541	-0-	-0-	B	-0-	20541	2		N	-0-			30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
08		16337 X	8684	-0-	-7653	B	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
09		15819 X	15819	-0-	-0-	B	-0-	15819	2		N	-0-			-0-
10		16337 X	16315	-0-	-22	B	-0-	547	1	15768	2	N	-0-		-0-
11		14610 X	13579	-0-	-1031	B	-0-	13579	2		N	-0-			-0-
12		16337 X	10912	-0-	-5425	B	-0-	10912	2		N	-0-			-0-
01		16337 X	12306	-0-	-4031	B	-0-	12306	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
08		266507 X	160649	-0-	-105858	B	-0-	160649	2		N	-0-			-0-
09		246960 X	122820	-0-	-124140	B	-0-	122820	2		N	-0-			-0-
10		250201 X	107508	-0-	-142693	B	-0-	107508	2		N	-0-			-0-
11		237090 X	97103	-0-	-139987	B	-0-	97103	2		N	-0-			-0-
12		179242 X	93818	-0-	-85424	B	-0-	93818	2		N	-0-			-0-
01		160642 X	81758	-0-	-78884	B	-0-	81758	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
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		323454 X	211099	-0-	-112355 B	-0-	211099	2			N	-0-
09		303210 X	174076	-0-	-129134 B	-0-	174076	2			N	-0-
10		302932 X	159308	-0-	-143624 B	-0-	159308	2			N	-0-
11		293160 X	146346	-0-	-146814 B	-0-	146346	2			N	-0-
12		276861 X	58844	-0-	-218017 B	-0-	58844	2			N	-0-
01		211110 X	111600	-0-	-99510 B	-0-	111600	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
08		219765 X	219765	-0-	-0- B	-0-	219765	2			N	-0-
09		216268 X	216268	-0-	-0- B	-0-	216268	2			N	-0-
10		231604 X	231604	-0-	-0- B	-0-	231604	2			N	-0-
11		200759 X	200759	-0-	-0- B	-0-	200759	2			N	-0-
12		207898 X	207898	-0-	-0- B	-0-	207898	2			N	-0-
*01		192355 X	192355	-0-	-0- B	-0-	192355	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
08		57629 X	21942	-0-	-35687 B	-0-	21942	2			N	-0-
09		55770 X	18583	-0-	-37187 B	-0-	18583	2			N	-0-
10		57629 X	16204	-0-	-41425 B	-0-	16204	2			N	-0-
11		43080 X	18178	-0-	-24902 B	-0-	18178	2			N	-0-
12		31248 X	21436	-0-	-9812 B	-0-	21436	2			N	-0-
*01		23276 X	23276	-0-	-0- B	-0-	23276	2			N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
08		0 W	9105	-0-	9105 B	18312	9105	2			N	-0-
09		26718 X	8406	-0-	-18312 B	-0-	8406	2			N	-0-
10		8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-	8937	2			N	-0-
11		8865 X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-
12		8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	8332	2			N	-0-
*01		8482 X	8482	-0-	-0- B	-0-	8482	2			N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A												
08		0 Z	8686	-0-	8686 B	8686	8686	2			N	-0-
09		0 Z	47418	-0-	47418 B	56104	47418	2			N	-0-
10		T. A.	42901	-0-	42901 B	99005	42901	2			N	-0-
11		T. A.	18147	-0-	18147 B	117152	18147	2			N	-0-
12		T. A.	19745	-0-	19745 B	136897	19745	2			N	-0-
01		T. A.	26763	-0-	26763 B	163660	26763	2			N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
08		389980 X	177916	-0-	-212064 B	-0-	177916	2			N	-0-
09		302880 X	160687	-0-	-142193 B	-0-	160687	2			N	-0-
10		312976 X	130623	-0-	-182353 B	-0-	130623	2			N	-0-
11		302880 X	109393	-0-	-193487 B	-0-	109393	2			N	-0-
12		195672 X	96074	-0-	-99598 B	-0-	96074	2			N	-0-
01		177909 X	57360	-0-	-120549 B	-0-	57360	2			N	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
08		T. A.	18379	-0-	18379 B	19451	18379	2			N	-0-
09		36060 X	5425	-0-	-30635 B	-0-	5425	2			N	-0-
10		37262 X	23550	-0-	-13712 B	-0-	23550	2			N	-0-
11		36060 X	13847	-0-	-22213 B	-0-	13847	2			N	-0-
12		37262 X	12137	-0-	-25125 B	-0-	12137	2			N	-0-
01		37262 X	9219	-0-	-28043 B	-0-	9200	2	19	9	N	17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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
10	0	12378	-0-	12378 B	12378	12378	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18895 X	6517	-0-	-12378 B	-0-	6517	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29822 X	13233	-0-	-16589 B	-0-	13233	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29822 X	12562	-0-	-17260 B	-0-	12562	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

08	0	7157	-0-	7157 B	7157	7157	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	38401 X	31244	-0-	-7157 B	-0-	31244	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53375 X	53375	-0-	-0 B	-0-	53375	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47228 X	47228	-0-	-0 B	-0-	47228	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	38099 X	36228	-0-	-1871 B	-0-	36228	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38099 X	28632	-0-	-9467 B	-0-	28632	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

08	0	132012	-0-	132012 B	132012	132012	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	330720 X	198708	-0-	-132012 B	-0-	198708	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	201345 X	197693	-0-	-3652 B	-0-	197693	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	194850 X	159454	-0-	-35396 B	-0-	159454	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	201345 X	132855	-0-	-68490 B	-0-	132855	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	201345 X	110778	-0-	-90567 B	-0-	110778	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) ANADARKO E&P ONSHORE LLC 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-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

08	8077 X	3654	-0-	-4423	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	58	1	5828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

08	31578 X	11828	-0-	-19750	-0-	117	1	11711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
09	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	107	1	10702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	112	1	11228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
11	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	105	1	10544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
*12	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	105	1	10478	2	N	1	93	1	-0-	-0-
*01	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	93	1	9269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)													
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400													

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1209 2	2 9	N	2			111	
09	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1272 2	6 9	N	5			116	
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387 2	4 9	N	4			120	
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1477 2	4 9	N	4			124	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478 2	6 9	N	5			129	
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325 2	7 9	N	6			135	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278													

08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 2	4 9	Y	4	4 1		4	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9	Y	5	6 1		3	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 2	4 9	Y	4	5 1		2	
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	328 2	4 9	Y	4	3 1		3	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374 2	4 9	Y	4	5 1		2	
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392 2	7 9	Y	6	3 1		5	

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-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167							
ELLIS "B"			WELL #:	2	RRCID -> 179495	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 8644 - 8932		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GILLEN, IRA			WELL #:	2	RRCID -> 180076	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8828 - 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9116	- 9922	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-

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-				-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-

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9180	- 10089	
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-

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-				-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-

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-				-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-

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-				-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
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	398 1 6 9	3701 2	N	5				75
09	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	-0-	260 1 66 9	3589 2	N	60				135
10	4123 X	3528	-0-	-595	-0-	-0-	189 1 30 9	3309 2	N	27				162
11	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	-0-	165 1 36 9	3207 2	N	33				195
12	4123 X	3737	-0-	-386	-0-	-0-	201 1 20 9	3516 2	N	18	182 1			31
01	4092 X	3199	-0-	-893	-0-	-0-	193 1 25 9	2981 2	N	23				54

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

08	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	-0-	193 1 72 9	1793 2	N	65	186 1			46
09	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	-0-	127 1	1756 2	N	-0-				46
10	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	-0-	105 1	1836 2	N	-0-				46
11	1980 N	1771	-0-	-209	-0-	-0-	86 1 8 9	1677 2	N	7				53
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1 10 9	1961 2	N	9				62
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1 37 9	1820 2	N	34				96

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

08	1085 N	401	-0-	-684	-0-	-0-	39 1	362 2	N	-0-				160
09	750 N	361	-0-	-389	-0-	-0-	24 1	337 2	N	-0-				160
10	434 N	24	-0-	-410	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				160
11	390 N	12	-0-	-378	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-				160
12	372 N	49	-0-	-323	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-				160
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-				160

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	195959	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9112 - 9400	
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	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	126 1	1170 2	N	-0-		103
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69 1	950 2	N	41		144
						45 9					
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	882 2	N	4		148
						4 9					
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	774 2	N	25		173
						28 9					
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	51 1	892 2	N	22	182 1	13
						24 9					
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54 1	831 2	N	17		30
						19 9					

BLAZEK		WELL #:	2	RRCID ->	202048	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9247 - 9346
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	255 1	2375 2	N	-0-	47
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	160 1	2202 2	N	-0-	47
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	134 1	2361 2	N	-0-	47
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1	1607 2	N	-0-	47
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	92 1	1606 2	N	-0-	47
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	70 1	1080 2	N	-0-	47

SARANDOS		WELL #:	1	RRCID ->	205020	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9085 - 9306
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	128 1	1193 2	N	9	52
						10 9				
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78 1	1074 2	N	59	111
						65 9				
10	1829 N	1427	-0-	-402	-0-	71 1	1248 2	N	98	209
						108 9				
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	66 1	1286 2	N	26	235
						29 9				
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	69 1	1208 2	N	-0-	235
01	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	71 1	1093 2	N	3	238
						3 9				

PULLEN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	205574	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9316 - 9500
08	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	1053 1	9798 2	Y	-0-	-0-
09	9600 X	9176	-0-	-424	-0-	620 1	8550 2	Y	5	5
						6 9				
10	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	586 1	10281 2	Y	16	21
						18 9				
11	9600 X	8651	-0-	-949	-0-	422 1	8201 2	Y	25	46
						28 9				
12	9920 X	7559	-0-	-2361	-0-	408 1	7139 2	Y	11	52 1
						12 9				5
01	9920 X	9597	-0-	-323	-0-	584 1	8996 2	Y	15	20
						17 9				

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-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"				//CONT.// 06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
				//CONT.// 945936									
				WELL #:	4	RRCID ->	209406	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8934 - 8944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	3	RRCID ->	216787	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8730 - 8742
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217759	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9271 - 9348
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	219145	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF.	9060 - 9201
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				WELL #:	1	RRCID ->	219375	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8785 - 8832
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	221686	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	9034 - 9171
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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								
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
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	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259 2	N	-0-		64
09	1290 N	892	-0-	-398	-0-	892 2	N	-0-		64
10	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159 2	N	-0-		64
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 2	N	-0-		64
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		64
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1156 2	129 9 N	117		181

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929								
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	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-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250								
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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
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-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

```

-----
BEAR GRASS (PETTIT)          //CONT.// 06476 700  NON-ASSOCIATED  CAPACITY  CNTY: LEON
XTO ENERGY INC.           //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT         WELL #: 1  RRCID -> 250757  COMPL. DATE 02/14/2009  TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

```

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	* 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-

```

-----
BUFFALO CREEK GAS UNIT     WELL #: 3  RRCID -> 251113  COMPL. DATE 03/18/2009  TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

```

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	2	30	9	N	27	72
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-	72
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-	72
11	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-	72
12	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2726	2	12	9	N	11	83
01	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-	83

```

-----
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
EPPES UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956				
08	1736 X	381	-0-	-1355	-0-	381	2		N	-0-			177
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			177
10	3100 N	4601	-0-	1501	-0-	4601	2		N	-0-			177
11	3000 N	4226	-0-	1226	-0-	2727	2		N	-0-			177
12	6791 X	4064	-0-	-2727	-0-	4064	2		N	-0-			177
01	3069 X	1358	-0-	-1711	-0-	1358	2		N	-0-			177

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-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PINNACLE			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
WELL #:			7	RRCID -> 257914	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 8782	- 8916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	34	RRCID -> 258448	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF. 8943	- 9022			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	3100	N	1912	-0-	-1188	897	1912	2	N	-0-		27
09	2880	X	1719	-0-	-1161	-0-	1719	2	N	-0-		27
10	2976	X	1899	-0-	-1077	-0-	1899	2	N	-0-		27
11	2880	X	2069	-0-	-811	-0-	2069	2	N	-0-		27
12	2976	X	1959	-0-	-1017	-0-	1959	2	N	-0-		27
*01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		27

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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084				
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2	N	-0-		20	
09	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	2	N	-0-		20	
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2	N	-0-		20	
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2	N	-0-		20	
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		20	
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2	N	-0-		20	

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-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
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-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 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-

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-			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-

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-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790		
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-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002		
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 #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954		
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 #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864		
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-

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-					-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 -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340		
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 -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062		
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 (RODESSA)												06476 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.												923330							
WALKER GAS UNIT 1												WELL #: 4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT						
08		961 #	935	-0-	-26	-0-	879 2	56 9		N	51			244					
09		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1131 2	45 9		N	41	130 1		155					
10		713 #	615	-0-	-98	-0-	597 2	18 9		N	16			171					
11		900 #	500	-0-	-400	-0-	464 2	36 9		N	33			204					
12		1209 #	497	-0-	-712	-0-	475 2	22 9		N	20			224					
01		1209 #	472	-0-	-737	-0-	454 2	18 9		N	16			240					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												06476 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528							
SAVAGE GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615	
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		4681 X	3873	-0-	-808	-0-	3873 3			Y	-0-			20					
09		4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627 3			Y	-0-			20					
10		4619 X	3725	-0-	-894	-0-	3725 3			Y	-0-			20					
11		4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484 3			Y	-0-			20					
12		4123 X	3515	-0-	-608	-0-	3452 3	63 9		Y	57	57 1		20					
01		3875 X	3144	-0-	-731	-0-	3144 3			Y	-0-			20					

WORTHY												WELL #: 1		RRCID -> 140128		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98					

ROY, LEE "A"												WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	3 1	347 2		N	-0-			77					
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			77					
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	4 1	404 2		N	-0-			77					
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18 1	1808 2		N	-0-			77					
12		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	29 1	2852 2		N	-0-			77					
*01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	26 1	2590 2		N	-0-			77					

SAVAGE GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852	
08		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	13 1	1254 2		Y	-0-			33					
09		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12 1	1179 2		Y	-0-			33					
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19 1	1890 2		Y	-0-			33					
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14 1	1414 2		Y	-0-			33					
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	22 1	2180 2		Y	-0-			33					
*01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21 1	2055 2		Y	-0-			33					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822									
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	248 N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	N	-0-				-0-		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-				-0-		
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720	
08	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-				25		
09	2580 N	1975	-0-	-605	-0-	1975	3			Y	-0-				25		
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-				25		
11	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			Y	-0-				25		
12	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			Y	-0-				25		
*01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-				25		
KELLY "A"										WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
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	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-				2		
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	N	-0-				2		
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	N	-0-				2		
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	2	N	-0-				2		
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-				2		
01	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	18	1	1847	2	N	-0-				2		
WEST "B"										WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592	
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-				-0-		
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-				-0-		
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	68	1	6750	2	Y	-0-				-0-		
11	6480 X	6327	-0-	-153	-0-	63	1	6264	2	Y	-0-				-0-		
12	6696 X	5761	-0-	-935	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-				-0-		
01	6696 X	6351	-0-	-345	-0-	63	1	6288	2	Y	-0-				-0-		
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918	
08	5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4473	3			Y	-0-				-0-		
09	5070 X	4495	-0-	-575	-0-	4495	3			Y	-0-				-0-		
10	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4634	3			Y	-0-				-0-		
11	4860 X	4470	-0-	-390	-0-	4470	3			Y	-0-				-0-		
12	5022 X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			Y	-0-				-0-		
01	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
LOVERING, E. H. "A"			WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285		PERF. 9348 - 9646			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 X	153	-0-	-64	-0-	2	1	151	2	Y	-0-			45
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			45
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			45
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	1	1	70	2	Y	-0-			45
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			45
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			45

WEST "A"			WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 9166 - 9937			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
WORTHY		WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9334 - 10163
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF. 9372 - 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
KELLY "A"			WELL #:	8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9708 - 9848	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
KELLY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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	* 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-

WEST "A"		WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	252576	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 "A"			WELL #:		4	RRCID ->	253719	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN			WELL #:		090870 1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	10423 - 10550	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			165
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			165
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-			165
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	671	3	3	9	N	3			168
12	806 N	328	-0-	-478	-0-	328	3			N	-0-			168
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			168

T BAR X CORBY			WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	9032 - 9094	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			20
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-			20
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-			20
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			20
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-			20
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			20

T BAR X CORBY			WELL #:		3 T	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9031 - 9072	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			127
09	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-			127
10	682 N	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-			127
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-			127
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-			127
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-			127

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437			PERF. 9592 - 10178		
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	Y	1	177	1	164
09	8100 X	8073	-0-	-27	-0-	8070	3	3	9	Y	3			167
10	8370 X	6730	-0-	-1640	-0-	6653	3	77	9	Y	70			237
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8141	3	136	9	Y	124	185	1	176
12	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8229	3	180	9	Y	164			340
01	8370 X	7520	-0-	-850	-0-	7255	3	265	9	Y	241	382	1	199
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390			PERF. 9614 - 10173		
08	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	3			Y	-0-			66
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4617	3	31	9	Y	28			94
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-			94
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5010	3	22	9	Y	20			114
12	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4897	3	23	9	Y	21			135
*01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	3	18	9	Y	16			151
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9656 - 10226		
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			242
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			242
10	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-			242
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			242
12	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-			242
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			242
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9592 - 10226		
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			125
09	3000 N	3159	-0-	159	-0-	3159	3			N	-0-			125
10	3100 N	2950	-0-	-150	-0-	2878	3	72	9	N	65			190
11	2817 N	2808	-0-	-9	-0-	2763	3	45	9	N	41	183	1	48
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1988	3	54	9	N	49			97
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2964	3	139	9	N	126			223
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405			PERF. 9586 - 10330		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			123
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-			123
10	713 N	30	-0-	-683	-0-	30	3			N	-0-			123
11	540 N	31	-0-	-509	-0-	31	3			N	-0-			123
12	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	3			N	-0-			123
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	3	184	9	N	167			290
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9382 - 10136		
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14047	3	22	9	N	20			322
09	13500 X	12999	-0-	-501	-0-	12806	3	193	9	N	175	195	1	302
10	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	15094	3	286	9	N	260	367	1	195
11	13500 X	10905	-0-	-2595	-0-	10683	3	222	9	N	202	194	1	203
12	13950 X	11554	-0-	-2396	-0-	11215	3	339	9	N	308	186	1	325
01	13950 X	8612	-0-	-5338	-0-	8558	3	54	9	N	49	189	1	185
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10380			PERF. 9642 - 10260		
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			67
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			67
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			67
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			67
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2746	3	64	9	N	58			125
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4309	3	144	9	N	131	203
09	3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858	3			N	-0-	203
10	3720 X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-	203
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3563	3	87	9	N	79	282
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3891	3	131	9	N	119	202
01	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	3318	3			N	-0-	202

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
08	2015 X	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-	52
09	1950 X	1444	-0-	-506	-0-	1444	3			N	-0-	52
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-	52
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	52
12	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-	52
01	2015 N	1637	-0-	-378	-0-	1637	3			N	-0-	52

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	13
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	13
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-	13
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	13
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-	13
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	13

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
08	2325 X	866	-0-	-1459	-0-	866	3			N	-0-	88
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2289	3	197	9	N	179	82
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4159	3	176	9	N	160	242
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4037	3	113	9	N	103	152
12	3100 N	4120	-0-	1020	1020	3968	3	152	9	N	138	290
*01	6440 X	5420	-0-	-1020	-0-	5258	3	162	9	N	147	240

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
08	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	3			N	-0-	192
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-	192
10	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-	192
11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-	192
12	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-	192
*01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-	192

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
08	713 X	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-	17
09	780 X	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-	17
10	837 X	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-	17
11	810 X	533	-0-	-277	-0-	533	3			N	-0-	17
12	837 X	722	-0-	-115	-0-	658	3	64	9	N	58	75
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12	87

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3302	3	10	9	N	9	35
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	N	2	37
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4811	3	17	9	N	15	52
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4164	3	188	9	N	171	35
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	3	33	9	N	30	65
*01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4810	3	6	9	N	5	70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
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	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	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6215 3	24 9	N	22		167
09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7060 3	6 9	N	5		172
10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7909 3	86 9	N	78	195 1	55
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6266 3	22 9	N	20		75
12	5425 X	5331	-0-	-94	-0-	5165 3	166 9	N	151	194 1	32
*01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6678 3	50 9	N	45		77

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3		N	-0-		242
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-		242
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3		N	-0-		242
11	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	3116 3	7 9	N	6	190 1	58
12	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3222 3	55 9	N	50		108
01	3410 X	2832	-0-	-578	-0-	2808 3	24 9	N	22		130

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
08	3193 X	1558	-0-	-1635	-0-	1544 3	14 9	N	13		180
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4798 3	3 9	N	3		183
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 3		N	-0-		183
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3		N	-0-		183
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4589 3	66 9	N	60	188 1	55
*01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6238 3	13 9	N	12		67

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224			
08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 3		N	-0-		48
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5054 3	17 9	N	15		63
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5259 3	44 9	N	40		103
11	4380 X	3077	-0-	-1303	-0-	3077 3		N	-0-		103
12	4526 X	1497	-0-	-3029	-0-	1357 3	140 9	N	127		230
01	4526 X	3769	-0-	-757	-0-	3761 3	8 9	N	7		237

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
08	113473 X	4000	-0-	-109473	-0-	3997 3	3 9	N	3	193 1	47
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4201 3	53 9	N	48		95
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3973 3	11 9	N	10		105
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2696 3	22 9	N	20		125
12	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	1777 3	85 9	N	77		202
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3591 3	43 9	N	39	198 1	43

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
08	3317 X	2924	-0-	-393	-0-	2873 3	51 9	N	46		223
09	3210 X	2329	-0-	-881	-0-	2296 3	33 9	N	30		253
10	3255 X	2288	-0-	-967	-0-	2211 3	77 9	N	70		323
11	3150 X	1730	-0-	-1420	-0-	1711 3	19 9	N	17	175 1	165
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3963 3	91 9	N	83	195 1	53
01	2914 X	1459	-0-	-1455	-0-	1431 3	28 9	N	25		78

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909													
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5	148
09	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	1583	3	13	9	N	12	160
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-	160
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2031	3	83	9	N	75	42
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	N	13	55
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	3	42	9	N	38	93

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940													
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4217	3	17	9	N	15	182
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	3215	3	34	9	N	31	213
10	3937	X	2582	-0-	-1355	-0-	2552	3	30	9	N	27	240
11	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2683	3	2	9	N	2	77
12	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	3512	3	201	9	N	183	260
01	4247	X	3412	-0-	-835	-0-	3377	3	35	9	N	32	292

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364													
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	160
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-	160
10	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	3			N	-0-	160
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	160
12	930	N	809	-0-	-121	-0-	741	3	68	9	N	62	222
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	3	12	9	N	11	233

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148													
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4750	3	97	9	N	88	270
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4376	3	132	9	N	120	195
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4375	3	171	9	N	155	165
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4222	3	136	9	N	124	110
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4154	3	178	9	N	162	272
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4032	3	119	9	N	108	190

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076													
08	52525	X	2577	-0-	-49948	-0-	2571	3	6	9	N	5	57
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1754	3	53	9	N	48	105
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	N	10	115
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-	115
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1460	3	39	9	N	35	150
*01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3	153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144													
08	78437	X	4702	-0-	-73735	-0-	4658	3	44	9	N	40	202
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4469	3	17	9	N	15	217
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5219	3	29	9	N	26	60
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	63
12	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1185	3	81	9	N	74	137
*01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4383	3	39	9	N	35	172

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172													
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	20	9	N	18	110
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9096	3	72	9	N	65	175
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8365	3	64	9	N	58	40
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8186	3	77	9	N	70	110
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6564	3	134	9	N	122	232
*01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8238	3	55	9	N	50	88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9738 - 10212		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5270 X	4076	-0-	-1194	-0-	4070 3	6 9	N	5			127
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5024 3	1 9	N	1			128
10	5115 X	2381	-0-	-2734	-0-	2381 3		N	-0-			128
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 3		N	-0-			128
12	5208 X	3070	-0-	-2138	-0-	3055 3	15 9	N	14			142
01	5208 X	2914	-0-	-2294	-0-	2914 3		N	-0-			142

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9741 - 10129		
08	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16279 3	187 9	N	170	385 1		210
09	19080 X	17305	-0-	-1775	-0-	17186 3	119 9	N	108	181 1		137
10	19716 X	15070	-0-	-4646	-0-	14998 3	72 9	N	65			202
11	19080 X	7827	-0-	-11253	-0-	7769 3	58 9	N	53			255
12	17887 X	6936	-0-	-10951	-0-	6793 3	143 9	N	130	183 1		202
01	17887 X	4800	-0-	-13087	-0-	4760 3	40 9	N	36			238

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9312 - 10204		
08	15128 X	14765	-0-	-363	-0-	14662 3	103 9	N	94	194 1		153
09	14640 X	12412	-0-	-2228	-0-	12312 3	100 9	N	91	184 1		60
10	15128 X	12323	-0-	-2805	-0-	12221 3	102 9	N	93			153
11	14640 X	10806	-0-	-3834	-0-	10708 3	98 9	N	89	194 1		48
12	15128 X	9269	-0-	-5859	-0-	9188 3	81 9	N	74			122
01	14756 X	8392	-0-	-6364	-0-	8306 3	86 9	N	78			200

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9690 - 10128		
08	21080 X	15583	-0-	-5497	-0-	15428 3	155 9	N	141	192 1		172
09	20400 X	15238	-0-	-5162	-0-	15106 3	132 9	N	120	184 1		108
10	21080 X	11781	-0-	-9299	-0-	11565 3	216 9	N	196	194 0		110
11	19380 X	8456	-0-	-10924	-0-	8421 3	35 9	N	32			142
12	18228 X	9626	-0-	-8602	-0-	9370 3	256 9	N	233	182 1		193
01	15748 X	9896	-0-	-5852	-0-	9783 3	113 9	N	103	198 1		98

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 W	17276	-0-	17276	53496	16970 3	306 9	N	278	183 1		295
09	66097 X	12601	-0-	-53496	-0-	12304 3	297 9	N	270	380 1		185
10	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8372 3	252 9	N	229	199 1		215
11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8761 3	118 9	N	107	195 1		127
12	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9103 3	372 9	N	338	188 1		277
*01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10364 3	151 9	N	137	186 1		228

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9702 - 10137		
08	0 W	19751	-0-	19751	59089	19539 3	212 9	N	193			383
09	0 W	14892	-0-	14892	73981	14765 3	127 9	N	115	380 1		118
10	87055 X	13074	-0-	-73981	-0-	13052 3	22 9	N	20			138
11	24360 X	13193	-0-	-11167	-0-	12945 3	248 9	N	225	191 1		172
12	25172 X	12163	-0-	-13009	-0-	11992 3	171 9	N	155	187 1		140
01	19747 X	13366	-0-	-6381	-0-	13311 3	55 9	N	50			190

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
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		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-
IRONWOOD OIL & GAS LLC			426635					CNTY: LEON			
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007
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-
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC			676024					CNTY: LEON			
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677
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-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					CNTY: LEON			
RUSSELL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570
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-
HOLMES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	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-

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040							
08	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	3468	2	305	9	Y	277	152	1		206
09	4350 X	3225	-0-	-1125	-0-	2949	2	276	9	Y	251	328	1		129
10	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	3932	2	361	9	Y	328	332	1		125
11	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	3849	2			Y	-0-	125	1		-0-
12	3782 X	2226	-0-	-1556	-0-	2226	2			Y	-0-				-0-
01	4278 X	2262	-0-	-2016	-0-	2262	2			Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072							
08	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	76	1	3240	2	Y	7				52
09	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	99	1	3844	2	Y	9				61
10	4278 X	3176	-0-	-1102	-0-	73	1	3077	2	Y	24	48	1		37
11	4140 X	3085	-0-	-1055	-0-	47	1	3010	2	Y	25	49	1		13
12	4092 X	2313	-0-	-1779	-0-	74	1	2229	2	Y	9				22
01	4092 X	1574	-0-	-2518	-0-	40	1	1517	2	Y	15				37

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254							
08	2046 X	484	-0-	-1562	-0-	11	1	472	2	Y	1				20
09	1980 X	1473	-0-	-507	-0-	37	1	1432	2	Y	4				24
10	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	45	1	1899	2	Y	15	19	1		20
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	Y	8	24	1		4
12	1519 N	427	-0-	-1092	-0-	14	1	411	2	Y	2				6
01	1953 N	988	-0-	-965	-0-	25	1	953	2	Y	9				15

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480							
08	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	49	1	2098	2	Y	4				33
09	2580 N	2544	-0-	-36	-0-	64	1	2472	2	Y	7				40
10	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	56	1	2369	2	Y	18	32	1		26
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	2	Y	23	37	1		12
12	2635 N	2482	-0-	-153	-0-	80	1	2391	2	Y	10				22
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	63	1	2403	2	Y	24				46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11315 X	8858	-0-	-2457	-0-	8766	2	92	9	Y	84	65	1	83
09	10950 X	9112	-0-	-1838	-0-	8999	2	113	9	Y	103	114	1	72
10	9951 X	8491	-0-	-1460	-0-	8393	2	98	9	Y	89	155	1	6
11	9210 X	8583	-0-	-627	-0-	8477	2	106	9	Y	96	20	1	82
12	9424 X	9181	-0-	-243	-0-	9082	2	99	9	Y	90	171	1	1
01	9424 X	7245	-0-	-2179	-0-	7128	2	117	9	Y	106	24	1	83

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176				
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	13	1	9
09	930 N	839	-0-	-91	-0-	829	2	10	9	Y	9	12	1	6
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	917	2	11	9	Y	10	11	1	5
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	890	2	11	9	Y	10	6	1	9
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	850	2	9	9	Y	8	14	1	3
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	708	2	12	9	Y	11	5	1	9

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476				
08	3906 X	3229	-0-	-677	-0-	74	1	3147	2	Y	7			51
09	4170 X	3702	-0-	-468	-0-	93	1	3598	2	Y	10			61
10	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	79	1	3359	2	Y	25	48	1	38
11	4170 X	4132	-0-	-38	-0-	63	1	4030	2	Y	35	53	1	20
12	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	117	1	3502	2	Y	15			35
01	3813 X	3515	-0-	-298	-0-	89	1	3390	2	Y	33			68

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534				
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-			-0-
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
01	496 N	275	-0-	-221	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9486				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	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-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
08	9486 X	8031	-0-	-1455	-0-	8031	2	Y	-0-			-0-
09	8640 X	6332	-0-	-2308	-0-	6332	2	Y	-0-			-0-
10	8959 X	4733	-0-	-4226	-0-	4733	2	Y	-0-			-0-
11	8670 X	5226	-0-	-3444	-0-	5226	2	Y	-0-			-0-
12	8959 X	4102	-0-	-4857	-0-	4102	2	Y	-0-			-0-
01	8029 X	4124	-0-	-3905	-0-	4023	2	Y	92	34	1	58

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
08	8556 X	7075	-0-	-1481	-0-	7075	2	Y	-0-			-0-
09	8010 X	7800	-0-	-210	-0-	7800	2	Y	-0-			-0-
10	8277 X	6708	-0-	-1569	-0-	6708	2	Y	-0-			-0-
11	7800 X	5770	-0-	-2030	-0-	5770	2	Y	-0-			-0-
12	8060 X	1885	-0-	-6175	-0-	1885	2	Y	-0-			-0-
01	8060 X	1258	-0-	-6802	-0-	1227	2	Y	28	10	1	18

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133				
08	7130 X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2	Y	-0-			-0-
09	6900 X	6833	-0-	-67	-0-	6833	2	Y	-0-			-0-
10	7130 X	6534	-0-	-596	-0-	6534	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4843	-0-	-1967	-0-	4572	2	Y	246	49	1	197
12	7068 X	3128	-0-	-3940	-0-	2847	2	Y	255	187	1	265
01	7068 X	2878	-0-	-4190	-0-	2808	2	Y	64	290	1	39

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
08	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	12652	2	Y	43	30	1	32
09	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10219	2	Y	37	50	1	19
10	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11000	2	Y	39	43	1	15
11	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2	Y	-0-	15	1	-0-
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2	Y	-0-	-0-		-0-
*01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6562	2	Y	151	56	1	95

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
08	9579 X	8380	-0-	-1199	-0-	8292	2	Y	80	190	1	40
09	9270 X	7607	-0-	-1663	-0-	7512	2	Y	86	66	1	60
10	9579 X	8530	-0-	-1049	-0-	8431	2	Y	90	105	1	45
11	9270 X	4990	-0-	-4280	-0-	4928	2	Y	56	53	1	48
12	9579 X	5638	-0-	-3941	-0-	5580	2	Y	53	80	1	21
01	8525 X	5402	-0-	-3123	-0-	5315	2	Y	79	39	1	61

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9672	2	Y	93	101	1	92
09	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9984	2	Y	115	165	1	42
10	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9485	2	Y	101	93	1	50
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8742	2	Y	100	102	1	48
12	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10066	2	Y	93	105	1	36
01	9114 X	9056	-0-	-58	-0-	8910	2	Y	133	104	1	65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.				923330								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
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	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5619	2	9	9	N	8	247
09	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	5779	2			N	-0-	247
10	6138 X	5909	-0-	-229	-0-	5878	2	31	9	N	28	153
11	5940 X	5861	-0-	-79	-0-	5853	2	8	9	N	7	160
12	5983 X	4739	-0-	-1244	-0-	4724	2	15	9	N	14	174
01	5983 X	4413	-0-	-1570	-0-	4400	2	13	9	N	12	186

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774
08	4278 X	1966	-0-	-2312	-0-	1966	2			N	-0-	192
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-	192
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5	197
11	3300 X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2			N	-0-	197
12	3410 X	2903	-0-	-507	-0-	2893	2	10	9	N	9	206
01	3875 X	2686	-0-	-1189	-0-	2678	2	8	9	N	7	213

WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-	151
09	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-	151
10	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	2671	2			N	-0-	151
11	2970 X	2182	-0-	-788	-0-	2182	2			N	-0-	151
12	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	2			N	-0-	151
01	2976 X	1715	-0-	-1261	-0-	1715	2			N	-0-	151

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	200852	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9448 - 9542
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-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9210 - 10736
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-	-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-	-0-
10	2108 X	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-	-0-
11	3420 X	2677	-0-	-743	-0-	2677	2			N	-0-	-0-
12	3534 X	1425	-0-	-2109	-0-	1425	2			N	-0-	-0-
01	3534 X	1361	-0-	-2173	-0-	1361	2			N	-0-	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
08	6045 X	5827	-0-	-218	-0-	5766	2	61	9	N	55	414
09	5850 X	4753	-0-	-1097	-0-	4709	2	44	9	N	40	269
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5308	2	62	9	N	56	325
11	5640 X	3893	-0-	-1747	-0-	3867	2	26	9	N	24	349
12	5828 X	2871	-0-	-2957	-0-	2849	2	22	9	N	20	369
01	5828 X	3718	-0-	-2110	-0-	3687	2	31	9	N	28	397

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.				945936								
HULL, EFFIE MAE				WELL #: 1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491		
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	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			19
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-			19
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-			19
11	2730 X	2478	-0-	-252	-0-	2478	2	N	-0-			19
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			19
*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	149	160	1	8

HUNTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028		
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			27
09	1410 N	572	-0-	-838	-0-	51	1	N	18			45
						20	9					
10	1333 N	338	-0-	-995	-0-	52	1	N	-0-			45
11	1410 N	109	-0-	-1301	-0-	47	1	N	-0-			45
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			45
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			45

GUEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130		
08	3100 N	3658	-0-	558	-0-	558	2	N	41			161
09	3000 N	3215	-0-	215	-0-	773	2	N	-0-			161
10	3100 N	2414	-0-	-686	-0-	87	2	N	30			191
11	2700 X	2170	-0-	-530	-0-	2139	2	N	28			219
12	2790 X	1183	-0-	-1607	-0-	1164	2	N	17	181	1	55
01	2790 X	1028	-0-	-1762	-0-	1028	2	N	-0-			55

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	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2	N	-0-			23
09	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	3575	2	N	-0-			23
10	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307	2	N	-0-			23
11	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2	N	-0-			23
12	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2	N	-0-			23
01	3689 X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2	N	-0-			23

MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	N	47			135
						52	9					
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	105	1	N	66			201
						73	9					
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	110	1	N	2	175	1	28
						2	9					
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-			28
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			28
*01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	N	17			45
						19	9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 1		RRCID -> 129946		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	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-

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	37
09	780 N	496	-0-	-284	-0-	17	1	479	2	N	37
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	N	37
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	37
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	37
01	1333 N	606	-0-	-727	-0-	33	1	573	2	N	37

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	144
09	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6963	2	56	9	N	27
10	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	27
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	27
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	27
*01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	27

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 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
08	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	102
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	102
10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	102
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	102
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	102
01	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	102

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	2	35	9	N	140
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	140
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	140
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	140
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	140
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	N	170

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149		
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	6076 X	5841	-0-	-235	-0-	187 1	5646 2	N	7		91
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	8 9	6387 2	N	17		108
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	204 1	6335 2	N	-0-		108
11	5880 X	4406	-0-	-1474	-0-	136 1	4270 2	N	-0-		108
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	302 1	6433 2	N	-0-		108
01	6076 X	5142	-0-	-934	-0-	236 1	4894 2	N	11		119
						12 9					

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377		
08	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7028 2	11 9	N	10		180
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6656 2	33 9	N	30	180 1	30
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6744 2	55 9	N	50		80
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2		N	-0-		80
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6365 2	17 9	N	15		95
*01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6345 2	55 9	N	50		145

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330		
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	151 1	4415 2	N	-0-		87
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	141 1	4071 2	N	-0-		87
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	145 1	4228 2	N	-0-		87
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	115 1	3090 2	N	38		125
						42 9					
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	133 1	3653 2	N	37		162
						41 9					
*01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	145 1	2551 2	N	41		203
						45 9					

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428		
08	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297 2		N	-0-		180
09	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 2		N	-0-		180
10	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7272 2	28 9	N	25	175 1	30
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 2		N	-0-		30
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-		30
*01	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2		N	-0-		30

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878		
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		154
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		154
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		154
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		154
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-		154
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-		154

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
08	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	2182 2		N	-0-		64
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775 2		N	-0-		64
10	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	2046 2		N	-0-		64
11	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056 2		N	-0-		64
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		64
01	2046 N	1644	-0-	-402	-0-	1644 2		N	-0-		64

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. COOK, LOUISE "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540			PERF. 9166 - 10397		
08	3689 X	2715	-0-	-974	-0-	263	1	2452	2	N	-0-			23
09	3570 X	3441	-0-	-129	-0-	229	1	3158	2	N	49			72
10	3658 X	3395	-0-	-263	-0-	181	1	3169	2	N	41			113
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	139	1	2708	2	N	7			120
12	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	158	1	2768	2	N	18			138
01	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	184	1	2837	2	N	-0-			138
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8672 - 9295		
08	1457 N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			90
09	1530 N	755	-0-	-775	-0-	744	2	11	9	N	10			100
10	1364 N	678	-0-	-686	-0-	678	2			N	-0-			100
11	900 N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-			100
12	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-			100
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-			100
SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142071		COMPL. DATE 07/03/1992			TOTAL DEPTH 10117			PERF. 10043 - 10049		
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	61	1	566	2	N	27			187
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	12	170	1	29
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	2	N	-0-			29
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-			29
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-			29
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	N	-0-			29
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 10570			PERF. 9721 - 9868		
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	4402 X	4380	-0-	-22	-0-	4350	2	30	9	N	27			154
09	4260 X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-			154
10	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-			154
11	4230 X	3896	-0-	-334	-0-	3896	2			N	-0-			154
12	4371 X	4182	-0-	-189	-0-	4182	2			N	-0-			154
01	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	4152	2			N	-0-			154
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 10118			PERF. 9589 - 10037		
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				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
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	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	269	1	8970	2	N	186	171 1	96
						205	9						
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	210	1	6993	2	N	135		231
						149	9						
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	173	1	5781	2	N	134	174 1	191
						147	9						
11	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	242	1	8065	2	N	174	182 1	183
						191	9						
12	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	242	1	8066	2	N	156	192 1	147
						172	9						
*01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	204	1	6804	2	N	150	192 1	105
						165	9						
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	9		84
						10	9						
09	1680 N	826	-0-	-854	-0-	72	1	710	2	N	40		124
						44	9						
10	1550 N	476	-0-	-1074	-0-	69	1	382	2	N	23		147
						25	9						
11	1710 N	173	-0-	-1537	-0-	66	1	87	2	N	18		165
						20	9						
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	24		189
						26	9						
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	N	-0-		189
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378				
08	6820 X	6342	-0-	-478	-0-	6342	2			N	-0-		160
09	6600 X	6200	-0-	-400	-0-	6128	2	72	9	N	65	185 1	40
10	6820 X	5528	-0-	-1292	-0-	5528	2			N	-0-		40
11	6600 X	4889	-0-	-1711	-0-	4889	2			N	-0-		40
12	6820 X	4094	-0-	-2726	-0-	4094	2			N	-0-		40
01	6417 X	6115	-0-	-302	-0-	6115	2			N	-0-		40
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665				
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-		105
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-		105
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-		105
11	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-		105
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-		105
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-		105
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-		18
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		18
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-		18
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-		18
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		18
01	1302 N	198	-0-	-1104	-0-	198	2			N	-0-		18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4185 X	3928	-0-	-257	-0-	3882	2	46	9	N	42	81
09		4050 X	3718	-0-	-332	-0-	3715	2	3	9	N	3	84
10		4092 X	3779	-0-	-313	-0-	3740	2	39	9	N	35	119
11		3930 X	3463	-0-	-467	-0-	3435	2	28	9	N	25	144
12		4061 X	3429	-0-	-632	-0-	3367	2	62	9	N	56	200
01		3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3530	2	1	9	N	1	19

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085													
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	28
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-	28
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-	28
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-	28
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	28
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164													
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-	52
09		780 N	261	-0-	-519	-0-	24	1	237	2	N	-0-	52
10		713 N	223	-0-	-490	-0-	34	1	189	2	N	-0-	52
11		750 N	46	-0-	-704	-0-	20	1	26	2	N	-0-	52
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-	52
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-	52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507													
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-	29
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-	29
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	29
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-	29
12		3224 X	2468	-0-	-756	-0-	2468	2			N	-0-	29
01		3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-	29

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		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	50
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	50
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	50
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-	50
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	50
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366													
08		4991 X	4544	-0-	-447	-0-	4544	2			N	-0-	30
09		4830 X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-	30
10		4898 X	4172	-0-	-726	-0-	4172	2			N	-0-	30
11		4620 X	2732	-0-	-1888	-0-	2513	2	219	9	N	199	229
12		4774 X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2			N	-0-	49
01		4557 X	3920	-0-	-637	-0-	3917	2	3	9	N	3	52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
											BALANCE	
08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3717	2	42 9	N	38	175 1	18
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-		18
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		18
11	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	3073	2		N	-0-		18
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2		N	-0-		18
01	3410 X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2		N	-0-		18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632				
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		160
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-		160
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		160
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-		160
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-		160
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2		N	-0-		160

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516				
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-		121
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		121
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		121
11	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	1133	2		N	-0-		121
12	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2		N	-0-		121
01	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2		N	-0-		121

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 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	5983 X	5034	-0-	-949	-0-	488	1	4546	2	Y	-0-		22
09	5790 X	5348	-0-	-442	-0-	361	1	4981	2	Y	5		27
10	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	271	1	4760	2	Y	16		43
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	306	1	5950	2	Y	24		67
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	325	1	5677	2	Y	12	72 1	7
*01	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	386	1	5956	2	Y	15		22

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF. 9424 - 10243	
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-

FULTON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226290	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 9004 - 10373	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	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-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	252429	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8983 - 10119		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			81
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			81
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			81
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			81
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			81
*01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			81

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154													
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		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8586 2	73 9	N	66	176 1		25
09		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8594 2	31 9	N	28			53
10		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9220 2	30 9	N	27			80
11		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8293 2	86 9	N	78			158
12		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8244 2	24 9	N	22			180
*01		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7999 2	30 9	N	27	182 1		25

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230													
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3186 2	28 9	N	25			171
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4133 2	107 9	N	97			268
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4528 2	54 9	N	49	186 1		131
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3640 2	52 9	N	47			178
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4157 2	75 9	N	68	194 1		52
*01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3967 2	58 9	N	53			105

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818													
08		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			55
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3054 2	39 9	N	35			90
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-			90
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			90
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3024 2	22 9	N	20			110
*01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3048 2	55 9	N	50			160

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	5177	X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2				N	-0-			60
09	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4292	2	39	9		N	35			95
10	5177	X	4107	-0-	-1070	-0-	4107	2				N	-0-			95
11	5010	X	3785	-0-	-1225	-0-	3752	2	33	9		N	30			125
12	5177	X	4067	-0-	-1110	-0-	3954	2	113	9		N	103			228
01	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	3536	2	21	9		N	19	187	1	60

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137				
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 "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 #:		35	RRCID ->	268085	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF. 9084 - 10044
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	269754	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF. 9126 - 10468
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-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER)				06479 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
VERA KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	195625	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13153 - 13163
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, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			53
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			53
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			53
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	826	2	112	9	N	102		155
12	806 X	476	-0-	-330	-0-	411	2	65	9	N	59	172 1	42
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	8		50

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

*02	924 X	299	-0-	-625	-0-	299	2		N	-0-			118
*03	837 X	590	-0-	-247	-0-	590	2		N	-0-			118
*04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			118
*05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			118
*06	450 X	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-			118
*07	589 X	238	-0-	-351	-0-	238	2		N	-0-			118
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			118
*09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			118
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			118
*11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			118
*12	775 X	514	-0-	-261	-0-	514	2		N	-0-			118
01	806 X	600	-0-	-206	-0-	600	2		N	-0-			118

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16		175
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-		175
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	110 1	65
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-		65
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	643	2	24	9	Y	22		87
01	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-		87

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

*02	280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-		20
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		20
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		20
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-		20
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		20
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		20
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		20
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		20
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		20
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		20
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		20
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-		20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 13045 - 13351

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	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				-0-
09	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-				-0-
10	2480 #	-0-	-0-	-2480	-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-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF. 13550 - 13610

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC 676024
 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-

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-				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

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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BIRTHRIGHT (SMACKOVER)		08381 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
HARGRAVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102002	COMPL. DATE	07/06/1967	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9478 - 9512
08	6363 R	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3	N	-0-	-0-	
09	5946 R	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3	N	-0-	-0-	
10	5797 #	5629	-0-	-168	-0-	5629	3	N	-0-	-0-	
11	6150 #	5349	-0-	-801	-0-	5349	3	N	-0-	-0-	
12	6355 #	3734	-0-	-2621	-0-	3734	3	N	-0-	-0-	
01	6355 #	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		525380									
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041
08	5270 #	2133	-0-	-3137	-0-	2133	2	N	-0-	-0-	
09	5100 #	1980	-0-	-3120	-0-	1980	2	N	-0-	-0-	
10	3844 #	1856	-0-	-1988	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	
11	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	
12	5602 R	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2	N	-0-	-0-	
*01	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-	-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452
08	57837 X	57837	-0-	-0-	-0-	57837	2	N	-0-	-0-	
09	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	58660	2	N	-0-	-0-	
10	58794 X	58794	-0-	-0-	-0-	58794	2	N	-0-	-0-	
11	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	63140	2	N	-0-	-0-	
12	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2	N	-0-	-0-	
*01	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	61053	2	N	-0-	-0-	

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300
08	31402 X	31402	-0-	-0-	-0-	31402	2	N	-0-	-0-	
09	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2	N	-0-	-0-	
10	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	31305	2	N	-0-	-0-	
11	30104 X	30104	-0-	-0-	-0-	30104	2	N	-0-	-0-	
12	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	30864	2	N	-0-	-0-	
*01	30492 X	30492	-0-	-0-	-0-	30492	2	N	-0-	-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
MARATHON OIL COMPANY 525380												
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		46870 X	46870	-0-	-0-	-0-	2644 1	44226 2	N		-0-	-0-
09		47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2700 1	45024 2	N		-0-	-0-
10		49259 X	45280	-0-	-3979	-0-	2790 1	42490 2	N		-0-	-0-
11		47670 X	44100	-0-	-3570	-0-	2700 1	41400 2	N		-0-	-0-
12		49321 X	43119	-0-	-6202	-0-	2638 1	40481 2	N		-0-	-0-
01		49321 X	44333	-0-	-4988	-0-	2732 1	41601 2	N		-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035												
08		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	1936 1	18187 2	N		-0-	-0-
09		20700 X	19162	-0-	-1538	-0-	1973 1	17189 2	N		-0-	-0-
10		21390 X	16379	-0-	-5011	-0-	1740 1	14639 2	N		-0-	-0-
11		20700 X	16036	-0-	-4664	-0-	1829 1	14207 2	N		-0-	-0-
12		21390 X	16243	-0-	-5147	-0-	1955 1	14288 2	N		-0-	-0-
01		20119 X	16943	-0-	-3176	-0-	2048 1	14895 2	N		-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380												
08		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N		-0-	-0-
09		300 X	181	-0-	-119	-0-	181 2		N		-0-	-0-
10		372 X	76	-0-	-296	-0-	76 2		N		-0-	-0-
11		360 X	14	-0-	-346	-0-	14 2		N		-0-	-0-
12		372 X	1	-0-	-371	-0-	1 2		N		-0-	-0-
01		217 X	41	-0-	-176	-0-	41 2		N		-0-	-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N		-0-	-0-
09		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N		-0-	-0-
10		5053 X	4800	-0-	-253	-0-	4800 2		N		-0-	-0-
11		4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808 2		N		-0-	-0-
*12		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 2		N		-0-	-0-
01		4991 X	3932	-0-	-1059	-0-	3932 2		N		-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N		-0-	-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N		-0-	-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-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-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
08		5952 X	5848	-0-	-104	-0-	5848 2		N		-0-	-0-
09		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N		-0-	-0-
10		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 2		N		-0-	-0-
11		5670 X	4988	-0-	-682	-0-	4988 2		N		-0-	-0-
*12		6014 X	3307	-0-	-2707	-0-	3307 2		N		-0-	-0-
01		6014 X	2331	-0-	-3683	-0-	2331 2		N		-0-	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104															
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		32333 X	30145	-0-	-2188	-0-	1490	1	27892	2	N	-0-			-0-
							763	4							
09		33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	1847	1	31460	2	N	-0-			-0-
10		32395 X	32204	-0-	-191	-0-	1931	1	30273	2	N	-0-			-0-
11		31350 X	31202	-0-	-148	-0-	1810	1	29392	2	N	-0-			-0-
12		34410 X	28900	-0-	-5510	-0-	1536	1	27186	2	N	-0-			-0-
							178	4							
01		34410 X	25617	-0-	-8793	-0-	1389	1	24228	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190															
08		2356 X	1992	-0-	-364	-0-	242	1	1750	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1871	-0-	-409	-0-	240	1	1631	2	N	-0-			-0-
10		2294 X	2046	-0-	-248	-0-	281	1	1765	2	N	-0-			-0-
11		2040 X	1784	-0-	-256	-0-	234	1	1550	2	N	-0-			-0-
12		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-			-0-
*01		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	267	1	1839	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268															
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	422	1	3039	2	N	-0-			-0-
09		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	425	1	2842	2	N	-0-			-0-
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	441	1	2678	2	N	-0-			-0-
11		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	430	1	2825	2	N	-0-			-0-
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	457	1	3153	2	N	-0-			-0-
*01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	514	1	3481	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750															
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	27	1	440	2	N	-0-			-0-
12		434 N	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211															
08		78151 X	71203	-0-	-6948	-0-	5825	1	65377	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09		75630 X	67303	-0-	-8327	-0-	5838	1	61464	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10		78058 X	58571	-0-	-19487	-0-	26928	1	31643	2	N	-0-			-0-
11		74610 X	68057	-0-	-6553	-0-	5961	1	62096	2	N	-0-			-0-
12		74152 X	63589	-0-	-10563	-0-	5322	1	58267	2	N	-0-			-0-
01		71207 X	67008	-0-	-4199	-0-	30357	1	36645	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350															
08		62 X	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
09		60 X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
10		62 X	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
11		60 X	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
12		62 X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
01		62 X	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) RED WILLOW PRODUCTION, LLC BRINKS										//CONT.// 10190 075 //CONT.// 697104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				

WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

08		1860 X	960	-0-	-900	-0-	118 1	842 2		N	-0-			-0-						
09		1200 X	979	-0-	-221	-0-	127 1	852 2		N	-0-			-0-						
10		1147 X	976	-0-	-171	-0-	136 1	840 2		N	-0-			-0-						
11		1080 X	836	-0-	-244	-0-	109 1	727 2		N	-0-			-0-						
12		1023 X	935	-0-	-88	-0-	116 1	819 2		N	-0-			-0-						
01		1023 X	741	-0-	-282	-0-	94 1	647 2		N	-0-			-0-						

BEAR CREEK													WELL #: 3		RRCID -> 250789		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264	

08		70308 X	61709	-0-	-8599	-0-	3302 1	58406 2		N	1	1 8		-0-						
							1 9													
09		64260 X	62483	-0-	-1777	-0-	3739 1	58743 2		N	1	1 8		-0-						
							1 9													
10		66402 X	61866	-0-	-4536	-0-	3978 1	57888 2		N	-0-			-0-						
11		60145 X	60145	-0-	-0-	-0-	3724 1	56421 2		N	-0-			-0-						
12		64573 X	60668	-0-	-3905	-0-	3467 1	57201 2		N	-0-			-0-						
01		64573 X	55761	-0-	-8812	-0-	3294 1	52466 2		N	1	1 8		-0-						
							1 9													

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON "B"										10974 100 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262																				

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

RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA										687720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554																				

08		2790 X	1887	-0-	-903	-0-	85 1	1802 2		N	-0-			-0-						
09		2700 X	1705	-0-	-995	-0-	77 1	1628 2		N	-0-			-0-						
10		2790 X	1909	-0-	-881	-0-	85 1	1824 2		N	-0-			-0-						
11		2550 X	1734	-0-	-816	-0-	78 1	1656 2		N	-0-			-0-						
12		2635 X	2368	-0-	-267	-0-	107 1	2261 2		N	-0-			-0-						
01		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-						

HUNT, VIRGINIA													WELL #: 2		RRCID -> 182340		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450	

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-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SM ENERGY COMPANY				788997								
KERIS				WELL #: 2	RRCID -> 118813	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 8719	- 9358			
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	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	123 1	1381 2	Y	-0-			27
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	130 1	1246 2	Y	-0-			27
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	121 1	1298 2	Y	-0-			27
11	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	100 1	1208 2	Y	-0-			27
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69 1	1211 2	Y	3	3	1	27
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	78 1	1266 2	Y	-0-			27

WILSON				WELL #: 2	RRCID -> 160242	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8914	- 9276			
08	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	179 1	2017 2	Y	-0-			19
09	2490 X	2201	-0-	-289	-0-	208 1	1993 2	Y	-0-			19
10	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	205 1	2196 2	Y	-0-			19
11	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	136 1	1645 2	Y	-0-			19
12	2232 X	1728	-0-	-504	-0-	93 1	1632 2	Y	3	3	1	19
*01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	147 1	2377 2	Y	-0-			19

WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 161002	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8645	- 9280			
08	2294 X	2076	-0-	-218	-0-	170 1	1906 2	Y	-0-			24
09	2310 X	1983	-0-	-327	-0-	188 1	1795 2	Y	-0-			24
10	2387 X	2040	-0-	-347	-0-	174 1	1866 2	Y	-0-			24
11	2310 X	1280	-0-	-1030	-0-	98 1	1182 2	Y	-0-			24
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	73 1	1290 2	Y	2	3	1	23
01	2077 X	1782	-0-	-295	-0-	104 1	1678 2	Y	-0-			23

KERIS				WELL #: 3	RRCID -> 161233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8067	- 8250			
08	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	85 1	952 2	Y	-0-			13
09	990 N	757	-0-	-233	-0-	72 1	685 2	Y	-0-			13
10	1054 N	761	-0-	-293	-0-	65 1	696 2	Y	-0-			13
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	75 1	906 2	Y	-0-			13
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46 1	818 2	Y	2	2	1	13
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	65 1	1051 2	Y	-0-			13

WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 163084	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8688	- 9196			
08	14B2 EXT	1995	-0-	1995	10810	163 1	1832 2	N	-0-			45
09	14B2 EXT	2838	-0-	2838	13648	269 1	2569 2	N	-0-			45
10	14B2 EXT	4146	-0-	4146	17794	354 1	3792 2	N	-0-			45
11	21000 X	3206	-0-	-17794	-0-	244 1	2962 2	N	-0-			45
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	155 1	2729 2	N	6	5	1	46
01	4154 X	2936	-0-	-1218	-0-	171 1	2765 2	N	-0-			46

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	225	1	2533	2	N	18	98	1		23
09	3300 X	2385	-0-	-915	-0-	226	1	2159	2	N	-0-				23
10	3410 X	1893	-0-	-1517	-0-	162	1	1731	2	N	-0-				23
11	3300 X	721	-0-	-2579	-0-	55	1	666	2	N	-0-				23
12	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	71	1	1252	2	N	2	3	1		22
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	2	9			N	-0-				22
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220					
08	3007 X	2297	-0-	-710	-0-	188	1	2109	2	Y	-0-				19
09	2640 X	2011	-0-	-629	-0-	190	1	1821	2	Y	-0-				19
10	2728 X	1943	-0-	-785	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-				19
11	2400 X	1727	-0-	-673	-0-	132	1	1595	2	Y	-0-				19
12	2356 X	1584	-0-	-772	-0-	85	1	1496	2	Y	3	3	1		19
01	2294 X	1344	-0-	-950	-0-	3	9	1266	2	Y	-0-				19
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205					
08	4185 X	3206	-0-	-979	-0-	261	1	2935	2	N	9	39	1		23
09	4050 X	1719	-0-	-2331	-0-	10	9	1556	2	N	-0-				23
10	4185 X	1792	-0-	-2393	-0-	163	1	1639	2	N	-0-				23
11	3300 X	1844	-0-	-1456	-0-	141	1	1703	2	N	-0-				23
12	3348 X	1687	-0-	-1661	-0-	90	1	1594	2	N	3	3	1		23
01	3193 X	2161	-0-	-1032	-0-	3	9	2035	2	N	-0-				23
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230					
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	111	1	1251	2	Y	-0-				4
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	167	1	1599	2	Y	-0-				4
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	166	1	1782	2	Y	-0-				4
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	2	Y	-0-				4
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	2	2	1		4
01	1054 N	721	-0-	-333	-0-	2	9	679	2	Y	-0-				4
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				27
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				27
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	899 X	645	-0-	-254	-0-	53	1	592	2	N	-0-				53
09	870 X	571	-0-	-299	-0-	54	1	517	2	N	-0-				53
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-				53
11	720 X	597	-0-	-123	-0-	46	1	551	2	N	-0-				53
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	2	2	1		53
01	992 X	742	-0-	-250	-0-	43	1	699	2	N	-0-				53

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306						
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-				89
09	720 X	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	2	N	-0-				89
10	744 X	665	-0-	-79	-0-	57	1	608	2	N	-0-				89
11	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	425	1	5153	2	N	-0-				89
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	240	1	4229	2	N	10	8	1	1	8
*01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	290	1	4698	2	N	-0-				90

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193						
08	3441 X	1126	-0-	-2315	-0-	92	1	1034	2	N	-0-				2
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	327	1	3122	2	N	-0-				2
10	3193 X	686	-0-	-2507	-0-	59	1	627	2	N	-0-				2
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	219	1	2652	2	N	-0-				2
12	2015 X	1522	-0-	-493	-0-	82	1	1437	2	N	3	3	1		2
*01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	222	1	3594	2	N	-0-				2

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253						
08	992 X	518	-0-	-474	-0-	42	1	476	2	N	-0-				18
09	780 X	80	-0-	-700	-0-	8	1	72	2	N	-0-				18
10	806 X	40	-0-	-766	-0-	3	1	37	2	N	-0-				18
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				18
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	2	1	1		19
01	527 X	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-				18

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	195	1	2188	2	Y	-0-				29
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	143	1	1369	2	Y	-0-				29
10	2821 X	1954	-0-	-867	-0-	167	1	1787	2	Y	-0-				29
11	2730 X	1418	-0-	-1312	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-				29
12	2821 X	1706	-0-	-1115	-0-	91	1	1611	2	Y	4	3	1	1	8
01	2387 X	1077	-0-	-1310	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-				29

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200				
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		1178 N	982	-0-	-196	-0-	80	1	902	2	Y	-0-		2
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		2
10		3100 N	3760	-0-	660	660	321	1	3439	2	Y	-0-		2
11		2101 N	1441	-0-	-660	-0-	110	1	1331	2	Y	-0-		2
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	2	2 1	2
01		2573 X	882	-0-	-1691	-0-	51	1	831	2	Y	-0-		2

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212				
08		1860 X	1644	-0-	-216	-0-	134	1	1510	2	N	-0-		45
09		1800 X	1446	-0-	-354	-0-	137	1	1309	2	N	-0-		45
10		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1689	2	N	-0-		45
11		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	N	-0-		45
12		1643 X	1046	-0-	-597	-0-	56	1	988	2	N	2	2 1	45
01		1860 X	843	-0-	-1017	-0-	49	1	794	2	N	-0-		45

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762				
08		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	239	1	2693	2	N	1	1 8	15
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-		15
10		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	287	1	3073	2	N	-0-		15
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	N	-0-		15
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	203	1	3580	2	N	6	6 1	15
*01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	197	1	3196	2	N	-0-		15

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322				
08		2263 X	2158	-0-	-105	-0-	176	1	1982	2	N	-0-		39
09		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	219	1	2090	2	N	-0-		39
10		2263 X	2032	-0-	-231	-0-	174	1	1858	2	N	-0-		39
11		2100 X	1823	-0-	-277	-0-	139	1	1684	2	N	-0-		39
12		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2087	2	N	4	4 1	39
01		2387 X	1999	-0-	-388	-0-	116	1	1883	2	N	-0-		39

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246				
08		2790 X	2294	-0-	-496	-0-	187	1	2107	2	N	-0-		36
09		2700 X	2015	-0-	-685	-0-	191	1	1823	2	N	1		37
10		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	234	1	2503	2	N	-0-		37
11		2220 X	1465	-0-	-755	-0-	112	1	1353	2	N	-0-		37
12		2294 X	1793	-0-	-501	-0-	96	1	1694	2	N	3	3 1	37
01		2728 X	1593	-0-	-1135	-0-	93	1	1500	2	N	-0-		37

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILSON "V"				WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8786 - 9270
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	279 N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	2	Y	-0-	14
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-	14
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1	15
						1	9					
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	Y	4	19
						4	9					
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	3	22
						3	9					
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	2	24
						2	9					

WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-	9
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-	9
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1	10
						1	9					
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	2	12
						2	9					
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	3	15
						3	9					
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	1	16
						1	9					

WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290
08	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	76	1	2874	2	Y	-0-	99
09	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-	99
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2807	2	Y	10	109
						11	9					
11	2850 X	2418	-0-	-432	-0-	53	1	2335	2	Y	27	136
						30	9					
12	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	63	1	2353	2	Y	19	155
						21	9					
01	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	71	1	2348	2	Y	12	167
						13	9					

XTO ENERGY INC.				945936								
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-	37
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-	37
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	-0-	37
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-	37
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-	37
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	10
										27	1	

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-	53
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	54	107
						59	9					
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	Y	-0-	107
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	-0-	107
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	-0-	107
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-	28
										79	1	

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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		1 N		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					36
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11		1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-					36
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

08		4 N		4	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-
09		30 N		-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
10		8 N		8	-0-	-0-		8	2		Y	-0-					-0-
11		4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		32 N		32	-0-	-0-		2	1	30	2	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-					Y	-0-					60
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01		T. A.		-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		155 N		141	-0-	-14		4	1	137	2	Y	-0-				-0-
09		120 N		110	-0-	-10		3	1	107	2	Y	-0-				-0-
10		186 N		153	-0-	-33		5	1	148	2	Y	-0-				-0-
11		195 N		195	-0-	-0-		6	1	189	2	Y	-0-				-0-
12		249 N		249	-0-	-0-		7	1	242	2	Y	-0-				-0-
*01		291 N		291	-0-	-0-		15	1	276	2	Y	-0-				-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

08		335 N		335	-0-	-0-		9	1	326	2	Y	-0-				-0-
09		288 N		288	-0-	-0-		8	1	280	2	Y	-0-				-0-
10		403 N		266	-0-	-137		8	1	258	2	Y	-0-				-0-
11		330 N		240	-0-	-90		7	1	233	2	Y	-0-				-0-
12		1171 N		1171	-0-	-0-		34	1	1137	2	Y	-0-				-0-
*01		656 N		656	-0-	-0-		34	1	622	2	Y	-0-				-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

08		1464 N		1464	-0-	-0-		40	1	1424	2	Y	-0-				21
09		1461 N		1461	-0-	-0-		42	1	1388	2	Y	-0-				49
								31	9								
10		1514 N		1514	-0-	-0-		47	1	1467	2	Y	-0-				49
11		1321 N		1321	-0-	-0-		39	1	1282	2	Y	-0-				49
12		1616 N		1616	-0-	-0-		48	1	1568	2	Y	-0-				49
*01		1506 N		1506	-0-	-0-		78	1	1428	2	Y	-0-	36	1		13

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY		788997													
WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 268537		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 6616 - 6739					
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	T. A.	100	-0-	100		564	8	1	92	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	47	-0-	47		611	4	1	43	2	N	-0-			-0-
10	622	11	-0-	-611		-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	220	-0-	220		220	12	1	208	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		220					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348					
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY		788997													
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882					
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-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: LIMESTONE							
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-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456					
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220						
M	ALLOW 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	T. A.	1065	-0-	1065	1065	29	1	1023	2	Y	12			12	
09	T. A.	5285	-0-	5285	6350	160	1	5125	2	Y	-0-			12	
10	9603 X	3253	-0-	-6350	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-			12	
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-			12	
12	5456 X	1461	-0-	-3995	-0-	53	1	1408	2	Y	-0-			12	
01	5456 X	1198	-0-	-4258	-0-	44	1	1154	2	Y	-0-			12	

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110						
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-			17	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	2	Y	-0-			17	
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			17	
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	20	1	636	2	Y	-0-			17	
12	682 N	427	-0-	-255	-0-	16	1	411	2	Y	-0-			17	
01	744 N	375	-0-	-369	-0-	14	1	361	2	Y	-0-			17	

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124						
08	2697 N	2451	-0-	-246	-0-	67	1	2384	2	Y	-0-			33	
09	2610 X	2492	-0-	-118	-0-	75	1	2417	2	Y	-0-			33	
10	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	122	1	12574	2	Y	-0-			33	
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	225	1	7148	2	Y	-0-			33	
12	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	249	1	6619	2	Y	-0-			33	
*01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	177	1	4686	2	Y	-0-			33	

SM ENERGY COMPANY WHITE		788997		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925				
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-			26	
09	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	130	1	1240	2	Y	-0-			26	
10	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-			26	
11	1200 N	831	-0-	-369	-0-	63	1	768	2	Y	-0-			26	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	2	2	1	26	
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	-0-			26	

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012						
08	4030 X	3405	-0-	-625	-0-	278	1	3126	2	Y	1	1	8	21	
09	3540 X	3239	-0-	-301	-0-	307	1	2932	2	Y	-0-			21	
10	3658 X	3164	-0-	-494	-0-	270	1	2893	2	Y	1	1	8	21	
11	3540 X	1964	-0-	-1576	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-			21	
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	206	1	3635	2	Y	8	7	1	22	
01	3410 X	1921	-0-	-1489	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-			22	

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219						
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			2	
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			2	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904			
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	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	96	1	1078	2	N	-0-	51
09	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	103	1	980	2	N	-0-	51
10	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	93	1	995	2	N	-0-	51
11	1140 N	922	-0-	-218	-0-	70	1	852	2	N	-0-	51
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	2	N	2	51
01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	2	9	825	2	N	-0-	51
01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	51	1	825	2	N	-0-	51

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398			
08	14B2 EXT	3209	-0-	3209	34381	262	1	2946	2	Y	1	2
09	14B2 EXT	6	-0-	6	34387	1	1	5	2	Y	-0-	2
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149	35536	98	1	1051	2	Y	-0-	2
11	38129 X	2593	-0-	-35536	-0-	198	1	2395	2	Y	-0-	2
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	165	1	2899	2	Y	7	1
*01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	8	9	2478	2	Y	-0-	1
*01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2478	2	Y	-0-	1

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139			
08	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	660	1	7428	2	N	57	173
09	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	63	9	6638	2	N	-0-	173
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	626	1	6704	2	N	40	213
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	44	9	6420	2	N	6	32
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	530	1	6366	2	N	13	32
*01	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7	9	7082	2	N	33	65
*01	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	36	9	7082	2	N	33	65

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	10024 X	980	-0-	-9044	-0-	80	1	900	2	N	-0-	-0-
09	1140 X	774	-0-	-366	-0-	73	1	701	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	969	-0-	-2689	-0-	83	1	886	2	N	-0-	-0-
11	3540 X	702	-0-	-2838	-0-	54	1	648	2	N	-0-	-0-
12	3658 X	891	-0-	-2767	-0-	48	1	841	2	N	2	-0-
01	992 X	329	-0-	-663	-0-	2	9	310	2	N	-0-	-0-
01	992 X	329	-0-	-663	-0-	19	1	310	2	N	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088			
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	26	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 179493		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6782 - 6848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-				16
09	1620 N	1426	-0-	-194	-0-	135	1	1291	2	Y	-0-				16
10	2387 N	1132	-0-	-1255	-0-	97	1	1035	2	Y	-0-				16
11	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-				16
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	2	2	1		16
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	2	9			Y	-0-				16
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210					
08	10044 X	6020	-0-	-4024	-0-	492	1	5528	2	Y	-0-				18
09	9720 X	1257	-0-	-8463	-0-	119	1	1138	2	Y	-0-				18
10	10044 X	1259	-0-	-8785	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-				18
11	9720 X	899	-0-	-8821	-0-	69	1	830	2	Y	-0-				18
12	10044 X	276	-0-	-9768	-0-	15	1	259	2	Y	2	3	1	2	8
01	6014 X	360	-0-	-5654	-0-	21	1	339	2	Y	-0-				15
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7882 - 8064					
08	1426 X	939	-0-	-487	-0-	77	1	862	2	N	-0-				31
09	1380 X	746	-0-	-634	-0-	71	1	675	2	N	-0-				31
10	1426 X	522	-0-	-904	-0-	45	1	477	2	N	-0-				31
11	900 X	515	-0-	-385	-0-	39	1	476	2	N	-0-				31
12	930 X	659	-0-	-271	-0-	35	1	623	2	N	1	1	1		31
01	930 X	249	-0-	-681	-0-	14	1	235	2	N	-0-				31
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146					
08	7006 X	6710	-0-	-296	-0-	548	1	6162	2	N	-0-				19
09	6780 X	5673	-0-	-1107	-0-	537	1	5136	2	N	-0-				19
10	7006 X	5289	-0-	-1717	-0-	452	1	4837	2	N	-0-				19
11	6480 X	5223	-0-	-1257	-0-	398	1	4825	2	N	-0-				19
12	6696 X	4775	-0-	-1921	-0-	256	1	4509	2	N	9	9	1		19
01	6696 X	5113	-0-	-1583	-0-	297	1	4816	2	N	-0-				19
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 219255		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 7008 - 7016					
08	14B2 EXT	7	-0-	7	1979	1	1	6	2	Y	-0-				8
09	14B2 EXT	8	-0-	8	1987	1	1	7	2	Y	-0-				8
10	1994 X	7	-0-	-1987	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				8
11	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	976	1	11823	2	Y	26				34
12	3100 N	41766	-0-	38666	38666	2222	1	39161	2	Y	348	227	1	1	8
*01	3100 N	81809	-0-	78709	117375	4724	1	76515	2	Y	518	688	1		192
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930					
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				2
09	2880 X	319	-0-	-2561	-0-	30	1	289	2	N	-0-				2
10	2976 X	2312	-0-	-664	-0-	198	1	2114	2	N	-0-				2
11	2880 X	1385	-0-	-1495	-0-	106	1	1279	2	N	-0-				2
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	1	1		1
01	2325 X	83	-0-	-2242	-0-	5	1	78	2	N	-0-				1

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044				
M	ALLOW CODE	GAS 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	23981 X	4603	-0-	-19378	-0-	376	1	4227	2	N	-0-		44
09	3450 X	1704	-0-	-1746	-0-	161	1	1543	2	N	-0-		44
10	3565 X	852	-0-	-2713	-0-	68	1	728	2	N	51		95
11	4440 X	779	-0-	-3661	-0-	56	9						
12	4588 X	1600	-0-	-2988	-0-	43	1	527	2	N	190	184 1	101
01	4588 X	141	-0-	-4447	-0-	209	9						
						85	1	1490	2	N	23	3 1	120
						25	9						
						8	1	133	2	N	-0-		120

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084				
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	239	1	2685	2	N	-0-		89
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	269	1	2569	2	N	-0-		89
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	253	1	2711	2	N	-0-		89
11	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	195	1	2367	2	N	-0-		89
12	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	152	1	2671	2	N	6	5 1	90
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	7	9						
						155	1	2516	2	N	-0-		90

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	1	1 8	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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		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-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	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-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
 CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14728 - 14804

08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON	
MARATHON OIL COMPANY				525380					
MARSHALL "A"				WELL #: 5	RRCID -> 119924	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH 13800	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL "A"				WELL #: 1 X	RRCID -> 121529	COMPL. DATE 06/09/1986	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 14750 - 15200	
08	10757 X	10584	-0-	-173	-0-	10584 2	N	-0-	-0-
09	10380 X	10100	-0-	-280	-0-	10100 2	N	-0-	-0-
10	10726 X	10442	-0-	-284	-0-	10442 2	N	-0-	-0-
11	10380 X	10084	-0-	-296	-0-	10084 2	N	-0-	-0-
12	10571 X	10413	-0-	-158	-0-	10413 2	N	-0-	-0-
01	10571 X	9949	-0-	-622	-0-	9949 2	N	-0-	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715					
DUBOIS				WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 15420 - 15228	
08	5394 X	2919	-0-	-2475	-0-	2919 2	N	-0-	-0-
09	4920 X	2703	-0-	-2217	-0-	2703 2	N	-0-	-0-
10	5084 X	2342	-0-	-2742	-0-	2342 2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2006	-0-	-814	-0-	2006 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2358	-0-	-556	-0-	2358 2	N	-0-	-0-
*01	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2	N	-0-	-0-

UNDERWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 15278 - 15453	
08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	24187 2	N	-0-	-0-
09	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	23582 2	N	-0-	-0-
10	22134 X	20484	-0-	-1650	-0-	20484 2	N	-0-	-0-
11	21420 X	20937	-0-	-483	-0-	20937 2	N	-0-	-0-
12	22134 X	19638	-0-	-2496	-0-	19638 2	N	-0-	-0-
*01	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	22406 2	N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380		CAPACITY		CNTY: LEON	
CORBY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216977	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 15570	PERF. 15078 - 15454	
08	6510 X	5614	-0-	-896	-0-	5614 2	N	-0-	-0-
09	6300 X	5329	-0-	-971	-0-	5329 2	N	-0-	-0-
10	5828 X	5695	-0-	-133	-0-	5695 2	N	-0-	-0-
11	5640 X	4797	-0-	-843	-0-	4797 2	N	-0-	-0-
*12	5828 X	1622	-0-	-4206	-0-	1622 2	N	-0-	-0-
01	5611 X	58	-0-	-5553	-0-	58 2	N	-0-	-0-

MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF. 15148 - 15320	
08	8835 X	8045	-0-	-790	-0-	8045 2	N	-0-	-0-
09	8550 X	8146	-0-	-404	-0-	8146 2	N	-0-	-0-
10	8835 X	8743	-0-	-92	-0-	8743 2	N	-0-	-0-
11	8460 X	7976	-0-	-484	-0-	7976 2	N	-0-	-0-
*12	8432 X	8039	-0-	-393	-0-	8039 2	N	-0-	-0-
*01	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928 2	N	-0-	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380								
JOHNSON, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452		
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	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			-0-
09	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			-0-
10	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			-0-
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			-0-
*12	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			-0-
*01	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			-0-

CORBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354		
08	22537 X	19318	-0-	-3219	-0-	19318	2			-0-
09	20520 X	18797	-0-	-1723	-0-	18797	2			-0-
10	21204 X	20725	-0-	-479	-0-	20725	2			-0-
11	20520 X	19079	-0-	-1441	-0-	19079	2			-0-
*12	20460 X	18755	-0-	-1705	-0-	18755	2			-0-
01	19437 X	18956	-0-	-481	-0-	18956	2			-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474		
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-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 8		RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338		
08	31651 X	30704	-0-	-947	-0-	30704	2			-0-
09	30630 X	29919	-0-	-711	-0-	29919	2			-0-
10	30721 X	29805	-0-	-916	-0-	29805	2			-0-
11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			-0-
*12	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	31039	2			-0-
01	30907 X	29879	-0-	-1028	-0-	29879	2			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC		676024		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289		
JOHNSON AB		WELL #: 1								
08	8370 X	5524	-0-	-2846	-0-	5524	2			-0-
09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			-0-
10	6975 X	6790	-0-	-185	-0-	6790	2			-0-
11	6750 X	6133	-0-	-617	-0-	6133	2			-0-
12	8928 X	6839	-0-	-2089	-0-	6839	2			-0-
01	8928 X	7568	-0-	-1360	-0-	7568	2			-0-

JOHNSON AB		WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246		
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF. 15380 - 15400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15927	2	N	-0-			-0-
09		17790 X	15472	-0-	-2318	-0-	15472	2	N	-0-			-0-
10		18166 X	15454	-0-	-2712	-0-	15454	2	N	-0-			-0-
11		16710 X	14820	-0-	-1890	-0-	14820	2	N	-0-			-0-
12		16802 X	15052	-0-	-1750	-0-	15052	2	N	-0-			-0-
01		15996 X	13860	-0-	-2136	-0-	13860	2	N	-0-			-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		11811 X	4633	-0-	-7178	-0-	4633	3	N	-0-			272
09		24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	3	N	-0-			272
10		24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3	N	-0-			272
11		24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	24603	3	N	1	193	1	80
12		26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	3	N	-0-			80
*01		19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3	N	-0-			80

C. W. RESOURCES, INC. 121085													
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	3749	2	88	9	Y	80	158
09		5760 X	3045	-0-	-2715	-0-	3012	2	33	9	Y	30	188
10		5952 X	1086	-0-	-4866	-0-	1073	2	13	9	Y	12	26
11		5130 X	2547	-0-	-2583	-0-	2523	2	24	9	Y	22	48
12		4898 X	3495	-0-	-1403	-0-	3423	2	72	9	Y	65	113
01		3844 X	3474	-0-	-370	-0-	3432	2	42	9	Y	38	151

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		837 N	474	-0-	-363	-0-	467	2	7	9	Y	6	137
09		720 N	549	-0-	-171	-0-	541	2	8	9	Y	7	144
10		1209 N	967	-0-	-242	-0-	961	2	6	9	Y	5	149
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2	151
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	166
01		961 N	951	-0-	-10	-0-	930	2	21	9	Y	19	185

KEATING ENERGY, INC. 453142													
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	91
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	81

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
FOWLER, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7128 - 7138

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-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710								
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14190 - 14378

08	INC G-10	5014	-0-	5014	5014	5014 3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	5784	-0-	5784	10798	5784 3		N	-0-			-0-
10	16071	5273	-0-	-10798	-0-	5273 3		N	-0-			-0-
11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4723 3		N	-0-			-0-
12	5983 #	5335	-0-	-648	-0-	5335 3		N	-0-			-0-
01	5983 #	5166	-0-	-817	-0-	5166 3		N	-0-			-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				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	217714	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	6146 - 6150

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-

PRIME OPERATING COMPANY				677770								
RUDMAN, M. B.- MCLEROY		WELL #:		1	RRCID ->	234835	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6068 - 6152

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

BUFFALO, SOUTH (B)		//CONT.//		13066 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HOPSON, W. T.		WELL #:		1N	RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6058 - 6105
08	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-
09	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
10	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
11	2010 #	1611	-0-	-399	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
12	2077 #	1912	-0-	-165	-0-	1912	2		N	-0-		-0-
01	2077 #	1422	-0-	-655	-0-	1422	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145 - 6190
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
11	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2		N	-0-		-0-
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2		N	-0-		-0-
01	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2		N	-0-		-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
08	9018 R	9018	-0-	-0-	-0-	8970	2	48 9	N	44	164 1	5 8 50
09	9510	9367	-0-	-143	-0-	9314	2	53 9	N	48	4 8	94
10	9827	9512	-0-	-315	-0-	9466	2	46 9	N	42		136
11	10328	10328	-0-	-0-	-0-	10276	2	52 9	N	47	151 1	1 8 31
12	9760 R	9760	-0-	-0-	-0-	9710	2	50 9	N	45	1 8	75
*01	9672 #	9356	-0-	-316	-0-	9330	2	26 9	N	24		99

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LETI GROUP INC				497850								
JONES, A. -A-		WELL #:		A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5907 - 5911
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-

JONES, A., -B-		WELL #:		3	RRCID ->	015403	COMPL. DATE	02/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5929 - 5939
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
TAYLOR, O. K.		WELL #:		2	RRCID ->	039876	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5874 - 5884
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2		N	-0-		-0-
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-		-0-
01	744 N	529	-0-	-215	-0-	529	2		N	-0-		-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	694	-0-	-298	-0-	694	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	463	1	3433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5160 X	3101	-0-	-2059	-0-	458	1	2643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	2874	-0-	-2458	-0-	362	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	3335	-0-	-1825	-0-	443	1	2892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	615	1	3475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3906 X	3243	-0-	-663	-0-	287	1	2956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 X	250	-0-	-122	-0-	30	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 X	201	-0-	-99	-0-	30	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 X	155	-0-	-465	-0-	19	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 X	250	-0-	-350	-0-	33	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 X	293	-0-	-327	-0-	44	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18

BURLESON HILL (PETTIT)		//CONT.//		13620 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 2	Y	-0-		31
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 1	279 2	Y	5		36
							6 9					
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	211 2	Y	-0-		36
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 1	320 2	Y	-0-		36
12		310 N	158	-0-	-152	-0-	1 1	151 2	Y	5		41
							6 9					
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	281 2	Y	-0-		41

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
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		310 N	287	-0-	-23	-0-	3 1	284 2	Y	-0-		53
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	1 1	250 2	Y	5		58
							6 9					
10		341 N	115	-0-	-226	-0-	1 1	114 2	Y	-0-		58
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 2	Y	-0-		58
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	1 1	183 2	Y	5	1 8	62
							6 9					
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	305 2	Y	-0-		62

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
09		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
11		2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1191	-0-	-483	-0-	1191 2		N	-0-		-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
08		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12058 2		Y	-0-		-0-
09		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2		Y	-0-		-0-
10		8525 X	8349	-0-	-176	-0-	8349 2		Y	-0-		-0-
11		9270 X	8527	-0-	-743	-0-	8527 2		Y	-0-		-0-
12		9579 X	6997	-0-	-2582	-0-	6997 2		Y	-0-		-0-
01		9579 X	8470	-0-	-1109	-0-	8470 2		Y	-0-		-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776
08		13857 X	12092	-0-	-1765	-0-	12091 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 2		Y	-0-		-0-
10		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271 2		Y	-0-		-0-
11		13410 X	12000	-0-	-1410	-0-	12000 2		Y	-0-		-0-
12		13857 X	11301	-0-	-2556	-0-	11301 2		Y	-0-		-0-
01		13857 X	12206	-0-	-1651	-0-	12206 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
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	AMT	CODE
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-

CADDO CREEK (JAMES LIME)		14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	43
09	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	43
10	496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2	N	-0-	43
11	750 #	122	-0-	-628	-0-	122	2	N	-0-	43
12	1023 #	224	-0-	-799	-0-	224	2	N	-0-	43
01	1023 #	83	-0-	-940	-0-	83	2	N	-0-	43

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
SKILES GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	251290	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11432 - 14031
08	4805 X	3598	-0-	-1207 B	-52912	3598	2	N	-0-	-0-
09	4650 X	2857	-0-	-1793 B	-52912	2857	2	N	-0-	-0-
10	4805 X	3241	-0-	-1564 B	-52912	3241	2	N	-0-	-0-
11	4650 X	4222	-0-	-428 B	-52912	4222	2	N	-0-	-0-
12	3596 X	849	-0-	-2747 B	-52912	849	2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3956	-0-	360 B	-52552	3956	2	N	-0-	-0-

LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11406 - 13834	
08	3100 X	2710	-0-	-390 B	-20937	2710	2	N	-0-	-0-	
09	3000 X	2756	-0-	-244 B	-20937	2756	2	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2707	-0-	-300 B	-20937	2707	2	N	-0-	-0-	
11	2850 X	2582	-0-	-268 B	-20937	2582	2	N	-0-	-0-	
12	2852 N	2765	-0-	-87 B	-20937	2765	2	N	-0-	-0-	
01	2697 N	2693	-0-	-4 B	-20937	2693	2	N	-0-	-0-	

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11442 - 13562	
08	5053 X	4194	-0-	-859 B	-14536	4194	2	N	-0-	-0-	
09	4890 X	4327	-0-	-563 B	-14536	4327	2	N	-0-	-0-	
10	4991 X	4242	-0-	-749 B	-14536	4242	2	N	-0-	-0-	
11	4710 X	3914	-0-	-796 B	-14536	3914	2	N	-0-	-0-	
12	4774 X	4217	-0-	-557 B	-14536	4217	2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	4475	-0-	11 B	-14525	4475	2	N	-0-	-0-	

MOSS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10707 - 11492	
08	2511 X	1982	-0-	-529 B	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	
09	2370 X	1311	-0-	-1059 B	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
10	2356 X	1848	-0-	-508 B	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	
11	1920 N	957	-0-	-963 B	-0-	957	2	N	-0-	-0-	
12	1364 N	558	-0-	-806 B	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
01	1860 N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2	N	-0-	-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
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	4991 X	4024	-0-	-967 B	-352875	4024 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3887	-0-	-943 B	-352875	3887 2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4154	-0-	-527 B	-352875	4154 2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3413	-0-	-487 B	-352875	3413 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2261	-0-	-1769 B	-352875	2261 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	1457	-0-	-2697 B	-352875	1457 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	2635 X	2686	-0-	51 B	-11024	2686 2		N	-0-			-0-
09	2550 X	3011	-0-	461 B	-10563	3011 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2902	-0-	267 B	-10296	2902 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	3106	-0-	556 B	-9740	3106 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2799	-0-	164 B	-9576	2799 2		N	-0-			-0-
01	2635 X	2745	-0-	110 B	-9466	2745 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	1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1437	-0-	-392 B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
*01	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410				
08	2666 N	2485	-0-	-181 B	-38324	2485 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1792	-0-	-518 B	-38324	1792 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	1745	-0-	-766 B	-38324	1745 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1023	-0-	-1377 B	-38324	1023 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	601	-0-	-1259 B	-38324	601 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	496	-0-	-1240 B	-38324	496 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486				
08	2883 X	2561	-0-	-322 B	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2328	-0-	-462 B	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2340	-0-	-543 B	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2081	-0-	-409 B	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061 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	3348 X	3119	-0-	-229 B	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2924	-0-	-316 B	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2980	-0-	-337 B	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2884	-0-	-206 B	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2874	-0-	-319 B	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2812	-0-	-319 B	-0-	2812 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
08	2666 N	2151	-0-	-515 B	-1742	2151 2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2513	-0-	-7 B	-1742	2513 2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2391	-0-	-151 B	-1742	2391 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	2370	-0-	300 B	-1442	2370 2		N	-0-			-0-
12	2604 N	2373	-0-	-231 B	-1442	2373 2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2364	-0-	-23 B	-1442	2364 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644						
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	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
10	2573	N	2353	-0-	-220	B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	1721	-0-	-769	B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	1591	-0-	-827	B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	1325	-0-	-1031	B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11174 - 12910						
08	4185	X	3627	-0-	-558	B	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3300	-0-	-750	B	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
10	4030	X	3141	-0-	-889	B	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3128	-0-	-502	B	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	2742	-0-	-885	B	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	2484	-0-	-1143	B	-0-	2484	2			N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552						
08	2263	N	2252	-0-	-11	B	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241	B	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
11	2190	N	1428	-0-	-762	B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	2058	-0-	-329	B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1797	-0-	-187	B	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110						
08	6622	X	6622	-0-	-0-	B	-0-	6620	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	6226	X	6226	-0-	-0-	B	-0-	6224	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	6262	X	5480	-0-	-782	B	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5665	-0-	-395	B	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
12	6382	X	6382	-0-	-0-	B	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	5556	-0-	-706	B	-0-	5556	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)		15053 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
MARATHON OIL COMPANY		525380														
HULSEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589 - 14734						
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-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)															
GOLDSTON OIL CORPORATION															
CARTER-BLOXOM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549															
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	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	558 1	32174 3	N	91	167 1	1 8	78			
09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	100 9	28638 3	N	49	1 8		126			
10	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	54 9	31131 3	N	58			184			
11	31770 X	30530	-0-	-1240	-0-	64 9	29924 3	N	60	174 1		70			
12	32829 X	27087	-0-	-5742	-0-	66 9	26500 3	N	43	1 8		112			
*01	32829 X	27531	-0-	-5298	-0-	47 9	26922 3	N	79			191			
						87 9									

CENTERVILLE, SE.															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
ALBRECHT, M.															
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490															
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	2077	1256	-0-	-821	-0-	75 1	1181 2	N	-0-			107			
09	2010	1871	-0-	-139	-0-	114 1	1757 2	N	-0-			107			
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	171 1	2306 2	N	-0-			107			
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	144 1	1820 2	N	-0-			107			
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	172 1	1994 2	N	-0-			107			
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	180 1	2085 2	N	-0-			107			

ALBRECHT, M.															
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505															
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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31 1	496 2	N	-0-			64			
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	31 1	468 2	N	-0-			64			
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	36 1	474 2	N	-0-			64			
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	28 1	357 2	N	-0-			64			
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	18 1	215 2	N	-0-			64			
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	33 1	374 2	N	-0-			64			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
LUNDY															
WELL #: 1H RRCID -> 271081 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10190 - 14060															
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	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-			

VERITAS ENERGY, LLC															
MILLER-BALCOM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043															
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	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-			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
VERITAS ENERGY, LLC		//CONT.// 884589													
CARROLL, INA K. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	DLQ G-10	367	-0-	367	2436	360	2	7	9	Y	6				91
09	DLQ G-10	323	-0-	323	2759	319	2	4	9	Y	4	16	1		79
10	DLQ G-10	337	-0-	337	3096	329	2	8	9	Y	7				86
11	DLQ G-10	322	-0-	322	3418	316	2	6	9	Y	5	18	1		73
12	DLQ G-10	332	-0-	332	3750	322	2	10	9	Y	9				82
01	DLQ G-10	246	-0-	246	3996	239	2	7	9	Y	6				88

CARROLL, INA K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035					
08	DLQ G-10	22	-0-	22	128	22	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	150	22	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	170	20	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	194	24	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	217	23	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	238	21	2			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	1412	-0-	1412	10316	1383	2	29	9	Y	26				51
09	DLQ G-10	1685	-0-	1685	12001	1650	2	35	9	Y	32	81	1		2
10	DLQ G-10	1429	-0-	1429	13430	1393	2	36	9	Y	33				35
11	DLQ G-10	1382	-0-	1382	14812	1334	2	48	9	Y	44	78	1		1
12	DLQ G-10	1318	-0-	1318	16130	1277	2	41	9	Y	37				38
01	DLQ G-10	1341	-0-	1341	17471	1298	2	43	9	Y	39				77

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506			
08	2201 N	1285	-0-	-916	-0-	54	1	1196	2	N	32				180
09	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1332	2	N	-0-				180
10	3100 N	3392	-0-	292	292	146	1	3246	2	N	-0-				180
11	2466 N	2174	-0-	-292	-0-	94	1	2080	2	N	-0-				180
12	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	2	N	-0-				180
01	2201 X	1702	-0-	-499	-0-	71	1	1587	2	N	40				220
						44	9								

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636					
08	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	107	1	2380	2	N	83				245
09	2910 X	2503	-0-	-407	-0-	104	1	2321	2	N	71	196	1		120
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2837	2	N	118				238
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	28	199	1		67
12	3007 X	1734	-0-	-1273	-0-	31	9	1659	2	N	-0-				67
01	3007 X	2635	-0-	-372	-0-	113	1	2522	2	N	-0-				67

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				75
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				75
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-				75
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				75
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				75
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				75

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
PILLANS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10378 - 10465	
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	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	139 1	3086 2		N	89			242
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	98 9 146 1	3251 2		N	1	176 1		67
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1 9 157 1	3488 2		N	-0-			67
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	154 1	3432 2		N	20			87
12	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	22 9 98 1	2170 2		N	70			157
01	3162 X	3105	-0-	-57	-0-	77 9 131 1	2918 2		N	51			208
						56 9							
KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10451 - 10695	
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	30 1	664 2		N	17			190
09	1050 N	933	-0-	-117	-0-	19 9 39 1	863 2		N	28			218
10	1085 N	832	-0-	-253	-0-	31 9 36 1	795 2		N	1	189 1		30
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1 9 53 1	1170 2		N	-0-			30
12	961 N	536	-0-	-425	-0-	23 1	513 2		N	-0-			30
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	844 2		N	-0-			30
WHEELER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10423 - 10620	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	6 1	141 2		N	-0-			203
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2		N	1	174 1		30
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 9 9 1	200 2		N	-0-			30
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2		N	-0-			30
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	4 1	96 2		N	-0-			30
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	7 1	151 2		N	-0-			30
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-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
EMERSON GAS UNIT II			WELL #:	1	RRCID ->	241174	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10402 - 10634	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2		N	96	184 1		120
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	106 9 1 1	28 2		N	-0-			120
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	1 1	30 2		N	-0-			120
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	3 1	76 2		N	-0-			120
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2		N	-0-			120
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			120

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
PILLANS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 241811	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 10351 - 10506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1738	-0-	-370	-0-	74 1 22 9	1642 2	N	20		120
09	2070 N	1860	-0-	-210	-0-	79 1 33 9	1748 2	N	30		150
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76 1 78 9	1694 2	N	71	191 1	30
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	90 1 58 9	2001 2	N	53		83
12	1922 N	1366	-0-	-556	-0-	57 1 41 9	1268 2	N	37		120
01	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	71 1 39 9	1588 2	N	35		155

WATKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 245128	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 9615 - 9875	
08	3379 X	1504	-0-	-1875	-0-	1503 2	1 9	N	1		128
09	3270 X	1653	-0-	-1617	-0-	1653 2		N	-0-		128
10	3007 X	1836	-0-	-1171	-0-	1826 2	10 9	N	9		137
11	1590 X	273	-0-	-1317	-0-	273 2		N	-0-		137
12	1705 X	312	-0-	-1393	-0-	312 2		N	-0-		137
01	1829 X	726	-0-	-1103	-0-	726 2		N	-0-		137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 10282 - 10428	
08	5115 X	4452	-0-	-663	-0-	190 1 45 9	4217 2	N	41		188
09	4950 X	4300	-0-	-650	-0-	181 1 96 9	4023 2	N	87	172 1	103
10	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	181 1 143 9	4029 2	N	130		233
11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	199 1 25 9	4415 2	N	23	179 1	77
12	4464 X	2935	-0-	-1529	-0-	126 1	2809 2	N	-0-		77
01	4464 X	3767	-0-	-697	-0-	162 1 6 9	3599 2	N	5		82

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		5

VERITAS ENERGY, LLC				884589							
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE	08/03/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6967 - 6987	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
VERITAS ENERGY, LLC		884589										
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B		WELL #: 1			RRCID -> 090808		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		-0-

HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1			RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380 2	7 9	N	6			91
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	345 2	2 9	N	2			93
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	3 9	N	3			96
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210 2	4 9	N	4			100
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199 2	7 9	N	6			106
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			106

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B		WELL #: 1			RRCID -> 091253		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733			
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-

SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850			
08	310 N	116	-0-	-194	-0-	114 2	2 9	N	2			101
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	146 2	1 9	N	1			102
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2			104
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	N	1			105
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	663 2	23 9	N	21			126
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			126

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428 2	11 9	Y	10			63
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445 2	7 9	Y	6			69
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	441 2	15 9	Y	14			83
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	415 2	21 9	Y	19			102
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	370 2	30 9	Y	27			129
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	438 2	21 9	Y	19			148

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE			18858 050 083268			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON		
WELL #:			RRCID -> 239038			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. MANN, S.			147715			RRCID -> 191295			COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228		
08	1612 X	1139	-0-	-473	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09	1260 X	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
11	1260 X	728	-0-	-532	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12	1240 X	149	-0-	-1091	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, E.			WELL #:			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-

CITY OF CLEBURNE			WELL #:			RRCID -> 193545			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154		
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 #:			RRCID -> 194838			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254		
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-

CHILDRESS, B.F.			WELL #:			RRCID -> 194928			COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
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			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	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-

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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-		-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2	N	-0-		-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-		-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	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-

SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 7509 - 9134	
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-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036	
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-

 CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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-

 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	INC G-10	11725	-0-	11725	11725	11725	2			N	-0-			-0-
*09	INC G-10	10716	-0-	10716	22441	7859	2	2857	5	N	-0-			-0-
*10	INC G-10	11690	-0-	11690	34131	8238	2	3452	5	N	-0-			-0-
*11	43573 X	9442	-0-	-34131		8322	2	1120	5	N	-0-			-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-		5149	2	327	5	N	-0-			-0-
01	4650 X	3784	-0-	-866		3784	2			N	-0-			-0-

 MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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-

 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				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166	
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		930 X	725	-0-	-205	-0-	15	1	710	2	N	-0-
09		900 X	724	-0-	-176	-0-	14	1	710	2	N	-0-
10		930 X	816	-0-	-114	-0-	15	1	801	2	N	-0-
11		780 X	682	-0-	-98	-0-	12	1	670	2	N	-0-
12		744 X	595	-0-	-149	-0-	10	1	585	2	N	-0-
01		806 X	669	-0-	-137	-0-	11	1	658	2	N	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: JOHNSON				
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195	
08		1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2		N	-0-	-0-
09		1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
10		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	-0-
11		1530 X	1483	-0-	-47	-0-	1483	2		N	-0-	-0-
12		1581 X	1458	-0-	-123	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
01		1581 X	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		N	-0-	-0-

TERVITA, LLC				844072				CNTY: JOHNSON				
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
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-	-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-

COIT (NACATOCH)				19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FALLS				
DUKE GAS CORPORATION				230765								
MCDAVID, DAWN Q.		WELL #:		2	RRCID ->	066210	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1096 - 1103	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LONG		WELL #:		1	RRCID ->	072366	COMPL. DATE	07/16/1977	TOTAL DEPTH	867	PERF. 724 - 729	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.// 19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.// 230765											
MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

SUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-

GUNTER		WELL #: 5		RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	-0-		-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FALLS					
IPACT				425810									
KILPATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	133031	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	961 PERF. 893 - 896			
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	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-

COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
DUKE GAS CORPORATION				230765									
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425 PERF. 421 - 425			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (SMACKOVER)				19947 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
COKER, W. H., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12497 PERF.12428 - 12491			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMO, N.E. (RODESSA)				19949 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391 PERF. 7890 - 7912			
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	1	N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	1	N	-0-			-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	1	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624									
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421 PERF.15834 - 16018			
08	1384		1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
09	227		227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	5552		5552	-0-	-0-	-0-	5552	3	N	-0-			-0-
11	10473		10473	-0-	-0-	-0-	10473	3	N	-0-			-0-
*12	9787		9787	-0-	-0-	-0-	9787	3	N	-0-			-0-
*01	9788		9788	-0-	-0-	-0-	9788	3	N	-0-			-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)		20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478								
ALDERMAN, J. ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 162257		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596		
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	713 N	626	-0-	-87	-0-	186 1	440 2	N	-0-	48
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	143 1	338 2	N	-0-	48
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	150 1	205 2	N	-0-	48
11	600 N	250	-0-	-350	-0-	79 1	171 2	N	-0-	48
12	496 N	120	-0-	-376	-0-	43 1	77 2	N	-0-	48
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	107 1	164 2	N	-0-	48

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532		
08	11390	11390	-0-	-0-	-0-	11390 3		N	-0-	-0-
09	9973	9973	-0-	-0-	-0-	9973 3		N	-0-	-0-
10	8618	7894	-0-	-724	-0-	7894 3		N	-0-	-0-
11	10896	10896	-0-	-0-	-0-	10896 3		N	-0-	-0-
*12	8879	8879	-0-	-0-	-0-	8879 3		N	-0-	-0-
*01	10169	10169	-0-	-0-	-0-	10169 3		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354		
08	3968 X	2216	-0-	-1752	-0-	22 1	2194 2	Y	-0-	39
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	41 1	4075 2	Y	-0-	39
10	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	36 1	3614 2	Y	-0-	39
11	3240 X	2677	-0-	-563	-0-	27 1	2650 2	Y	-0-	39
12	4061 X	3167	-0-	-894	-0-	31 1	3136 2	Y	-0-	39
01	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	34 1	3400 2	Y	-0-	39

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494		
08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	24 1	2413 2	Y	-0-	78
09	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	24 1	2414 2	Y	-0-	78
10	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	27 1	2743 2	Y	-0-	78
11	3210 X	2464	-0-	-746	-0-	24 1	2440 2	Y	-0-	78
12	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	18 1	1826 2	Y	-0-	78
*01	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	27 1	2728 2	Y	-0-	78

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	3720 X	3217	-0-	-503	-0-	32 1	3185 2	Y	-0-	72
09	3600 X	566	-0-	-3034	-0-	6 1	560 2	Y	-0-	72
10	3658 X	1506	-0-	-2152	-0-	15 1	1491 2	Y	-0-	72
11	3510 X	1160	-0-	-2350	-0-	11 1	1149 2	Y	-0-	72
12	3627 X	1513	-0-	-2114	-0-	15 1	1498 2	Y	-0-	72
*01	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	18 1	1812 2	Y	-0-	72

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	3379 X	21	-0-	-3358	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2778	-0-	-492	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
*01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720			
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		16
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		16
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		16
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		16
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		16
*01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		16

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374			
08	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
10	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
11	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
01	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	30	1	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634			
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		52
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		52
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		52
11	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		52
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		52
*01	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		52

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	T. A.	78	-0-	78	78	1	1	Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		2
12	78 X	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
08	4619 X	1402	-0-	-3217	-0-	14	1	Y	-0-		112
09	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	41	1	Y	-0-		112
10	4619 X	4147	-0-	-472	-0-	41	1	Y	-0-		112
11	4470 X	3903	-0-	-567	-0-	39	1	Y	-0-		112
12	4309 X	4070	-0-	-239	-0-	40	1	Y	-0-		112
01	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	38	1	Y	-0-		112

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-		22
09	14B2 EXT	6	-0-	6	9	6	2	Y	-0-		22
10	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	2	Y	-0-		22
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		22
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		22
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		22

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
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	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1 4427 2	Y	-0-		92
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1 3969 2	Y	-0-		92
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	40	1 4020 2	Y	-0-		92
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1 3755 2	Y	-0-		92
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1 3709 2	Y	-0-		92
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	38	1 3756 2	Y	-0-		92

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
08	T. A.	61	-0-	61	61	1	1 60 2	Y	-0-		12
09	T. A.	38	-0-	38	99	38	2 38 2	Y	-0-		12
10	T. A.	56	-0-	56	155	1	1 55 2	Y	-0-		12
11	192 X	37	-0-	-155	-0-	37	2 37 2	Y	-0-		12
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1 55 2	Y	-0-		12
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1 56 2	Y	-0-		12

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
08	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	28	1 2756 2	Y	-0-		18
09	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	26	1 2551 2	Y	-0-		18
10	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	26	1 2625 2	Y	-0-		18
11	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	25	1 2472 2	Y	-0-		18
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	27	1 2729 2	Y	-0-		18
*01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	29	1 2931 2	Y	-0-		18

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1 2900 2	Y	-0-		114
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1 2904 2	Y	-0-		114
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	30	1 3028 2	Y	1		115
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1 2931 2	Y	-0-		115
12	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	29	1 2940 2	Y	-0-		115
01	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	29	1 2932 2	Y	1		116

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
08	4433 X	3661	-0-	-772	-0-	36	1 3624 2	Y	1		58
09	4290 X	4078	-0-	-212	-0-	40	1 4038 2	Y	-0-		58
10	4309 X	4036	-0-	-273	-0-	40	1 3996 2	Y	-0-		58
11	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	38	1 3804 2	Y	-0-		58
12	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	39	1 3870 2	Y	-0-		58
01	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	39	1 3881 2	Y	-0-		58

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370	
08	4929 X	4579	-0-	-350	-0-	45	1 4534 2	Y	-0-		16
09	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	40	1 3964 2	Y	-0-		16
10	4867 X	2416	-0-	-2451	-0-	24	1 2392 2	Y	-0-		16
11	4560 X	3206	-0-	-1354	-0-	32	1 3174 2	Y	-0-		16
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	48	1 4837 2	Y	-0-		16
01	4588 X	2492	-0-	-2096	-0-	25	1 2467 2	Y	-0-		16

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 2	Y	-0-		20
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14 1	1414 2	Y	-0-		20
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	14 1	1386 2	Y	-0-		20
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	10 1	993 2	Y	-0-		20
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	8 1	818 2	Y	-0-		20
01	899 N	482	-0-	-417	-0-	5 1	477 2	Y	-0-		20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	32 1	3222 2	Y	-0-		19
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31 1	3132 2	Y	-0-		19
10	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	28 1	2840 2	Y	-0-		19
11	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	24 1	2443 2	Y	-0-		19
12	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	31 1	3068 2	Y	-0-		19
01	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	21 1	2148 2	Y	-0-		19

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412			
08	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	30 1	3027 2	Y	-0-		58
09	3060 X	2996	-0-	-64	-0-	30 1	2966 2	Y	-0-		58
10	3100 X	3067	-0-	-33	-0-	30 1	3037 2	Y	-0-		58
11	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	29 1	2910 2	Y	-0-		58
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	30 1	2966 2	Y	-0-		58
01	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	29 1	2921 2	Y	-0-		58

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	22 1	2196 2	Y	-0-		3
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	23 1	2277 2	Y	-0-		3
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	23 1	2253 2	Y	-0-		3
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	22 1	2233 2	Y	-0-		3
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	24 1	2379 2	Y	-0-		3
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	25 1	2533 2	Y	-0-		3

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808			
08	3689 X	1653	-0-	-2036	-0-	16 1	1637 2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	1354	-0-	-2216	-0-	13 1	1341 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	69	-0-	-3558	-0-	1 1	68 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	121	-0-	-2849	-0-	1 1	120 2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	340	-0-	-1551	-0-	3 1	337 2	Y	-0-		-0-
01	1643 X	251	-0-	-1392	-0-	2 1	249 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463			
08	3782 X	2727	-0-	-1055	-0-	27 1	2700 2	Y	-0-		10
09	3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	26 1	2621 2	Y	-0-		10
10	4030 X	2721	-0-	-1309	-0-	27 1	2694 2	Y	-0-		10
11	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-	27 1	2677 2	Y	-0-		10
12	3348 X	2635	-0-	-713	-0-	26 1	2609 2	Y	-0-		10
01	2728 X	2679	-0-	-49	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-		10

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771			
08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	31 1	3089 2	Y	-0-		30
09	3210 X	2984	-0-	-226	-0-	30 1	2954 2	Y	-0-		30
10	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	30 1	2983 2	Y	-0-		30
11	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	26 1	2628 2	Y	-0-		30
12	3162 X	530	-0-	-2632	-0-	5 1	525 2	Y	-0-		30
01	3131 X	391	-0-	-2740	-0-	4 1	387 2	Y	-0-		30

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	11 1	1075 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	13 1	1327 2	Y	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	12 1	1222 2	Y	-0-		-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12 1	1245 2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	446	-0-	-949	-0-	4 1	442 2	Y	-0-		-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	14 1	1406 2	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027			
08	T. A.	23	-0-	23	23	2 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	4	-0-	4	27	4 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-
11	58 X	31	-0-	-27	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39 1	3853 2	Y	-0-		49
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	47 1	4715 2	Y	-0-		49
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	48 1	4759 2	Y	-0-		49
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	45 1	4480 2	Y	-0-		49
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	46 1	4638 2	Y	-0-		49
*01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	45 1	4530 2	Y	-0-		49

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
08	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	43 1	4307 2	Y	-0-		67
09	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	41 1	4100 2	Y	-0-		67
10	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	41 1	4139 2	Y	-0-		67
11	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	38 1	3786 2	Y	-0-		67
12	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	34 1	3367 2	Y	-0-		67
01	4340 X	3015	-0-	-1325	-0-	30 1	2985 2	Y	-0-		67

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
08	5301 X	4901	-0-	-400	-0-	49 1	4852 2	Y	-0-		23
09	4980 X	4642	-0-	-338	-0-	46 1	4596 2	Y	-0-		23
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51 1	5065 2	Y	-0-		23
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	52 1	5152 2	Y	-0-		23
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	51 1	5149 2	Y	-0-		23
01	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	49 1	4877 2	Y	-0-		23

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399			
08	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-		5
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	35 1	3533 2	Y	-0-		5
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	37 1	3656 2	Y	-0-		5
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	36 1	3579 2	Y	-0-		5
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	35 1	3549 2	Y	-0-		5
*01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	36 1	3591 2	Y	-0-		5

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379			
08	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	19 1	1854 2	Y	-0-		3
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	18 1	1767 2	Y	-0-		3
10	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	17 1	1662 2	Y	-0-		3
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	16 1	1644 2	Y	-0-		3
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	18 1	1759 2	Y	-0-		3
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	20 1	1991 2	Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	2511 X	2344	-0-	-167	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-		18
09	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	22 1	2215 2	Y	-0-		18
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	26 1	2638 2	Y	-0-		18
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26 1	2585 2	Y	-0-		18
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	26 1	2644 2	Y	-0-		18
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	25 1	2538 2	Y	-0-		18

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546			
08	4681 X	4524	-0-	-157	-0-	45 1	4479 2	Y	-0-		20
09	4530 X	4348	-0-	-182	-0-	43 1	4305 2	Y	-0-		20
10	4619 X	4452	-0-	-167	-0-	44 1	4408 2	Y	-0-		20
11	4470 X	4178	-0-	-292	-0-	41 1	4137 2	Y	-0-		20
12	4526 X	4089	-0-	-437	-0-	40 1	4049 2	Y	-0-		20
01	4526 X	4150	-0-	-376	-0-	41 1	4109 2	Y	-0-		20

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402			
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45 1	4471 2	Y	-0-		12
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	46 1	4603 2	Y	-0-		12
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41 1	4094 2	Y	-0-		12
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	41 1	4107 2	Y	-0-		12
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	47 1	4650 2	Y	-0-		12
*01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	46 1	4639 2	Y	-0-		12

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	7 1	716 2	N	-0-		-0-
09	780 N	681	-0-	-99	-0-	7 1	674 2	N	-0-		-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	7 1	693 2	N	-0-		-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	8 1	764 2	N	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8 1	841 2	N	-0-		-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	8 1	785 2	N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
08	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	39 1	3873 2	Y	-0-		17
09	4410 X	3669	-0-	-741	-0-	36 1	3633 2	Y	-0-		17
10	4557 X	2276	-0-	-2281	-0-	23 1	2253 2	Y	-0-		17
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	39 1	3904 2	Y	-0-		17
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	44 1	4421 2	Y	-0-		17
*01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	44 1	4367 2	Y	-0-		17

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	20 1	2048 2	Y	-0-		-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	16 1	1649 2	Y	-0-		-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	18 1	1845 2	Y	-0-		-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	16 1	1579 2	Y	-0-		-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	14 1	1429 2	Y	-0-		-0-
*01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	18 1	1815 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	41 1	4104 2	Y	-0-		23
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	43 1	4275 2	Y	-0-		23
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	41 1	4087 2	Y	-0-		23
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	36 1	3630 2	Y	-0-		23
12	3596 X	2989	-0-	-607	-0-	30 1	2959 2	Y	-0-		23
*01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	36 1	3601 2	Y	-0-		23

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3007 X	2527	-0-	-480	-0-	25 1	2502 2	Y	-0-		-0-
09	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	23 1	2258 2	Y	-0-		-0-
10	2759 X	731	-0-	-2028	-0-	7 1	724 2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
08	2852 N	2425	-0-	-427	-0-	24 1	2401 2	Y	-0-		33
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	27 1	2712 2	Y	-0-		33
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	18 1	1765 2	Y	-0-		33
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	27 1	2681 2	Y	-0-		33
12	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	20 1	2049 2	Y	-0-		33
*01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	29 1	2941 2	Y	-0-		33

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	14 1	1415 2	Y	-0-		10
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	16 1	1630 2	Y	-0-		10
10	2770 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	2743 2	Y	-0-		10
11	3000 N	4364	-0-	1364	1364	43 1	4321 2	Y	-0-		10
12	3100 N	3926	-0-	826	2190	39 1	3887 2	Y	-0-		10
*01	3100 N	3921	-0-	821	3011	39 1	3882 2	Y	-0-		10

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
08	1798 N	699	-0-	-1099	-0-	7 1	692 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	596	-0-	-694	-0-	6 1	590 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	373	-0-	-960	-0-	4 1	369 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	263	-0-	-427	-0-	3 1	260 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	4 1	369 2	Y	-0-		-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	14 1	1363 2	Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
08	310 X	3	-0-	-307	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	90 X	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-		-0-
10	93 X	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11	60 X	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408			
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	21 1	2056 2	Y	-0-		-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	22 1	2169 2	Y	-0-		-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	22 1	2210 2	Y	-0-		-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	21 1	2105 2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	13 1	1277 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186			
08	10509 X	10220	-0-	-289	-0-	101 1	10119 2	Y	-0-		-0-
09	10170 X	8830	-0-	-1340	-0-	87 1	8743 2	Y	-0-		-0-
10	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	107 1	10724 2	Y	-0-		-0-
11	10080 X	6844	-0-	-3236	-0-	68 1	6776 2	Y	-0-		-0-
12	10416 X	6535	-0-	-3881	-0-	65 1	6470 2	Y	-0-		-0-
01	10509 X	10501	-0-	-8	-0-	104 1	10397 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		14 1	1355 2	Y	-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		13 1	1267 2	Y	-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		17 1	1669 2	Y	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		11 1	1118 2	Y	-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		17 1	1661 2	Y	-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		12 1	1167 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
08	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		55 1	5504 2	Y	-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		56 1	5596 2	Y	-0-
10	5363 X	5202	-0-	-161	-0-		52 1	5150 2	Y	-0-
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		53 1	5279 2	Y	-0-
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-		53 1	5294 2	Y	-0-
*01	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-		55 1	5541 2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478		
08	3813 X	3689	-0-	-124	-0-		37 1	3652 2	Y	17
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-		35 1	3514 2	Y	17
10	3813 X	3637	-0-	-176	-0-		36 1	3601 2	Y	17
11	3660 X	3488	-0-	-172	-0-		35 1	3453 2	Y	17
12	3720 X	3565	-0-	-155	-0-		35 1	3530 2	Y	17
01	3689 X	3574	-0-	-115	-0-		35 1	3539 2	Y	17

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251		
08	3906 X	3495	-0-	-411	-0-		35 1	3460 2	Y	18
09	3780 X	3212	-0-	-568	-0-		32 1	3180 2	Y	18
10	3906 X	3733	-0-	-173	-0-		37 1	3696 2	Y	18
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-		34 1	3391 2	Y	18
12	3782 X	3555	-0-	-227	-0-		35 1	3520 2	Y	18
01	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-		26 1	2556 2	Y	18

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296		
08	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-		123 1	12283 2	Y	-0-
09	11250 X	10464	-0-	-786	-0-		104 1	10360 2	Y	-0-
10	11625 X	9780	-0-	-1845	-0-		97 1	9683 2	Y	-0-
11	11250 X	9514	-0-	-1736	-0-		94 1	9420 2	Y	-0-
12	11625 X	10009	-0-	-1616	-0-		99 1	9910 2	Y	-0-
*01	11625 X	9713	-0-	-1912	-0-		96 1	9617 2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324		
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-		71 1	7058 2	Y	-0-
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		69 1	6892 2	Y	-0-
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-		67 1	6670 2	Y	-0-
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		64 1	6395 2	Y	-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-		67 1	6678 2	Y	-0-
*01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-		68 1	6753 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528										
JOHNSON "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 12352	PERF.11996	-	12188				
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	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			34
09	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-			34
10	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			34
11	3300 X	2463	-0-	-837	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-			34
12	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			34
01	3038 X	2160	-0-	-878	-0-	21	1	2138	2	Y	1			35
						1	9							

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 12585	PERF.12234	-	12436				
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-			-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	10	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1073	-0-	-217	-0-	11	1	1062	2	Y	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 13287	PERF.12735	-	13106				
08	1519 X	712	-0-	-807	-0-	7	1	705	2	Y	-0-			-0-
09	1470 X	1277	-0-	-193	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	1228	-0-	-136	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-			-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	13	1	1304	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	981	-0-	-352	-0-	10	1	971	2	Y	-0-			-0-
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 9	RRCID -> 176143	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 12870	PERF.12370	-	12662				
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			27
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			27
10	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			27
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			27
12	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			27
01	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-			27

MCADAMS "A"				WELL #: 11	RRCID -> 176144	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 12320	PERF.12371	-	12692				
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 176159	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12604	-	12963				
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)					NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					//CONT.// 24478 150											
WILLETT "A"					//CONT.// 020528											
WELL #:					2				RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117	
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		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-		
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	5 1	489 2	N	N	-0-			-0-		
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	9 1	867 2	N	N	-0-			-0-		
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	6 1	585 2	N	N	-0-			-0-		
12		496 N	348	-0-	-148	-0-	3 1	345 2	N	N	-0-			-0-		
01		868 N	255	-0-	-613	-0-	3 1	252 2	N	N	-0-			-0-		

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:				RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463	
08		3193 X	2950	-0-	-243	-0-	29 1	2921 2	Y	Y	-0-			27		
09		3090 X	2807	-0-	-283	-0-	28 1	2779 2	Y	Y	-0-			27		
10		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	29 1	2854 2	Y	Y	-0-			27		
11		2940 X	2883	-0-	-57	-0-	29 1	2854 2	Y	Y	-0-			27		
12		2945 X	2867	-0-	-78	-0-	28 1	2839 2	Y	Y	-0-			27		
*01		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	30 1	3021 2	Y	Y	-0-			27		

JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:				RRCID -> 176187		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	36 1	3550 2	Y	Y	-0-			-0-		
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	34 1	3433 2	Y	Y	-0-			-0-		
10		3472 X	2700	-0-	-772	-0-	27 1	2673 2	Y	Y	-0-			-0-		
11		3480 X	1417	-0-	-2063	-0-	14 1	1403 2	Y	Y	-0-			-0-		
12		3596 X	3035	-0-	-561	-0-	30 1	3005 2	Y	Y	-0-			-0-		
01		3596 X	489	-0-	-3107	-0-	5 1	484 2	Y	Y	-0-			-0-		

JOHNSON "A"					WELL #:				RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	336 2	Y	Y	-0-			-0-		
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 1	178 2	Y	Y	-0-			-0-		
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 1	222 2	Y	Y	-0-			-0-		
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229 2	Y	Y	-0-			-0-		
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	Y	Y	-0-			-0-		
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	216 2	Y	Y	-0-			-0-		

LANE "A"					WELL #:				RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
08		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	23 1	2297 2	Y	Y	-0-			54		
09		2340 N	1539	-0-	-801	-0-	15 1	1524 2	Y	Y	-0-			54		
10		2480 N	2228	-0-	-252	-0-	22 1	2206 2	Y	Y	-0-			54		
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	24 1	2413 2	Y	Y	-0-			54		
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	26 1	2622 2	Y	Y	-0-			54		
*01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	22 1	2229 2	Y	Y	-0-			54		

TURNER "A"					WELL #:				RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
08		1798 N	888	-0-	-910	-0-	9 1	879 2	Y	Y	-0-			18		
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	1971 2	Y	Y	-0-			18		
10		775 N	616	-0-	-159	-0-	6 1	610 2	Y	Y	-0-			18		
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26 1	2585 2	Y	Y	-0-			18		
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	27 1	2699 2	Y	Y	-0-			18		
*01		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	27 1	2705 2	Y	Y	-0-			18		

LAMBERT "A"					WELL #:				RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
08		4092 X	3153	-0-	-939	-0-	31 1	3122 2	Y	Y	-0-			-0-		
09		3960 X	3666	-0-	-294	-0-	36 1	3630 2	Y	Y	-0-			-0-		
10		3782 X	3705	-0-	-77	-0-	37 1	3668 2	Y	Y	-0-			-0-		
11		3600 X	3137	-0-	-463	-0-	31 1	3106 2	Y	Y	-0-			-0-		
12		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	35 1	3496 2	Y	Y	-0-			-0-		
01		3782 X	1914	-0-	-1868	-0-	19 1	1895 2	Y	Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 13		RRCID ->	176720	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10106 - 12256	
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	EOM BALANCE
08	3100 N	3541	-0-	441	441	35	1	3506	2	Y	-0-		95
09	3000 N	3792	-0-	792	1233	38	1	3754	2	Y	-0-		95
10	3100 N	4258	-0-	1158	2391	42	1	4216	2	Y	-0-		95
11	6337 X	3946	-0-	-2391	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-		95
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-		95
*01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-		95

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID ->	177151	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12467 - 12706			
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-		27
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-		27
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-		27
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-		27
12	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-		27
*01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	27	1	2703	2	Y	-0-		27

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID ->	177313	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13409	PERF.14040 - 15157			
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	91	1	9142	2	Y	-0-		-0-
09	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	Y	-0-		-0-
10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	90	1	9001	2	Y	-0-		-0-
11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	87	1	8733	2	Y	-0-		-0-
12	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	88	1	8813	2	Y	-0-		-0-
*01	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	89	1	8948	2	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID ->	177314	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12431 - 12716			
08	3100 N	3491	-0-	391	391	35	1	3456	2	Y	-0-		28
09	3000 N	2857	-0-	-143	248	28	1	2829	2	Y	-0-		28
10	2732 X	2484	-0-	-248	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-		28
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-		28
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-		28
*01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID ->	177318	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12230 - 12687			
08	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-		53
09	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-		53
10	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-		53
11	2970 X	2804	-0-	-166	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-		53
12	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-		53
01	2883 X	2845	-0-	-38	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-		53

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID ->	177320	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12019 - 12195			
08	5518 X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-		33
09	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	51	1	5072	2	Y	-0-		33
10	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-		33
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	53	1	5277	2	Y	-0-		33
12	5363 X	5197	-0-	-166	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-		33
01	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-		33

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID ->	177321	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	12592	PERF.12122 - 12411			
08	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-		15
09	3930 X	3748	-0-	-182	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-		15
10	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-		15
11	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-		15
12	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-		15
01	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-		15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 020528				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
		WELL #: 12				RRCID -> 177544				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-	1		
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-	1		
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-	1		
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-	1		
12		2821 X	2293	-0-	-528	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-	1		
01		2821 X	1729	-0-	-1092	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-	1		

MCADAMS "A"		WELL #: 8				RRCID -> 177551				COMPL. DATE 03/25/2000				TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990	
08		4650 X	3444	-0-	-1206	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-	-0-		
09		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-	-0-		
10		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	59	1	5946	2	Y	-0-	-0-		
11		4290 X	4074	-0-	-216	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-	-0-		
12		5890 X	3766	-0-	-2124	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-	-0-		
01		6014 X	3211	-0-	-2803	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-	-0-		

MCADAMS "A"		WELL #: 7				RRCID -> 177552				COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721	
08		3069 X	2765	-0-	-304	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-	11		
09		2940 X	2681	-0-	-259	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-	11		
10		3038 X	1988	-0-	-1050	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-	11		
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	11		
12		2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-	11		
*01		2759 X	2036	-0-	-723	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-	11		

TURNER "A"		WELL #: 5				RRCID -> 177553				COMPL. DATE 03/16/2000				TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612	
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-	33		
09		2430 X	2170	-0-	-260	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-	33		
10		2511 X	2178	-0-	-333	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-	33		
11		2430 X	1676	-0-	-754	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-	33		
12		2511 X	1173	-0-	-1338	-0-	12	1	1161	2	Y	-0-	33		
01		2511 X	2116	-0-	-395	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-	33		

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7				RRCID -> 177740				COMPL. DATE 03/29/2000				TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490	
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	2		
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	2		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	2		
11		108 X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-	2		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	2		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	2		

MCADAMS "A"		WELL #: 10				RRCID -> 177741				COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-	23		
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	-0-	23		
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	-0-	23		
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-	23		
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	-0-	23		
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-	23		

LAMBERT "A"		WELL #: 2				RRCID -> 177765				COMPL. DATE 04/20/2000				TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779	
08		341 N	135	-0-	-206	-0-	1	1	134	2	Y	-0-	27		
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	27		
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	2	1	244	2	Y	-0-	27		
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-	27		
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	27		
01		248 N	142	-0-	-106	-0-	1	1	141	2	Y	-0-	27		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	177766	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12075 - 12361		
M	O	GAS PROD	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	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4560 X	4210	-0-	-350	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	4294	-0-	-266	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4526 X	3761	-0-	-765	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177767	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12465 - 12726		
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177768	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	12965	PERF.12453 - 12787		
08	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	177769	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12345 - 12673		
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	2475	-0-	-105	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2635 N	2399	-0-	-236	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177772	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13521 - 13633		
08	558 N	393	-0-	-165	-0-	4	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	4	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	3	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	3	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	2	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	177931	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12602 - 12826		
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-	18	18
09	2370 N	1507	-0-	-863	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-	-0-	18
10	2325 N	1410	-0-	-915	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-	-0-	18
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-	-0-	18
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	2	Y	-0-	-0-	18
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-	-0-	18

MCADAMS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12678 - 13024		
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MCADAMS "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
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

WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908															
08		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			11
09		3030 X	2664	-0-	-366	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			11
10		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			11
11		3000 X	2655	-0-	-345	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			11
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-			11
*01		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756															
08		2356 N	1879	-0-	-477	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			7
09		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			7
10		2046 N	1783	-0-	-263	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			7
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			7
12		1829 N	1135	-0-	-694	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-			7
*01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377															
08		3875 X	3818	-0-	-57	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			-0-
09		3750 X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
10		3813 X	3252	-0-	-561	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-
11		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-			-0-
01		3813 X	3737	-0-	-76	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502															
08		3689 X	3597	-0-	-92	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	3270	-0-	-300	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10		3689 X	3444	-0-	-245	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	3279	-0-	-201	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
12		3596 X	3353	-0-	-243	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-			-0-
01		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138															
08		4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			18
09		3870 X	3488	-0-	-382	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			18
10		3131 X	2795	-0-	-336	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			18
11		2880 X	2643	-0-	-237	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-			18
12		3596 X	2022	-0-	-1574	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-			18
01		3596 X	9	-0-	-3587	-0-	9	2			Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835															
08		1550 X	1089	-0-	-461	-0-	11	1	1078	2	N	-0-			154
09		1500 X	967	-0-	-533	-0-	10	1	957	2	N	-0-			154
10		1488 X	788	-0-	-700	-0-	8	1	780	2	N	-0-			154
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	N	-0-			154
*01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524															
08		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-			85
09		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			85
10		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			85
11		3120 X	3003	-0-	-117	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			85
12		3317 X	2835	-0-	-482	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			85
01		3317 X	2935	-0-	-382	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			85

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
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	1178 N	912	-0-	-266	-0-	9 1	903 2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	810	-0-	-210	-0-	8 1	802 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	539	-0-	-515	-0-	5 1	534 2	Y	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	9 1	908 2	Y	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9 1	925 2	Y	-0-			-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	862 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332			
08	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	40 1	3977 2	Y	-0-			12
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43 1	4280 2	Y	-0-			12
10	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	40 1	4027 2	Y	-0-			12
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	39 1	3856 2	Y	1			13
						1 9						
12	4464 X	4164	-0-	-300	-0-	41 1	4123 2	Y	-0-			13
01	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	40 1	4013 2	Y	-0-			13

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616			
08	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	21 1	2147 2	Y	-0-			10
09	2130 N	1845	-0-	-285	-0-	18 1	1827 2	Y	-0-			10
10	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	19 1	1918 2	Y	-0-			10
11	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	20 1	1973 2	Y	-0-			10
12	1922 N	1345	-0-	-577	-0-	13 1	1332 2	Y	-0-			10
01	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	13 1	1306 2	Y	-0-			10

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181			
08	13051 X	11382	-0-	-1669	-0-	113 1	11269 2	Y	-0-			2
09	12630 X	9571	-0-	-3059	-0-	95 1	9476 2	Y	-0-			2
10	12958 X	12145	-0-	-813	-0-	120 1	12025 2	Y	-0-			2
11	12540 X	4132	-0-	-8408	-0-	41 1	4091 2	Y	-0-			2
12	12927 X	79	-0-	-12848	-0-	1 1	78 2	Y	-0-			2
01	12152 X	694	-0-	-11458	-0-	7 1	687 2	Y	-0-			2

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698			
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	48 1	4770 2	Y	-0-			6
09	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	44 1	4416 2	Y	-0-			6
10	4650 X	4597	-0-	-53	-0-	46 1	4551 2	Y	-0-			6
11	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	43 1	4331 2	Y	-0-			6
12	4650 X	3778	-0-	-872	-0-	37 1	3741 2	Y	-0-			6
01	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	45 1	4526 2	Y	-0-			6

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305			
08	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	17 1	1741 2	Y	-0-			15
09	2340 X	1165	-0-	-1175	-0-	12 1	1153 2	Y	-0-			15
10	2604 X	1448	-0-	-1156	-0-	14 1	1434 2	Y	-0-			15
11	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	20 1	2048 2	Y	-0-			15
12	2604 X	2286	-0-	-318	-0-	23 1	2263 2	Y	-0-			15
*01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	20 1	2045 2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721						
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	4123 X	3438	-0-	-685	-0-	-		34	1	3404	2	Y	-0-			25
09	3870 X	3273	-0-	-597	-0-	-		32	1	3241	2	Y	-0-			25
10	3720 X	3213	-0-	-507	-0-	-		32	1	3181	2	Y	-0-			25
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	-		29	1	2851	2	Y	-0-			25
12	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	-		28	1	2829	2	Y	-0-			25
01	3441 X	3131	-0-	-310	-0-	-		31	1	3100	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 11/26/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813						
08	4650 X	4106	-0-	-544	-0-	-		41	1	4065	2	Y	-0-			49
09	4500 X	3933	-0-	-567	-0-	-		39	1	3894	2	Y	-0-			49
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	-		40	1	3977	2	Y	-0-			49
11	4230 X	3911	-0-	-319	-0-	-		39	1	3872	2	Y	-0-			49
12	4216 X	3716	-0-	-500	-0-	-		37	1	3679	2	Y	-0-			49
01	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	-		38	1	3813	2	Y	-0-			49

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660						
08	5704 X	2755	-0-	-2949	-0-	-		27	1	2728	2	Y	-0-			44
09	5520 X	562	-0-	-4958	-0-	-		6	1	556	2	Y	-0-			44
10	5704 X	3224	-0-	-2480	-0-	-		32	1	3192	2	Y	-0-			44
11	4860 X	4195	-0-	-665	-0-	-		42	1	4153	2	Y	-0-			44
12	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-		50	1	5009	2	Y	-0-			44
*01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	-		56	1	5571	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181						
08	9114 X	289	-0-	-8825	-0-	-		3	1	273	2	Y	-0-			13
								13	3							
09	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-	-						Y	-0-			13
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-	-						Y	-0-			13
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	-						Y	-0-			13
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-		69	1	6855	2	Y	-0-			13
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	-		56	1	5586	2	Y	-0-			13
								630	3							

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687						
08	2604 X	2096	-0-	-508	-0-	-		21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	-		22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-		22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	-		19	1	1949	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	-		21	1	2052	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	-		20	1	1983	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234						
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-		57	1	5686	2	Y	-0-			54
09	5400 X	4987	-0-	-413	-0-	-		49	1	4938	2	Y	-0-			54
10	5580 X	3537	-0-	-2043	-0-	-		35	1	3502	2	Y	-0-			54
11	5400 X	3035	-0-	-2365	-0-	-		30	1	3005	2	Y	-0-			54
12	5580 X	4670	-0-	-910	-0-	-		46	1	4624	2	Y	-0-			54
01	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	-		52	1	5247	2	Y	-0-			54

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140				
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
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23 1	2305	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3079	-0-	79	79	30 1	3049	2	Y	-0-			-0-
10	2413	N	2334	-0-	-79	-0-	23 1	2311	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	19 1	1913	2	Y	-0-			-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	25 1	2460	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	831	-0-	-1215	-0-	8 1	823	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386				
08	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	49 1	4868	2	Y	-0-			50
09	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	49 1	4861	2	Y	1			51
10	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	1 9							
11	5190	X	3118	-0-	-2072	-0-	49 1	4890	2	Y	-0-			51
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-	31 1	3087	2	Y	-0-			51
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-			51

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022				
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	91 1	9106	2	Y	-0-			28
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	85 1	8503	2	Y	-0-			28
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	87 1	8677	2	Y	-0-			28
11	8280	X	8209	-0-	-71	-0-	81 1	8128	2	Y	-0-			28
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	86 1	8557	2	Y	-0-			28
*01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	85 1	8520	2	Y	-0-			28

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802				
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14 1	1423	2	Y	-0-			15
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	19 1	1923	2	Y	-0-			15
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	14 1	1415	2	Y	-0-			15
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9 1	947	2	Y	-0-			15
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4 1	358	2	Y	-0-			15
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	1 1	139	2	Y	-0-			15

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264				
08	8680	X	8444	-0-	-236	-0-	84 1	8360	2	Y	-0-			13
09	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	72 1	7186	2	Y	-0-			13
10	8618	X	8143	-0-	-475	-0-	81 1	8062	2	Y	-0-			13
11	8280	X	8218	-0-	-62	-0-	81 1	8137	2	Y	-0-			13
12	8432	X	8366	-0-	-66	-0-	83 1	8283	2	Y	-0-			13
01	8432	X	8348	-0-	-84	-0-	83 1	8265	2	Y	-0-			13

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329				
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23 1	2341	2	Y	-0-			2
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22 1	2157	2	Y	-0-			2
10	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	21 1	2147	2	Y	-0-			2
11	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	19 1	1938	2	Y	-0-			2
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23 1	2281	2	Y	-0-			2
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24 1	2435	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	21 1	2125 2	Y	-0-		42
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	21 1	2133 2	Y	-0-		42
10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	22 1	2164 2	Y	-0-		42
11	2070 N	1713	-0-	-357	-0-	17 1	1696 2	Y	-0-		42
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22 1	2204 2	Y	-0-		42
01	2201 N	1220	-0-	-981	-0-	12 1	1208 2	Y	-0-		42

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
08	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	35 1	3539 2	Y	-0-		-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	45 1	4511 2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	41 1	4144 2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	37 1	3739 2	Y	-0-		-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	42 1	4167 2	Y	-0-		-0-
*01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	41 1	4068 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774			
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	47 1	4653 2	Y	-0-		15
09	4560 X	4476	-0-	-84	-0-	44 1	4432 2	Y	-0-		15
10	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	45 1	4467 2	Y	-0-		15
11	4560 X	4170	-0-	-390	-0-	41 1	4129 2	Y	-0-		15
12	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	44 1	4399 2	Y	-0-		15
*01	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	44 1	4390 2	Y	-0-		15

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426			
08	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	43 1	4316 2	Y	-0-		24
09	4320 X	4041	-0-	-279	-0-	40 1	4001 2	Y	-0-		24
10	4464 X	4220	-0-	-244	-0-	42 1	4178 2	Y	-0-		24
11	4320 X	3910	-0-	-410	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-		24
12	4371 X	732	-0-	-3639	-0-	7 1	725 2	Y	-0-		24
*01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	45 1	4472 2	Y	-0-		24

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
08	6696 X	6575	-0-	-121	-0-	65 1	6510 2	Y	-0-		7
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	65 1	6526 2	Y	-0-		7
10	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	67 1	6684 2	Y	-0-		7
11	6360 X	6051	-0-	-309	-0-	60 1	5991 2	Y	-0-		7
12	6820 X	5311	-0-	-1509	-0-	53 1	5258 2	Y	-0-		7
01	6820 X	4922	-0-	-1898	-0-	49 1	4873 2	Y	-0-		7

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	77	-0-	77	77	1 1	76 2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	218	-0-	218	295	2 1	216 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
08	2511 N	2198	-0-	-313	-0-	22 1	2176 2	Y	-0-		152
09	2370 N	2239	-0-	-131	-0-	22 1	2217 2	Y	-0-		152
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	23 1	2274 2	Y	-0-		152
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21 1	2111 2	Y	-0-		152
12	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	22 1	2211 2	Y	-0-		152
*01	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	21 1	2107 2	Y	-0-		152

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103 2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73 2	Y	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578				
08	4898 X	1110	-0-	-3788	-0-	11	1	1099 2	Y	-0-		-0-
09	4740 X	2477	-0-	-2263	-0-	25	1	2452 2	Y	-0-		-0-
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	49	1	4862 2	Y	-0-		-0-
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778 2	Y	-0-		-0-
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642 2	Y	-0-		-0-
*01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	49	1	4922 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		2
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		2
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69 2	Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360				
08	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	36	1	3551 2	Y	-0-		40
09	3690 X	3480	-0-	-210	-0-	34	1	3446 2	Y	-0-		40
10	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	35	1	3460 2	Y	-0-		40
11	3600 X	3367	-0-	-233	-0-	33	1	3334 2	Y	-0-		40
12	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	34	1	3367 2	Y	-0-		40
*01	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	33	1	3335 2	Y	-0-		40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290				
08	6169 X	5969	-0-	-200	-0-	59	1	5910 2	Y	-0-		5
09	5970 X	5740	-0-	-230	-0-	57	1	5683 2	Y	-0-		5
10	6045 X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824 2	Y	-0-		5
11	5790 X	5585	-0-	-205	-0-	55	1	5530 2	Y	-0-		5
12	5983 X	5485	-0-	-498	-0-	54	1	5431 2	Y	-0-		5
01	5983 X	4574	-0-	-1409	-0-	45	1	4529 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360				
08	7471 X	6655	-0-	-816	-0-	66	1	6589 2	Y	-0-		-0-
09	7230 X	7100	-0-	-130	-0-	70	1	7030 2	Y	-0-		-0-
10	7440 X	6824	-0-	-616	-0-	68	1	6756 2	Y	-0-		-0-
11	7200 X	6220	-0-	-980	-0-	62	1	6158 2	Y	-0-		-0-
12	7440 X	6404	-0-	-1036	-0-	63	1	6341 2	Y	-0-		-0-
01	7347 X	6597	-0-	-750	-0-	65	1	6532 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955				
08	4588 X	4563	-0-	-25	-0-	45	1	4518 2	Y	-0-		12
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631 2	Y	-0-		12
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656 2	Y	-0-		12
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509 2	Y	-0-		12
12	4588 X	4399	-0-	-189	-0-	44	1	4355 2	Y	-0-		12
01	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	45	1	4510 2	Y	-0-		12

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	8618 X	8595	-0-	-23	-0-	85 1	8510 2	Y	-0-		-0-
09	8340 X	7689	-0-	-651	-0-	76 1	7613 2	Y	-0-		-0-
10	8215 X	7518	-0-	-697	-0-	74 1	7444 2	Y	-0-		-0-
11	8310 X	7678	-0-	-632	-0-	76 1	7602 2	Y	-0-		-0-
12	8587 X	7914	-0-	-673	-0-	78 1	7836 2	Y	-0-		-0-
01	8587 X	6450	-0-	-2137	-0-	64 1	6386 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
08	5332 X	5144	-0-	-188	-0-	51 1	5093 2	Y	-0-		-0-
09	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	49 1	4870 2	Y	-0-		-0-
10	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	49 1	4913 2	Y	-0-		-0-
11	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	47 1	4690 2	Y	-0-		-0-
12	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	46 1	4618 2	Y	-0-		-0-
*01	5146 X	4795	-0-	-351	-0-	47 1	4748 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
08	2108 N	885	-0-	-1223	-0-	9 1	876 2	Y	-0-		27
09	1860 N	820	-0-	-1040	-0-	8 1	812 2	Y	-0-		27
10	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	17 1	1659 2	Y	-0-		27
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	18 1	1827 2	Y	-0-		27
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	17 1	1722 2	Y	-0-		27
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	15 1	1512 2	Y	-0-		27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-	38 1	3842 2	Y	-0-		-0-
09	4290 X	3842	-0-	-448	-0-	38 1	3804 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3971	-0-	-307	-0-	39 1	3932 2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	3607	-0-	-533	-0-	36 1	3571 2	Y	-0-		-0-
12	4216 X	4036	-0-	-180	-0-	40 1	3996 2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	36 1	3607 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
08	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2441 2	Y	-0-		61
09	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	24 1	2428 2	Y	-0-		61
10	2480 N	2365	-0-	-115	-0-	23 1	2342 2	Y	-0-		61
11	2400 N	1061	-0-	-1339	-0-	11 1	1050 2	Y	-0-		61
12	2542 N	1203	-0-	-1339	-0-	12 1	1191 2	Y	-0-		61
01	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	13 1	1336 2	Y	-0-		61

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
08	9889 X	8952	-0-	-937	-0-	89 1	8863 2	Y	-0-		8
09	9570 X	8612	-0-	-958	-0-	85 1	8527 2	Y	-0-		8
10	9455 X	8319	-0-	-1136	-0-	82 1	8237 2	Y	-0-		8
11	9150 X	8051	-0-	-1099	-0-	80 1	7971 2	Y	-0-		8
12	9455 X	7187	-0-	-2268	-0-	71 1	7116 2	Y	-0-		8
01	8959 X	4449	-0-	-4510	-0-	44 1	4405 2	Y	-0-		8

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223			
08	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	32 1	3161 2	Y	-0-		36
09	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	32 1	3196 2	Y	-0-		36
10	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	27 1	2714 2	Y	-0-		36
11	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	25 1	2520 2	Y	-0-		36
12	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	27 1	2717 2	Y	-0-		36
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	29 1	2854 2	Y	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
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	5208 X	3352	-0-	-1856	-0-	33 1	3319 2	Y	-0-		8
09	5040 X	3540	-0-	-1500	-0-	35 1	3505 2	Y	-0-		8
10	4743 X	3369	-0-	-1374	-0-	33 1	3336 2	Y	-0-		8
11	4590 X	3029	-0-	-1561	-0-	30 1	2999 2	Y	-0-		8
12	3844 X	3017	-0-	-827	-0-	30 1	2987 2	Y	-0-		8
*01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48 1	4796 2	Y	-0-		8

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384			
08	8339 X	8105	-0-	-234	-0-	80 1	8025 2	Y	-0-		85
09	8040 X	7593	-0-	-447	-0-	75 1	7518 2	Y	-0-		85
10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	88 1	8775 2	Y	-0-		85
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	80 1	8039 2	Y	-0-		85
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	82 1	8198 2	Y	-0-		85
01	8339 X	8191	-0-	-148	-0-	81 1	8110 2	Y	-0-		85

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052			
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	38 1	3801 2	Y	-0-		-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	42 1	4216 2	Y	-0-		-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41 1	4069 2	Y	-0-		-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	38 1	3812 2	Y	-0-		-0-
12	3658 X	500	-0-	-3158	-0-	5 1	495 2	Y	-0-		-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660			
08	372 N	4	-0-	-368	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	1 1	76 2	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	356 2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	241 2	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 1	122 2	N	-0-		-0-
01	372 N	72	-0-	-300	-0-	1 1	71 2	N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	8 1	795 2	N	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	7 1	704 2	N	-0-		-0-
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	6 1	625 2	N	-0-		-0-
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	7 1	665 2	N	-0-		-0-
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	7 1	657 2	N	-0-		-0-
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	6 1	572 2	N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	2 1	189 2	Y	-0-		63
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14 1	1393 2	Y	-0-		63
10	3100 N	3465	-0-	365	365	34 1	3431 2	Y	-0-		63
11	2896 N	2531	-0-	-365	-0-	25 1	2506 2	Y	-0-		63
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	24 1	2435 2	Y	-0-		63
*01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	26 1	2557 2	Y	-0-		63

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
08	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	67 1	6676 2	N	-0-		-0-
09	5550 X	5119	-0-	-431	-0-	51 1	5068 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	4959	-0-	-1613	-0-	49 1	4910 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	4600	-0-	-1760	-0-	46 1	4554 2	N	-0-		-0-
12	6572 X	4886	-0-	-1686	-0-	48 1	4838 2	N	-0-		-0-
01	6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	50 1	4979 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924								
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-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374								
08	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	2996	-0-	-874	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	2898	-0-	-972	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	3800	-0-	-13	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-					-0-
*01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484								
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	9	1	909	2	Y	-0-					25
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					25
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					25
11	900 N	685	-0-	-215	-0-	7	1	678	2	Y	-0-					25
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	9	1	915	2	Y	-0-					25
01	837 N	827	-0-	-10	-0-	8	1	819	2	Y	-0-					25

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600								
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-					-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432								
08	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	80	1	7960	2	Y	-0-					23
09	7410 X	6988	-0-	-422	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-					23
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-					23
11	7410 X	7179	-0-	-231	-0-	71	1	7108	2	Y	-0-					23
12	7657 X	6980	-0-	-677	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-					23
01	7657 X	7054	-0-	-603	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208								
08	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-					2
09	4890 X	4645	-0-	-245	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-					2
10	4960 X	4860	-0-	-100	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					2
11	4680 X	4431	-0-	-249	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-					2
12	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-					2
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-					2

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609		
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	CODE	BALANCE
08	6510 X	4822	-0-	-1688	-0-	48 1	4774 2	Y	-0-			-0-
09	5760 X	5250	-0-	-510	-0-	52 1	5198 2	Y	-0-			-0-
10	5952 X	4425	-0-	-1527	-0-	44 1	4381 2	Y	-0-			-0-
11	5550 X	4430	-0-	-1120	-0-	44 1	4386 2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5267	-0-	-251	-0-	52 1	5215 2	Y	-0-			-0-
01	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	49 1	4945 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479		
08	4278 X	3591	-0-	-687	-0-	36 1	3555 2	Y	-0-			3
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	41 1	4058 2	Y	-0-			3
10	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	40 1	4013 2	Y	-0-			3
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39 1	3900 2	Y	-0-			3
12	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	38 1	3838 2	Y	-0-			3
01	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	37 1	3719 2	Y	-0-			3

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13232 - 13321		
08	6665 X	5889	-0-	-776	-0-	58 1	5831 2	Y	-0-			-0-
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	60 1	6036 2	Y	-0-			-0-
10	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	71 1	7106 2	Y	-0-			-0-
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	68 1	6786 2	Y	-0-			-0-
12	6293 X	4810	-0-	-1483	-0-	48 1	4762 2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	4003	-0-	-3189	-0-	40 1	3963 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39 1	3867 2	Y	-0-			40
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	33 1	3310 2	Y	-0-			40
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42 1	4236 2	Y	-0-			40
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38 1	3784 2	Y	-0-			40
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	38 1	3817 2	Y	-0-			40
*01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	35 1	3515 2	Y	-0-			40

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
08	6045 X	5746	-0-	-299	-0-	57 1	5689 2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	55 1	5492 2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	5639	-0-	-375	-0-	56 1	5583 2	Y	-0-			-0-
11	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	54 1	5364 2	Y	-0-			-0-
12	5735 X	5496	-0-	-239	-0-	54 1	5420 2	Y	20			20
01	5735 X	5037	-0-	-698	-0-	50 1	4987 2	Y	-0-			20

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
08	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	33 1	3283 2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3439	-0-	-191	-0-	34 1	3405 2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	36 1	3558 2	Y	-0-			-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	34 1	3447 2	Y	-0-			-0-
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	35 1	3539 2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3516	-0-	-80	-0-	35 1	3481 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
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	9269 X	8580	-0-	-689	-0-	85 1	8495 2	Y	-0-		-0-
09	8970 X	8967	-0-	-3	-0-	89 1	8878 2	Y	-0-		-0-
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	93 1	9259 2	Y	-0-		-0-
11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	89 1	8860 2	Y	-0-		-0-
12	9269 X	9174	-0-	-95	-0-	91 1	9083 2	Y	-0-		-0-
01	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	82 1	8171 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	46 1	4576 2	Y	-0-		37
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	45 1	4457 2	Y	-0-		37
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46 1	4584 2	Y	-0-		37
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	37 1	3718 2	Y	-0-		37
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	36 1	3615 2	Y	-0-		37
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	38 1	3774 2	Y	-0-		37

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	11 1	1139 2	Y	-0-		-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	10 1	952 2	Y	-0-		-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 1	807 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	436	-0-	-434	-0-	4 1	432 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	419	-0-	-480	-0-	4 1	415 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	513	-0-	-293	-0-	5 1	508 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
08	8339 X	8033	-0-	-306	-0-	80 1	7953 2	Y	-0-		-0-
09	8070 X	7889	-0-	-181	-0-	78 1	7811 2	Y	-0-		-0-
10	8339 X	8047	-0-	-292	-0-	80 1	7967 2	Y	-0-		-0-
11	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	82 1	8161 2	Y	-0-		-0-
12	8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	69 1	6872 2	Y	-0-		-0-
01	8153 X	7749	-0-	-404	-0-	77 1	7672 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	38 1	3810 2	Y	-0-		-0-
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	36 1	3637 2	Y	-0-		-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	36 1	3616 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3440	-0-	-10	-0-	34 1	3406 2	Y	-0-		-0-
12	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	31 1	3103 2	Y	-0-		-0-
01	3565 X	3137	-0-	-428	-0-	31 1	3106 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
08	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	35 1	3492 2	Y	-0-		33
09	3690 X	2903	-0-	-787	-0-	29 1	2874 2	Y	-0-		33
10	3813 X	2419	-0-	-1394	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-		33
11	3600 X	3483	-0-	-117	-0-	34 1	3449 2	Y	-0-		33
12	3658 X	3382	-0-	-276	-0-	33 1	3349 2	Y	-0-		33
01	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	34 1	3412 2	Y	-0-		33

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	6 1	605 2	Y	-0-		10
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	5 1	526 2	Y	-0-		10
10	744 N	563	-0-	-181	-0-	6 1	557 2	Y	-0-		10
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	5 1	514 2	Y	-0-		10
12	558 N	468	-0-	-90	-0-	5 1	463 2	Y	-0-		10
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6 1	588 2	Y	-0-		10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	4 1	388 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	4 1	386 2	Y	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5 1	486 2	Y	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5 1	496 2	Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 1	387 2	Y	-0-		-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 1	338 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
08	7440 X	7180	-0-	-260	-0-	71 1	7109 2	Y	-0-		28
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	72 1	7177 2	Y	-0-		28
10	7440 X	7437	-0-	-3	-0-	74 1	7363 2	Y	-0-		28
11	7200 X	7048	-0-	-152	-0-	70 1	6978 2	Y	-0-		28
12	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	68 1	6802 2	Y	-0-		28
*01	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	76 1	7563 2	Y	-0-		28

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
08	2356 X	186	-0-	-2170	-0-	2 1	184 2	Y	-0-		13
09	2190 X	89	-0-	-2101	-0-	1 1	88 2	Y	-0-		13
10	1395 X	113	-0-	-1282	-0-	1 1	112 2	Y	-0-		13
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	26 1	2586 2	Y	-0-		13
12	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	28 1	2785 2	Y	-0-		13
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	21 1	2142 2	Y	-0-		13

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	48 1	4753 2	Y	-0-		13
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	44 1	4413 2	Y	-0-		13
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	45 1	4512 2	Y	-0-		13
11	4590 X	4220	-0-	-370	-0-	42 1	4178 2	Y	-0-		13
12	4743 X	4343	-0-	-400	-0-	43 1	4300 2	Y	-0-		13
01	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	43 1	4324 2	Y	-0-		13

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 1	208 2	Y	-0-		5
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		5
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		5
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		5
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3 1	298 2	Y	-0-		5
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		5

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
08	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	18 1	1809 2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1703	-0-	-337	-0-	17 1	1686 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1116	-0-	-527	-0-	11 1	1105 2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	309	-0-	-1461	-0-	3 1	306 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	915	-0-	-852	-0-	9 1	906 2	Y	-0-		-0-
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	18 1	1846 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402			
08	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	30 1	2988 2	Y	-0-		-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	23 1	2277 2	Y	-0-		-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	28 1	2757 2	Y	-0-		-0-
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	24 1	2388 2	Y	-0-		-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-		-0-
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	21 1	2138 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	1 1	52 2	Y	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4 1	375 2	Y	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	8 1	778 2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	497 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	253	-0-	-522	-0-	3 1	250 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348				
08	5735 X	5686	-0-	-49	-0-	56 1	5630 2	Y	-0-			145
09	5550 X	5447	-0-	-103	-0-	54 1	5393 2	Y	-0-			145
10	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	55 1	5522 2	Y	-0-			145
11	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	52 1	5233 2	Y	-0-			145
12	5797 X	5510	-0-	-287	-0-	55 1	5455 2	Y	-0-			145
01	5673 X	5570	-0-	-103	-0-	55 1	5515 2	Y	-0-			145

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660				
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	61 1	6091 2	Y	-0-			7
09	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	58 1	5807 2	Y	-0-			7
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	60 1	5950 2	Y	-0-			7
11	5730 X	5385	-0-	-345	-0-	53 1	5332 2	Y	-0-			7
12	5921 X	5517	-0-	-404	-0-	55 1	5462 2	Y	-0-			7
01	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	56 1	5617 2	Y	-0-			7

MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 189891		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564				
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	1 1	124 2	N	-0-			-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	29 1	2913 2	N	-0-			-0-
10	124 X	112	-0-	-12	-0-	1 1	111 2	N	-0-			-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	153	-0-	-2885	-0-	2 1	151 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	81	-0-	-2957	-0-	1 1	80 2	N	-0-			-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120				
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			-0-
09	2160 X	1367	-0-	-793	-0-	14 1	1353 2	N	-0-			-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34 1	3350 2	N	-0-			-0-
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	19 1	1936 2	N	-0-			-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	27 1	2748 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	1958	-0-	-1421	-0-	19 1	1939 2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413				
08	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	75 1	7494 2	Y	-0-			20
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	61 1	6149 2	Y	-0-			20
10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	64 1	6352 2	Y	-0-			20
11	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	63 1	6339 2	Y	-0-			20
12	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	91 1	9122 2	Y	-0-			20
*01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	69 1	6925 2	Y	-0-			20

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375				
08	10447 X	9999	-0-	-448	-0-	99 1	9900 2	Y	-0-			-0-
09	10110 X	9373	-0-	-737	-0-	93 1	9280 2	Y	-0-			-0-
10	10447 X	9388	-0-	-1059	-0-	93 1	9295 2	Y	-0-			-0-
11	9690 X	9031	-0-	-659	-0-	89 1	8942 2	Y	-0-			-0-
12	10013 X	9804	-0-	-209	-0-	97 1	9707 2	Y	-0-			-0-
01	10013 X	9075	-0-	-938	-0-	90 1	8985 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	42 1	4227 2	Y	-0-		-0-
09	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	40 1	4005 2	Y	-0-		-0-
10	4526 X	4003	-0-	-523	-0-	40 1	3963 2	Y	-0-		-0-
11	4230 X	3937	-0-	-293	-0-	39 1	3898 2	Y	-0-		-0-
12	4340 X	3906	-0-	-434	-0-	39 1	3867 2	Y	-0-		-0-
*01	4278 X	3695	-0-	-583	-0-	37 1	3658 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883			
08	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	31 1	3141 2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	28 1	2787 2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	30 1	3021 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2693	-0-	-487	-0-	27 1	2666 2	Y	-0-		-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	33 1	3264 2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	30 1	2955 2	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869			
08	5146 X	4653	-0-	-493	-0-	46 1	4607 2	N	-0-		5
09	4920 X	4150	-0-	-770	-0-	41 1	4109 2	N	-0-		5
10	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	45 1	4465 2	N	-0-		5
11	4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	37 1	3741 2	N	-0-		5
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	48 1	4826 2	N	-0-		5
*01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	49 1	4887 2	N	-0-		5

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
08	1550 X	1282	-0-	-268	-0-	13 1	1269 2	N	-0-		-0-
09	1500 X	1424	-0-	-76	-0-	14 1	1410 2	N	-0-		-0-
10	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	15 1	1512 2	N	-0-		-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	N	-0-		-0-
12	1457 X	1372	-0-	-85	-0-	14 1	1358 2	N	-0-		-0-
01	1519 X	1332	-0-	-187	-0-	13 1	1319 2	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	80 1	7978 2	Y	-0-		12
09	7680 X	7296	-0-	-384	-0-	72 1	7224 2	Y	-0-		12
10	7936 X	7095	-0-	-841	-0-	70 1	7025 2	Y	-0-		12
11	7680 X	5906	-0-	-1774	-0-	58 1	5848 2	Y	-0-		12
12	7936 X	2727	-0-	-5209	-0-	27 1	2700 2	Y	-0-		12
*01	7936 X	1603	-0-	-6333	-0-	16 1	1587 2	Y	-0-		12

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
08	3406 X	3312	-0-	-94	-0-	33 1	3279 2	Y	-0-		-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32 1	3185 2	Y	-0-		-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	33 1	3258 2	Y	-0-		-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	29 1	2922 2	Y	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	31 1	3079 2	Y	-0-		-0-
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	31 1	3139 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
08	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	40 1	4039 2	Y	-0-		28
09	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	35 1	3510 2	Y	-0-		28
10	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	33 1	3324 2	Y	-0-		28
11	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	38 1	3771 2	Y	-0-		28
12	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	39 1	3858 2	Y	-0-		28
01	4092 X	3838	-0-	-254	-0-	38 1	3800 2	Y	-0-		28

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252					
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	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	20 1	1977 2	Y	-0-				117
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	19 1	1889 2	Y	-0-				117
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	19 1	1910 2	Y	-0-				117
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	21 1	2096 2	Y	-0-				117
12	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	21 1	2077 2	Y	-0-				117
*01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	20 1	2009 2	Y	-0-				117

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546					
08	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	11 1	1139 2	Y	-0-				-0-
09	1380 N	919	-0-	-461	-0-	9 1	910 2	Y	-0-				-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	11 1	1092 2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	931	-0-	-179	-0-	9 1	922 2	Y	-0-				-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	11 1	1124 2	Y	-0-				-0-
01	1116 N	662	-0-	-454	-0-	7 1	655 2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230					
08	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	23 1	2298 2	Y	-0-				5
09	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	19 1	1858 2	Y	-0-				5
10	2573 N	1777	-0-	-796	-0-	18 1	1759 2	Y	-0-				5
11	2250 N	1612	-0-	-638	-0-	16 1	1596 2	Y	-0-				5
12	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	19 1	1906 2	Y	-0-				5
01	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	14 1	1439 2	Y	-0-				5

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034					
08	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	85 1	8500 2	N	-0-				-0-
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	89 1	8920 2	N	-0-				-0-
10	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	90 1	9039 2	N	-0-				-0-
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	83 1	8326 2	N	-0-				-0-
12	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	74 1	7353 2	N	-0-				-0-
*01	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	88 1	8752 2	N	-0-				-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036					
08	3286 X	2796	-0-	-490	-0-	28 1	2768 2	Y	-0-				5
09	3180 X	2938	-0-	-242	-0-	29 1	2909 2	Y	-0-				5
10	3286 X	2586	-0-	-700	-0-	26 1	2560 2	Y	-0-				5
11	2910 X	2149	-0-	-761	-0-	21 1	2128 2	Y	-0-				5
12	3038 X	1352	-0-	-1686	-0-	13 1	1339 2	Y	-0-				5
01	3038 X	1498	-0-	-1540	-0-	15 1	1483 2	Y	-0-				5

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504					
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	9 1	942 2	Y	-0-				-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	8 1	836 2	Y	-0-				-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	10 1	951 2	Y	-0-				-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8 1	782 2	Y	-0-				-0-
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	3 1	330 2	Y	-0-				-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	10 1	1042 2	Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670					
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	41 1	4053 2	Y	-0-				17
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	45 1	4468 2	Y	-0-				17
10	3100 N	5061	-0-	1961	1961	50 1	5011 2	Y	-0-				17
11	7126 X	5165	-0-	-1961	-0-	51 1	5114 2	Y	-0-				17
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	47 1	4663 2	Y	-0-				17
*01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	42 1	4183 2	Y	-0-				17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971				
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	6634 X	4462	-0-	-2172	-0-	44 1	4418 2	Y	-0-		-0-			27
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	70 1	7024 2	Y	-0-		-0-			27
10	6634 X	1556	-0-	-5078	-0-	15 1	1541 2	Y	-0-		-0-			27
11	6420 X	5440	-0-	-980	-0-	54 1	5386 2	Y	-0-		-0-			27
12	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	72 1	7204 2	Y	-0-		-0-			27
*01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	68 1	6758 2	Y	-0-		-0-			27

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364				
08	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	32 1	3192 2	Y	-0-		-0-			18
09	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	30 1	3045 2	Y	-0-		-0-			18
10	3317 X	2905	-0-	-412	-0-	29 1	2876 2	Y	-0-		-0-			18
11	3150 X	2839	-0-	-311	-0-	28 1	2811 2	Y	-0-		-0-			18
12	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	30 1	3045 2	Y	-0-		-0-			18
01	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	28 1	2838 2	Y	-0-		-0-			18

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
08	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	40 1	3977 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	36 1	3601 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	35 1	3511 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3900 X	3556	-0-	-344	-0-	35 1	3521 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4030 X	3993	-0-	-37	-0-	40 1	3953 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	4030 X	3964	-0-	-66	-0-	39 1	3925 2	Y	-0-		-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802				
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38 1	3806 2	N	-0-		-0-			15
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	45 1	4450 2	N	-0-		-0-			15
10	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	32 1	3223 2	N	-0-		-0-			15
11	3720 X	1453	-0-	-2267	-0-	14 1	1439 2	N	-0-		-0-			15
12	4650 X	1302	-0-	-3348	-0-	13 1	1289 2	N	-0-		-0-			15
01	4650 X	1165	-0-	-3485	-0-	12 1	1153 2	N	-0-		-0-			15

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508				
08	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	49 1	4878 2	Y	-0-		-0-			20
09	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	46 1	4611 2	Y	-0-		-0-			20
10	5053 X	4543	-0-	-510	-0-	45 1	4498 2	Y	-0-		-0-			20
11	4890 X	4341	-0-	-549	-0-	43 1	4298 2	Y	-0-		-0-			20
12	4929 X	4502	-0-	-427	-0-	45 1	4457 2	Y	-0-		-0-			20
01	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	43 1	4268 2	Y	-0-		-0-			20

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591				
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-		-0-			8
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18 1	1766 2	Y	-0-		-0-			8
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19 1	1859 2	Y	-0-		-0-			8
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	18 1	1762 2	Y	-0-		-0-			8
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	17 1	1745 2	Y	-0-		-0-			8
*01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	22 1	2197 2	Y	-0-		-0-			8

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370				
08	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	26 1	2620 2	Y	-0-		-0-			145
09	2910 X	2563	-0-	-347	-0-	25 1	2538 2	Y	-0-		-0-			145
10	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	20 1	2034 2	Y	-0-		-0-			145
11	2670 X	2079	-0-	-591	-0-	21 1	2058 2	Y	-0-		-0-			145
12	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	27 1	2675 2	Y	-0-		-0-			145
*01	2635 X	1992	-0-	-643	-0-	20 1	1972 2	Y	-0-		-0-			145

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	4563	-0-	-552	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			-0-
09		4920 X	4566	-0-	-354	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			-0-
10		4681 X	4580	-0-	-101	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			-0-
11		4530 X	4478	-0-	-52	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
12		4712 X	3872	-0-	-840	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-			-0-
01		4712 X	4330	-0-	-382	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

08		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	120	1	11980	2	Y	-0-			-0-
09		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	108	1	10806	2	Y	-0-			-0-
10		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	112	1	11234	2	Y	-0-			-0-
11		10710 X	10580	-0-	-130	-0-	105	1	10475	2	Y	-0-			-0-
12		11067 X	10665	-0-	-402	-0-	106	1	10559	2	Y	-0-			-0-
01		11067 X	10916	-0-	-151	-0-	108	1	10808	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-			10
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			10
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			10
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			10
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			10
*01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

08		3379 X	3219	-0-	-160	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			2
09		3150 X	1118	-0-	-2032	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			2
10		3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			2
11		3150 X	615	-0-	-2535	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			2
12		3255 X	786	-0-	-2469	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			2
01		3224 X	966	-0-	-2258	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			4
09		2610 N	2532	-0-	-78	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			4
10		2635 N	2614	-0-	-21	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			4
11		2520 N	2170	-0-	-350	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			4
12		2604 N	2246	-0-	-358	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			4
*01		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	-0-			5
							1	9							

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			13
09		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			13
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-			13
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			13
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-			13
*01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840				
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	2852 X	2204	-0-	-648	-0-	22	1	2182	2	N	-0-	1
09	2550 X	2087	-0-	-463	-0-	21	1	2066	2	N	-0-	1
10	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	21	1	2073	2	N	-0-	1
11	2460 X	2284	-0-	-176	-0-	23	1	2261	2	N	-0-	1
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	24	1	2427	2	N	-0-	1
01	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	18	1	1828	2	N	-0-	1

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480				
08	7037 X	6511	-0-	-526	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-	71
09	6810 X	6072	-0-	-738	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-	71
10	7037 X	6212	-0-	-825	-0-	62	1	6150	2	Y	-0-	71
11	6660 X	5720	-0-	-940	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-	71
12	6882 X	5976	-0-	-906	-0-	59	1	5917	2	Y	-0-	71
01	6510 X	5969	-0-	-541	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-	71

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287				
08	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-	32
09	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-	32
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-	32
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-	32
12	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	40	1	4047	2	Y	-0-	32
*01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-	32

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
08	5828 X	5652	-0-	-176	-0-	115	1	5537	2	Y	-0-	9
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	121	1	5297	2	Y	-0-	9
10	5828 X	5380	-0-	-448	-0-	125	1	5255	2	Y	-0-	9
11	5640 X	5282	-0-	-358	-0-	131	1	5151	2	Y	-0-	9
12	5735 X	5365	-0-	-370	-0-	137	1	5228	2	Y	-0-	9
01	5642 X	5177	-0-	-465	-0-	176	1	5001	2	Y	-0-	9

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
08	4340 X	3959	-0-	-381	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-	38
09	4200 X	2872	-0-	-1328	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-	38
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-	38
11	4200 X	4175	-0-	-25	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-	38
12	4340 X	3797	-0-	-543	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-	38
01	4340 X	3887	-0-	-453	-0-	38	1	3848	2	Y	1	39

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709				
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1										
08	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	322	1	2385	2	N	-0-	-0-
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	386	1	2225	2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	302	1	2091	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2428	-0-	-392	-0-	322	1	2106	2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	350	1	1981	2	N	-0-	-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	181	1	1865	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INC G-10	3662	-0-	3662	3662	162 1	3497 2	Y	3			8
09	INC G-10	3900	-0-	3900	7562	201 1	3688 2	Y	10	13	1	5
10	INC G-10	3169	-0-	3169	10731	167 1	3002 2	Y	-0-			5
11	12623 X	1892	-0-	-10731	-0-	83 1	1803 2	Y	5			10
12	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	174 1	3010 2	Y	2	9	1	3
01	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	156 1	2997 2	Y	-0-			3

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	128 1	2770 2	Y	-0-			1
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	151 1	2770 2	Y	8	5	1	4
10	3100 N	4517	-0-	1417	1417	238 1	4279 2	Y	-0-			4
11	3000 N	2720	-0-	-280	1137	119 1	2586 2	Y	14			18
12	3100 N	4170	-0-	1070	2207	228 1	3939 2	Y	3	17	1	4
*01	5390 X	3183	-0-	-2207	-0-	157 1	3026 2	Y	-0-			4

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967	- 12199
08	INC G-10	4058	-0-	4058	4058	180 1	3874 2	Y	4			13
09	INC G-10	3698	-0-	3698	7756	191 1	3494 2	Y	12	19	1	6
10	INC G-10	3745	-0-	3745	11501	197 1	3548 2	Y	-0-			6
11	14690 X	3189	-0-	-11501	-0-	139 1	3031 2	Y	17			23
12	4154 X	3771	-0-	-383	-0-	206 1	3561 2	Y	4	22	1	5
01	4061 X	1184	-0-	-2877	-0-	58 1	1126 2	Y	-0-			5

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926	- 12212
08	INC G-10	3434	-0-	3434	3434	152 1	3279 2	Y	3			11
09	INC G-10	3324	-0-	3324	6758	171 1	3140 2	Y	12	17	1	6
10	INC G-10	3181	-0-	3181	9939	167 1	3014 2	Y	-0-			6
11	12958 X	3019	-0-	-9939	-0-	131 1	2869 2	Y	17			23
12	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	191 1	3304 2	Y	4	22	1	5
*01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	177 1	3417 2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236			
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	INC	G-10	3806	-0-	3806	3806	169	1	3636	2	Y	1			10
09	INC	G-10	3528	-0-	3528	7334	183	1	3345	2	Y	-0-	10	1	-0-
10	INC	G-10	2546	-0-	2546	9880	134	1	2412	2	Y	-0-			-0-
11	12594	X	2714	-0-	-9880	-0-	119	1	2595	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	155	1	2676	2	Y	-0-			-0-
01	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	125	1	2416	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID ->	176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	INC	G-10	2796	-0-	2796	2796	124	1	2668	2	Y	4			13
09	INC	G-10	2807	-0-	2807	5603	145	1	2649	2	Y	12	19	1	6
10	INC	G-10	2097	-0-	2097	7700	110	1	1987	2	Y	-0-			6
11	10578	X	2878	-0-	-7700	-0-	125	1	2734	2	Y	17			23
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	134	1	2316	2	Y	3	22	1	4
01	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	129	1	2493	2	Y	-0-			4
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		7	RRCID ->	177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11970	- 12228			
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-			-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1938	2	Y	-0-			-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-			-0-
12	1054	X	664	-0-	-390	-0-	36	1	628	2	Y	-0-			-0-
*01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11998	- 12260			
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	104	1	2247	2	Y	4			11
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	12	17	1	6
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	118	1	2120	2	Y	-0-			6
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	Y	17			23
12	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	65	1	1124	2	Y	1	22	1	2
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-			2
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		12	RRCID ->	182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11992	- 12216			
08	INC	G-10	3156	-0-	3156	3156	140	1	3013	2	Y	3			12
09	INC	G-10	2768	-0-	2768	5924	143	1	2621	2	Y	4	14	1	2
10	INC	G-10	2919	-0-	2919	8843	154	1	2765	2	Y	-0-			2
11	11967	X	3124	-0-	-8843	-0-	137	1	2987	2	Y	-0-			2
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	160	1	2767	2	Y	3	2	1	3
*01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID -> 186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11971	- 12212	
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	INC G-10	3553	-0-	3553	3553	157 1	3392 2	Y	4			13
09	INC G-10	3807	-0-	3807	7360	197 1	3597 2	Y	12	19 1		6
10	INC G-10	3805	-0-	3805	11165	200 1	3605 2	Y	-0-			6
11	14937 X	3772	-0-	-11165	-0-	165 1	3592 2	Y	14			20
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	206 1	3572 2	Y	5	20 1		5
01	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	178 1	3438 2	Y	-0-			5

WILBURN		WELL #:		1	RRCID -> 191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12106	- 12948	
08	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	235 1	5078 2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	254 1	4645 2	Y	-0-			-0-
10	5487 X	5138	-0-	-349	-0-	270 1	4868 2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	5076	-0-	-174	-0-	222 1	4854 2	Y	-0-			-0-
12	5332 X	4729	-0-	-603	-0-	258 1	4471 2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	4784	-0-	-517	-0-	236 1	4548 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		2	RRCID -> 193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12094	- 12936	
08	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	230 1	4956 2	Y	-0-			-0-
09	5220 X	5041	-0-	-179	-0-	261 1	4780 2	Y	-0-			-0-
10	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	270 1	4862 2	Y	-0-			-0-
11	5220 X	4830	-0-	-390	-0-	212 1	4618 2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	5039	-0-	-231	-0-	275 1	4764 2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	5022	-0-	-186	-0-	248 1	4774 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #:		13	RRCID -> 196223	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12026	- 12273	
08	2232 X	1983	-0-	-249	-0-	88 1	1895 2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1087	-0-	-1403	-0-	56 1	1031 2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	77 1	1379 2	N	-0-			-0-
11	2490 X	1300	-0-	-1190	-0-	57 1	1243 2	N	-0-			-0-
12	1984 X	1375	-0-	-609	-0-	75 1	1300 2	N	-0-			-0-
*01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	111 1	2144 2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID -> 196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12136	- 12896	
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	131 1	2820 2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1077	-0-	-1083	-0-	56 1	1021 2	N	-0-			-0-
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	182 1	3282 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2838	-0-	-372	-0-	124 1	2714 2	N	-0-			-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-			-0-
01	3472 X	1434	-0-	-2038	-0-	71 1	1363 2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		4	RRCID -> 199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12092	- 12915	
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	221 1	4765 2	Y	-0-			-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	200 1	3664 2	Y	-0-			-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227 1	4078 2	Y	-0-			-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	248 1	5408 2	Y	-0-			-0-
12	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	345 1	5975 2	Y	-0-			-0-
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	391 1	7539 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 15	RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11962	- 12150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	124 1	2675 2	Y	-0-			-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	147 1	2691 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	128 1	2295 2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	1518	-0-	-912	-0-	67 1	1451 2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	1196	-0-	-1315	-0-	65 1	1131 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	1150	-0-	-1268	-0-	57 1	1093 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 16	RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11922	- 12210			
08	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	119 1	2558 2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3195	-0-	-135	-0-	165 1	3030 2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	165 1	2969 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	137 1	2981 2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	169 1	2918 2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	152 1	2937 2	Y	-0-			-0-

WILBURN				WELL #: 5	RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12154	- 12922			
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1289 2	Y	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	44 1	803 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	46 1	822 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	36 1	787 2	Y	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	71 1	1223 2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3387	-0-	287	287	167 1	3220 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	651 N	133	-0-	-518	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	123 1	2361 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	3596 X	3295	-0-	-301	-0-	146 1	3149 2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3040	-0-	-440	-0-	157 1	2883 2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	169 1	3051 2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	138 1	3021 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2560	-0-	-1005	-0-	140 1	2420 2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	139 1	2671 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 18	RRCID -> 202253	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12408	PERF.11944	- 12240			
08	INC G-10	2448	-0-	2448	2448	108 1	2336 2	Y	4			13
						4 9						
09	INC G-10	2380	-0-	2380	4828	123 1	2244 2	Y	12	19	1	6
						13 9						
10	INC G-10	2434	-0-	2434	7262	128 1	2306 2	Y	-0-			6
11	2900 N	2278	-0-	-622	6640	99 1	2161 2	Y	16			22
						18 9						
12	3100 N	2419	-0-	-681	5959	132 1	2283 2	Y	4	21	1	5
						4 9						
*01	3100 N	2393	-0-	-707	5252	118 1	2275 2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
WILBURN				WELL #: 6	RRCID -> 202989	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12143	- 12884							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

WILBURN				WELL #: 7	RRCID -> 203161	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 13180	PERF.12154	- 12285							
08	4061 X	2427	-0-	-1634	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	193	1	3539	2	Y	-0-					-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	233	1	4201	2	Y	-0-					-0-
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	161	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3625	-0-	-219	-0-	198	1	3427	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3412	-0-	-649	-0-	168	1	3244	2	Y	-0-					-0-

WILBURN				WELL #: 11	RRCID -> 215750	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12188	- 12228							
08	4216 X	3543	-0-	-673	-0-	157	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	177	1	3226	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	2953	-0-	-643	-0-	155	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	2954	-0-	-526	-0-	130	1	2824	2	Y	-0-					-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	273	1	4719	2	Y	-0-					-0-
*01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	211	1	4064	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 215780	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12027	- 12338							
08	4588 X	3475	-0-	-1113	-0-	154	1	3321	2	N	-0-					192
09	4440 X	3337	-0-	-1103	-0-	172	1	3143	2	N	-0-					212
						22	9									
10	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	185	1	3323	2	N	-0-					221
						10	9									
11	4410 X	3205	-0-	-1205	-0-	140	1	3065	2	N	-0-					221
12	4185 X	3588	-0-	-597	-0-	196	1	3392	2	N	-0-					221
01	3503 X	3122	-0-	-381	-0-	154	1	2968	2	N	-0-					221

WILBURN				WELL #: 12	RRCID -> 216679	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12138	- 12182							
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-

WILBURN				WELL #: 10	RRCID -> 217636	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 12379	PERF.12224	- 12248							
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	86	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		DANIEL, PETER EST.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12202 - 12302	
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	4061 X	2709	-0-	-1352	-0-	120 1	2589 2	N	-0-	146
09	3840 X	3280	-0-	-560	-0-	170 1	3110 2	N	-0-	146
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	165 1	2960 2	N	-0-	146
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	135 1	2942 2	N	-0-	146
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	178 1	3070 2	N	-0-	146
01	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	152 1	2925 2	N	-0-	146

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		19	RRCID ->	218180	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12450 PERF.11938 - 12166
08	INC G-10	3718	-0-	3718	3718	165 1	3549 2	Y	4	13
09	INC G-10	3726	-0-	3726	7444	192 1	3521 2	Y	12	19 1 6
10	INC G-10	3249	-0-	3249	10693	171 1	3078 2	Y	-0-	6
11	14436 X	3743	-0-	-10693	-0-	163 1	3561 2	Y	17	23
12	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	203 1	3508 2	Y	4	22 1 5
01	3844 X	3555	-0-	-289	-0-	175 1	3380 2	Y	-0-	5

WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	218185	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	12460 PERF.12203 - 12246
08	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	171 1	3691 2	N	-0-	-0-
09	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	197 1	3607 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	200 1	3596 2	N	-0-	-0-
11	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	170 1	3716 2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	215 1	3729 2	N	-0-	-0-
01	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	188 1	3620 2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12450 PERF.12180 - 12286
08	4495 X	4342	-0-	-153	-0-	193 1	4149 2	N	-0-	37
09	4350 X	4135	-0-	-215	-0-	214 1	3921 2	N	-0-	37
10	4278 X	4042	-0-	-236	-0-	213 1	3829 2	N	-0-	37
11	4200 X	3826	-0-	-374	-0-	168 1	3658 2	N	-0-	37
12	4340 X	3766	-0-	-574	-0-	206 1	3560 2	N	-0-	37
01	4340 X	3927	-0-	-413	-0-	194 1	3733 2	N	-0-	37

WILBURN		WELL #:		13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12430 PERF.12175 - 12187
08	4278 X	4192	-0-	-86	-0-	186 1	4006 2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	201 1	3674 2	N	-0-	-0-
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	333 1	5994 2	N	-0-	-0-
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	218 1	4770 2	N	-0-	-0-
12	4278 X	5	-0-	-4273	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		4	RRCID ->	225291	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12455 PERF.12184 - 12295
08	4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	159 1	3435 2	N	-0-	20
09	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	222 1	4069 2	N	-0-	20
10	4402 X	3534	-0-	-868	-0-	186 1	3348 2	N	-0-	20
11	4260 X	2839	-0-	-1421	-0-	124 1	2715 2	N	-0-	20
12	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	221 1	3828 2	N	-0-	20
01	4433 X	2686	-0-	-1747	-0-	133 1	2553 2	N	-0-	20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		5146 X	4766	-0-	-380	-0-	211 1	4555 2		N	-0-	27
09		5250 X	4318	-0-	-932	-0-	224 1	4094 2		N	-0-	27
10		5425 X	3945	-0-	-1480	-0-	208 1	3737 2		N	-0-	27
11		5250 X	3974	-0-	-1276	-0-	174 1	3800 2		N	-0-	27
12		4991 X	4229	-0-	-762	-0-	231 1	3998 2		N	-0-	27
01		4774 X	3558	-0-	-1216	-0-	176 1	3382 2		N	-0-	27

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296												
08		5332 X	4821	-0-	-511	-0-	214 1	4607 2		N	-0-	-0-
09		5130 X	4795	-0-	-335	-0-	248 1	4547 2		N	-0-	-0-
10		5270 X	4712	-0-	-558	-0-	248 1	4464 2		N	-0-	-0-
11		5100 X	4455	-0-	-645	-0-	195 1	4260 2		N	-0-	-0-
12		5115 X	4832	-0-	-283	-0-	264 1	4568 2		N	-0-	-0-
01		4960 X	4727	-0-	-233	-0-	233 1	4494 2		N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313												
08		3875 X	3144	-0-	-731	-0-	139 1	3005 2		N	-0-	37
09		3750 X	2049	-0-	-1701	-0-	106 1	1943 2		N	-0-	37
10		3875 X	2757	-0-	-1118	-0-	145 1	2612 2		N	-0-	37
11		3660 X	2665	-0-	-995	-0-	117 1	2548 2		N	-0-	37
12		3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	113 1	1949 2		N	-0-	37
01		3131 X	2154	-0-	-977	-0-	106 1	2048 2		N	-0-	37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261												
08		5239 X	4838	-0-	-401	-0-	215 1	4623 2		N	-0-	-0-
09		4890 X	4523	-0-	-367	-0-	234 1	4289 2		N	-0-	-0-
10		5053 X	4733	-0-	-320	-0-	249 1	4484 2		N	-0-	-0-
11		4890 X	4163	-0-	-727	-0-	182 1	3981 2		N	-0-	-0-
12		4960 X	4770	-0-	-190	-0-	261 1	4509 2		N	-0-	-0-
01		4836 X	4120	-0-	-716	-0-	203 1	3917 2		N	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324												
08		4991 X	4287	-0-	-704	-0-	190 1	4097 2		N	-0-	-0-
09		4620 X	4173	-0-	-447	-0-	216 1	3957 2		N	-0-	-0-
10		4588 X	4198	-0-	-390	-0-	221 1	3977 2		N	-0-	-0-
11		4440 X	3728	-0-	-712	-0-	163 1	3565 2		N	-0-	-0-
12		4433 X	3522	-0-	-911	-0-	192 1	3330 2		N	-0-	-0-
01		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	193 1	3719 2		N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953												
08		7564 X	5865	-0-	-1699	-0-	260 1	5605 2		N	-0-	-0-
09		7320 X	5704	-0-	-1616	-0-	295 1	5409 2		N	-0-	-0-
10		7533 X	5415	-0-	-2118	-0-	285 1	5130 2		N	-0-	-0-
11		7140 X	5369	-0-	-1771	-0-	235 1	5134 2		N	-0-	-0-
12		5890 X	5537	-0-	-353	-0-	302 1	5235 2		N	-0-	-0-
01		5890 X	5388	-0-	-502	-0-	266 1	5122 2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
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 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		3100 N	4614	-0-	1514	1514	204 1	4408 2	Y	2			4
09		3000 N	1657	-0-	-1343	171	86 1	1571 2	Y	-0-	4 1		-0-
10		1725 N	1554	-0-	-171	-0-	82 1	1472 2	Y	-0-			-0-
11		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	62 1	1349 2	Y	-0-			-0-
12		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	67 1	1166 2	Y	-0-			-0-
*01		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID ->	233451	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12534	PERF.11576 -	11810	
08		963 X	963	-0-	-0-	-0-	43 1	920 2	N	-0-			27
09		900 X	893	-0-	-7	-0-	46 1	847 2	N	-0-			27
10		930 X	854	-0-	-76	-0-	45 1	809 2	N	-0-			27
11		930 X	819	-0-	-111	-0-	36 1	783 2	N	-0-			27
12		961 X	832	-0-	-129	-0-	45 1	787 2	N	-0-			27
01		961 X	830	-0-	-131	-0-	41 1	789 2	N	-0-			27

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12054 -	12344	
08		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	361 1	7779 2	N	-0-			-0-
09		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	415 1	7599 2	N	-0-			-0-
10		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	403 1	7255 2	N	-0-			-0-
11		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	325 1	7101 2	N	-0-			-0-
12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	407 1	7049 2	N	-0-			-0-
01		6107 X	6017	-0-	-90	-0-	297 1	5720 2	N	-0-			-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12022 -	12298	
08		3069 X	1865	-0-	-1204	-0-	83 1	1782 2	N	-0-			-0-
09		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	184 1	3366 2	N	-0-			-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	185 1	3333 2	N	-0-			-0-
11		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	138 1	3002 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3148	-0-	-510	-0-	172 1	2976 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	2967	-0-	-691	-0-	146 1	2821 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 -	13478	
WILLIFORD -B-		WELL #:		1									
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			23
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			23
10		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2		N	-0-			23
11		1530 N	1021	-0-	-509	-0-	1021 2		N	-0-			23
12		1395 N	852	-0-	-543	-0-	852 2		N	-0-			23
*01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 -	13490	
VANN UNIT		WELL #:		3									
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
LAMBERT -B-				WELL #: 1	RRCID -> 093562	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13336	- 13358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		806 N	591	-0-	-215	-0-	591 2	N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11		570 N	247	-0-	-323	-0-	247 2	N	-0-			-0-
12		775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2	N	-0-			-0-
*01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278	- 12584			
08		10729 X	2	-0-	-10727	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
12		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 2	N	-0-			-0-
*01		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182	- 12408			
08		4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4226 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	3641	-0-	-859	-0-	3641 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4590	-0-	-60	-0-	4590 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	3294	-0-	-1206	-0-	3294 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4460	-0-	-190	-0-	4460 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	3801	-0-	-787	-0-	3801 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884	- 12204			
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	Y	-0-			26
09		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1906 2	Y	-0-			26
10		1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506 2	Y	-0-			26
11		2100 N	1726	-0-	-374	-0-	1726 2	Y	-0-			26
12		1984 N	1722	-0-	-262	-0-	1722 2	Y	-0-			26
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	Y	-0-			26

CUMMINS A				WELL #: 1	RRCID -> 173610	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 12567	PERF.12174	- 12400			
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 7	RRCID -> 174977	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12199	- 12474			
08		6541 X	1263	-0-	-5278	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
09		6330 X	3455	-0-	-2875	-0-	3455 2	N	-0-			-0-
10		6541 X	4422	-0-	-2119	-0-	4422 2	N	-0-			-0-
11		5880 X	3166	-0-	-2714	-0-	3166 2	N	-0-			-0-
12		6076 X	4298	-0-	-1778	-0-	4298 2	N	-0-			-0-
*01		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430 2	N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177548	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13012	- 13588			
08		775 N	419	-0-	-356	-0-	419 2	N	-0-			-0-
09		750 N	205	-0-	-545	-0-	205 2	N	-0-			-0-
10		775 N	548	-0-	-227	-0-	548 2	N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969	
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	181 N	181	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	178 2	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	155 2	N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	1244 2	Y	-0-		-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
12	930 N	908	-0-	-22	908 2	N	-0-		-0-
01	930 N	763	-0-	-167	763 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392	
08	3906 X	2583	-0-	-1323	2583 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3168	-0-	-612	3168 2	N	-0-		-0-
10	3841 X	3841	-0-	-0-	3841 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2267	-0-	-1003	2267 2	N	-0-		-0-
12	3286 X	3109	-0-	-177	3109 2	N	-0-		-0-
01	3844 X	3580	-0-	-264	3580 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236	
08	2015 N	503	-0-	-1512	503 2	Y	-0-		17
09	1980 N	-0-	-0-	-1980		Y	-0-		17
10	2046 N	-0-	-0-	-2046		Y	-0-		17
11	480 N	-0-	-0-	-480		Y	-0-		17
12	2766 N	2766	-0-	-0-	2766 2	Y	-0-		17
*01	927 N	927	-0-	-0-	927 2	Y	-0-		17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305	
08	1519 X	1495	-0-	-24	1495 2	Y	-0-		33
09	1540 X	1540	-0-	-0-	1540 2	Y	-0-		33
10	1567 X	1567	-0-	-0-	1567 2	Y	-0-		33
11	1878 X	1878	-0-	-0-	1878 2	Y	-0-		33
12	1785 X	1785	-0-	-0-	1785 2	Y	-0-		33
01	1519 X	1391	-0-	-128	1391 2	Y	-0-		33

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356	
08	5051 X	5051	-0-	-0-	5051 2	Y	-0-		17
09	4980 X	4980	-0-	-0-	4980 2	Y	-0-		17
10	5012 X	5012	-0-	-0-	5012 2	Y	-0-		17
11	4904 X	4904	-0-	-0-	4904 2	Y	-0-		17
12	4929 X	4588	-0-	-341	4588 2	Y	-0-		17
01	4929 X	3293	-0-	-1636	3293 2	Y	-0-		17

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286	
08	5035 X	5035	-0-	-0-	5035 2	Y	-0-		17
09	4546 X	4546	-0-	-0-	4546 2	Y	-0-		17
10	4373 X	4373	-0-	-0-	4373 2	Y	-0-		17
11	4140 X	1708	-0-	-2432	1708 2	Y	-0-		17
12	4278 X	3884	-0-	-394	3884 2	Y	-0-		17
01	4278 X	4055	-0-	-223	4055 2	Y	-0-		17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-		-0-
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	Y	-0-		-0-
10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	Y	-0-		-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	Y	-0-		-0-
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	-0-		-0-
*01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722			
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2	Y	-0-		1
09	1290 N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2	Y	-0-		1
10	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2	Y	-0-		1
11	1170 N	863	-0-	-307	-0-	863	2	Y	-0-		1
12	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2	Y	-0-		1
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172			
08	3100 N	3402	-0-	302	302	325	1	N	45	178	27
						50	9				
09	2070 N	1768	-0-	-302	-0-	120	1	N	-0-		27
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	52	1	N	-0-		27
11	1860 X	989	-0-	-871	-0-	47	1	N	33		60
						36	9				
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	113	1	N	18		78
						20	9				
01	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	86	1	N	100		178
						110	9				

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754			
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-		-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	2	N	-0-		-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2	N	-0-		-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802			
08	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09	270 X	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	279 X	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-		-0-
11	240 X	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412			
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-		-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-		-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-		-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	Y	-0-		-0-
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. CUMMINS A		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 181127	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 12680	PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	7006 X	6550	-0-	-456	-0-	6550	2			Y	-0-					1	
09	6780 X	6222	-0-	-558	-0-	6222	2			Y	-0-					1	
10	6944 X	6359	-0-	-585	-0-	6359	2			Y	-0-					1	
11	6720 X	6099	-0-	-621	-0-	6099	2			Y	-0-					1	
12	6789 X	6164	-0-	-625	-0-	6164	2			Y	-0-					1	
01	6541 X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			Y	-0-					1	
<hr/>																	
WEBB A		WELL #: 3				RRCID -> 181306	COMPL. DATE 10/15/2000	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12698 - 12758								
08	403 X	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					1	
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					1	
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					1	
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					1	
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					1	
<hr/>																	
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2				RRCID -> 181343	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 12805	PERF.12634 - 12687								
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					6	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					6	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					6	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					6	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					6	
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					6	
<hr/>																	
WEBB A		WELL #: 8				RRCID -> 181344	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12460 - 12835								
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-	
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-					-0-	
10	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-	
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-	
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-	
<hr/>																	
WEBB A		WELL #: 7				RRCID -> 181785	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12748 - 12813								
08	9672 X	7868	-0-	-1804	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-	
09	9360 X	7296	-0-	-2064	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-	
10	7843 X	7224	-0-	-619	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-	
11	7620 X	7591	-0-	-29	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-	
12	7874 X	7218	-0-	-656	-0-	7218	2			Y	-0-					-0-	
01	7874 X	7459	-0-	-415	-0-	7459	2			Y	-0-					-0-	
<hr/>																	
WILLIFORD "A"		WELL #: 1				RRCID -> 181964	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.14360 - 14412								
08	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-	
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-	
<hr/>																	
MCSWANE UNIT		WELL #: 3				RRCID -> 182153	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 14220	PERF.13401 - 14008								
08	620 X	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-	
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
10	775 X	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
11	750 X	32	-0-	-718	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
12	775 X	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
01	620 X	48	-0-	-572	-0-	48	2			N	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCSWANE UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 183241			COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367				
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4			RRCID -> 183834			COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642				
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-			13
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-			13
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-			13
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			13
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-			13
*01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			13

WILLIFORD "A"		WELL #: 2			RRCID -> 183956			COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5			RRCID -> 184261			COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12042 - 12347				
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-			16
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			16
10	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			16
11	1890	N	117	-0-	-1773	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			16
12	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			16
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-			16

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 184774			COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798		PERF.13316 - 13539				
08	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
09	1770	X	1145	-0-	-625	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1643	X	816	-0-	-827	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
11	1620	X	1231	-0-	-389	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
12	1674	X	367	-0-	-1307	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	1674	X	1310	-0-	-364	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3			RRCID -> 184931			COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300				
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			17
09	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-			17
10	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-			17
11	2910	X	2415	-0-	-495	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-			17
12	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			17
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-			17

WEBB A		WELL #: 4			RRCID -> 185331			COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709				
08	3100	N	4092	-0-	992	-0-	-0-	992	4092	2		Y	-0-			1
09	3000	N	2129	-0-	-871	-0-	-0-	121	2129	2		Y	-0-			1
10	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	-0-		1274	2		Y	-0-			1
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-		3509	2		Y	-0-			1
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-		3718	2		Y	-0-			1
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-		3666	2		Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12054	- 12314		
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	5332 X	4252	-0-	-1080	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
09	5160 X	4627	-0-	-533	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
10	5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	4863	-0-	-4	-0-	4863	2		Y	-0-			-0-
01	4898 X	3040	-0-	-1858	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12322	- 12758		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11988	- 12381		
08	3100 N	3371	-0-	271	271	3371	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2966	-0-	-34	237	2966	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2909	-0-	-191	46	2909	2		Y	-0-			-0-
11	2774 X	2728	-0-	-46	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
*01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12238	- 12606		
08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2449	-0-	-155	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408		
08	527 N	54	-0-	-473	-0-	54	2		Y	-0-			1
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			1
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2		Y	-0-			1
11	3000 N	3289	-0-	289	503	3289	2		Y	-0-			1
12	3100 N	3383	-0-	283	786	3383	2		Y	-0-			1
*01	4349 X	3563	-0-	-786	-0-	3563	2		Y	-0-			1

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330		
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3500	-0-	-310	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3428	-0-	-509	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3218	-0-	-719	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125		
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//	24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
WIEBOLT GU		WELL #:	7		RRCID ->	186082		COMPL. DATE	07/28/2001		TOTAL DEPTH	12440 PERF.11912 - 12332	
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	1891 N	12	-0-	-1879	-0-		12	2	Y	-0-			-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2320	2	Y	-0-			-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2	Y	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1649	-0-	-242	-0-		1649	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1512	-0-	-379	-0-		1512	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #:	6		RRCID ->	186083		COMPL. DATE	06/09/2001		TOTAL DEPTH	12332 PERF.11804 - 12240	
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		4816	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3423	-0-	-927	-0-		3423	2	Y	-0-			-0-
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-		5578	2	Y	-0-			-0-
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		4487	2	Y	-0-			-0-
12	4495 X	3321	-0-	-1174	-0-		3321	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	4345	-0-	-150	-0-		4345	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:	9		RRCID ->	186094		COMPL. DATE	06/06/2001		TOTAL DEPTH	13180 PERF.12688 - 13043	
08	4712 X	4656	-0-	-56	-0-		4656	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4295	-0-	-265	-0-		4295	2	Y	-0-			-0-
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		4788	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	3037	-0-	-1493	-0-		3037	2	Y	-0-			-0-
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-		6850	2	Y	-0-			-0-
*01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-		6192	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	620 N	378	-0-	-242	-0-		378	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	396	-0-	-204	-0-		396	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	413	-0-	-207	-0-		413	2	Y	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-		392	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-		369	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #:	11		RRCID ->	186103		COMPL. DATE	09/04/2001		TOTAL DEPTH	13210 PERF.12709 - 13054	
08	4278 X	3660	-0-	-618	-0-		3660	2	Y	-0-			2
09	4140 X	3466	-0-	-674	-0-		3466	2	Y	-0-			2
10	4278 X	3317	-0-	-961	-0-		3317	2	Y	-0-			2
11	3780 X	470	-0-	-3310	-0-		470	2	Y	-0-			2
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		-3844		Y	-0-			2
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		-3658		Y	-0-			2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	9		RRCID ->	186124		COMPL. DATE	10/21/2001		TOTAL DEPTH	12850 PERF.11732 - 12542	
08	3100 N	4451	-0-	1351	1351		4451	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4058	-0-	1058	2409		4058	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3805	-0-	705	3114		3805	2	N	-0-			-0-
11	5509 X	2395	-0-	-3114	-0-		2395	2	N	-0-			-0-
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036	2	N	-0-			-0-
*01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	14		RRCID ->	186258		COMPL. DATE	12/08/2001		TOTAL DEPTH	12740 PERF.11640 - 12438	
08	2418 X	980	-0-	-1438	-0-		980	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	1904	-0-	-436	-0-		1904	2	N	-0-			-0-
10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-		6119	2	N	-0-			-0-
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		4603	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3677	-0-	577	577		3677	2	N	-0-			-0-
*01	4541 X	3964	-0-	-577	-0-		3964	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290		
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	1798 X	1192	-0-	-606	-0-	1192	2	Y	-0-			17
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-			17
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2	Y	-0-			17
11	1140 N	876	-0-	-264	-0-	876	2	Y	-0-			17
12	1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	2	Y	-0-			17
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2	Y	-0-			17

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512		
08	6231 X	5703	-0-	-528	-0-	5703	2	Y	-0-			-0-
09	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	5311	2	Y	-0-			-0-
10	6200 X	6172	-0-	-28	-0-	6172	2	Y	-0-			-0-
11	6000 X	4814	-0-	-1186	-0-	4814	2	Y	-0-			-0-
12	6200 X	3945	-0-	-2255	-0-	3945	2	Y	-0-			-0-
*01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672		
08	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	2344	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	2154	-0-	-1506	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	1771	-0-	-895	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1689	-0-	-667	-0-	1689	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624		
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1950	-0-	-809	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1550	-0-	-1209	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1721	-0-	-1038	-0-	1721	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2	Y	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	-0-			-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2	Y	-0-			15
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	Y	-0-			15
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	Y	-0-			15
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	Y	-0-			15
12	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2	Y	-0-			15
*01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
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	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		Y	-0-		12
09	1890 N	1549	-0-	-341	-0-	1549	2		Y	-0-		12
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-		12
11	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2		Y	-0-		12
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-		12
01	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	2115	2		Y	-0-		12

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118		
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-		-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
*01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253		
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		Y	-0-		-0-
09	3090 X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	2517	2		Y	-0-		-0-
11	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2		Y	-0-		-0-
12	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2		Y	-0-		-0-
01	2976 X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13344 - 13440		
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-		-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-		-0-
*01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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	4216 X	2944	-0-	-1272	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
09	4080 X	2411	-0-	-1669	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
10	3906 X	2842	-0-	-1064	-0-	2842	2		N	-0-		-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-		-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-		-0-
*01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-		-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-		-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-		-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-		-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-		-0-
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846		
08	3813 X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2		Y	-0-		-0-
09	3690 X	1144	-0-	-2546	-0-	1144	2		Y	-0-		-0-
10	3751 X	1550	-0-	-2201	-0-	1550	2		Y	-0-		-0-
11	3600 X	2015	-0-	-1585	-0-	2015	2		Y	-0-		-0-
12	3720 X	1740	-0-	-1980	-0-	1740	2		Y	-0-		-0-
*01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312		
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	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2		Y	-0-	16
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		Y	-0-	16
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		Y	-0-	16
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		Y	-0-	16
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		Y	-0-	16
*01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2		Y	-0-	16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534		
08	3658 X	3277	-0-	-381	-0-	3277 2		N	-0-	-0-
09	3540 X	2737	-0-	-803	-0-	2737 2		N	-0-	-0-
10	3658 X	2811	-0-	-847	-0-	2811 2		N	-0-	-0-
11	3420 X	2831	-0-	-589	-0-	2831 2		N	-0-	-0-
12	3286 X	2724	-0-	-562	-0-	2724 2		N	-0-	-0-
01	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	2967 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304		
08	3100 N	5341	-0-	2241	2241	5341 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	5223	-0-	2223	4464	5223 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	5434	-0-	2334	6798	5434 2		Y	-0-	-0-
*11	10856 X	4058	-0-	-6798	-0-	4058 2		Y	-0-	-0-
*12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-	-0-
*01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220		
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-	-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296		
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		Y	-0-	-0-
09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3938 2		Y	-0-	-0-
10	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788 2		Y	-0-	-0-
11	3960 X	3422	-0-	-538	-0-	3422 2		Y	-0-	-0-
12	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4029 2		Y	-0-	-0-
01	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		Y	-0-	-0-
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		Y	-0-	-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		Y	-0-	-0-
11	3960 X	3826	-0-	-134	-0-	3826 2		Y	-0-	-0-
12	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840 2		Y	-0-	-0-
01	4092 X	3645	-0-	-447	-0-	3645 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13144 X	12910	-0-	-234	-0-	12910	2	Y	-0-		17
09	12720 X	12281	-0-	-439	-0-	12281	2	Y	-0-		17
10	13113 X	12903	-0-	-210	-0-	12903	2	Y	-0-		17
11	12690 X	12483	-0-	-207	-0-	12483	2	Y	-0-		17
12	13113 X	12670	-0-	-443	-0-	12670	2	Y	-0-		17
01	12896 X	12620	-0-	-276	-0-	12620	2	Y	-0-		17

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	Y	-0-		15
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	Y	-0-		15
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	Y	-0-		15
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	Y	-0-		15
12	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	4068	2	Y	-0-		15
01	4123 X	4059	-0-	-64	-0-	4059	2	Y	-0-		15

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
08	868 N	284	-0-	-584	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	515	-0-	-325	-0-	515	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	6136	-0-	3036	3036	6136	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	11511	-0-	8511	11547	11511	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2273	-0-	-827	10720	2273	2	Y	-0-		-0-
*01	13764 X	3044	-0-	-10720	-0-	3044	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	4030 X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
09	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2133	-0-	-1711	-0-	2133	2	N	-0-		-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-		-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
01	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107	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	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	3830	2	N	-0-		-0-
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-		-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-		-0-
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-		-0-
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-		-0-
*01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2	Y	-0-		25
09	7050 X	6800	-0-	-250	-0-	6800	2	Y	-0-		25
10	6758 X	6714	-0-	-44	-0-	6714	2	Y	-0-		25
11	7050 X	6545	-0-	-505	-0-	6545	2	Y	-0-		25
12	7285 X	6375	-0-	-910	-0-	6375	2	Y	-0-		25
01	7285 X	6554	-0-	-731	-0-	6554	2	Y	-0-		25

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784		
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	7471 X	5930	-0-	-1541	-0-	5930	2		N	-0-		-0-
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2		N	-0-		-0-
10	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	6740	2		N	-0-		-0-
11	7230 X	6140	-0-	-1090	-0-	6140	2		N	-0-		-0-
12	7471 X	5545	-0-	-1926	-0-	5545	2		N	-0-		-0-
01	7471 X	4911	-0-	-2560	-0-	4911	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	6262 X	5720	-0-	-542	-0-	5720	2		N	-0-		-0-
09	6030 X	4745	-0-	-1285	-0-	4745	2		N	-0-		-0-
10	6107 X	5158	-0-	-949	-0-	5158	2		N	-0-		-0-
11	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2		N	-0-		-0-
12	5797 X	5604	-0-	-193	-0-	5604	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	5443	-0-	-292	-0-	5443	2		N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070		
08	7378 X	2564	-0-	-4814	-0-	2564	2		Y	-0-		15
09	7140 X	2275	-0-	-4865	-0-	2275	2		Y	-0-		15
10	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2		Y	-0-		15
11	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2		Y	-0-		15
12	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		Y	-0-		15
*01	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2		Y	-0-		15

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755		
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-		-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-		-0-
10	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2		Y	-0-		-0-
11	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2		Y	-0-		-0-
12	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-
01	3286 X	2982	-0-	-304	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690		
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-		-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-		-0-
10	4371 X	3447	-0-	-924	-0-	3447	2		Y	-0-		-0-
11	4230 X	3056	-0-	-1174	-0-	3056	2		Y	-0-		-0-
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		Y	-0-		-0-
*01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	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	3100 N	4249	-0-	1149	1149	4249	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3140	-0-	140	1289	3140	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2826	-0-	-274	1015	2826	2		Y	-0-		-0-
11	3444 X	2429	-0-	-1015	-0-	2428	2	1 9	Y	1		1
12	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2394	2		Y	-0-		1
01	2573 X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2		Y	-0-		1

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572		
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2		Y	-0-		-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-		-0-
11	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2		Y	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-		-0-
01	2139 N	1562	-0-	-577	-0-	1562	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	Y	-0-		17
09	7770 X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2	Y	-0-		17
10	8122 X	7416	-0-	-706	-0-	7416	2	Y	-0-		17
11	7860 X	6983	-0-	-877	-0-	6983	2	Y	-0-		17
12	8122 X	6957	-0-	-1165	-0-	6957	2	Y	-0-		17
01	8122 X	4814	-0-	-3308	-0-	4814	2	Y	-0-		17

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	Y	-0-		1
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2	Y	-0-		1
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	Y	-0-		1
11	4110 X	3953	-0-	-157	-0-	3953	2	Y	-0-		1
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2	Y	-0-		1
*01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	Y	-0-		1

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
08	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2	Y	-0-		15
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	Y	-0-		15
10	5952 X	5916	-0-	-36	-0-	5916	2	Y	-0-		15
11	5760 X	5257	-0-	-503	-0-	5257	2	Y	-0-		15
12	5952 X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2	Y	-0-		15
01	5952 X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2	Y	-0-		15

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
08	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	5895	2	Y	-0-		-0-
09	5940 X	5625	-0-	-315	-0-	5625	2	Y	-0-		-0-
10	6045 X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2	Y	-0-		-0-
12	5890 X	5616	-0-	-274	-0-	5616	2	Y	-0-		-0-
01	5890 X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
08	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2	Y	-0-		14
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	Y	-0-		14
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2	Y	-0-		14
11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2	Y	-0-		14
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	Y	-0-		14
*01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	Y	-0-		14

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
08	1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2	N	-0-		30
09	1590 X	1579	-0-	-11	-0-	1579	2	N	-0-		30
10	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2	N	-0-		30
11	1680 X	1543	-0-	-137	-0-	1543	2	N	-0-		30
12	1736 X	1340	-0-	-396	-0-	1340	2	N	-0-		30
01	1643 X	1228	-0-	-415	-0-	1228	2	N	-0-		30

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
08	8928 X	6800	-0-	-2128	-0-	6800	2	Y	-0-		-0-
09	8550 X	6017	-0-	-2533	-0-	6017	2	Y	-0-		-0-
10	7967 X	5473	-0-	-2494	-0-	5473	2	Y	-0-		-0-
11	7710 X	4826	-0-	-2884	-0-	4826	2	Y	-0-		-0-
12	7409 X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2	Y	-0-		-0-
01	6789 X	4470	-0-	-2319	-0-	4470	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12745 - 13322	
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	2	Y	-0-		14
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		14
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-		14
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-		14
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2	Y	-0-		14
01	1643 N	1066	-0-	-577	-0-	1066	2	Y	-0-		14

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134	2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	2844	2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	2905	2	Y	-0-		-0-
12	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2	Y	-0-		-0-
01	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2776	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	3224 X	2864	-0-	-360	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2512	-0-	-608	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	1694	-0-	-1158	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	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	4774 X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2	N	-0-		-0-
09	4620 X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2	N	-0-		-0-
10	4650 X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-		-0-
12	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2	N	-0-		-0-
01	4216 X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	Y	-0-		17
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	Y	-0-		17
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y	-0-		17
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	Y	-0-		17
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	Y	-0-		17
01	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521	2	Y	-0-		17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
08	7812 X	6662	-0-	-1150	-0-	6662	2	Y	-0-		-0-
09	7560 X	6474	-0-	-1086	-0-	6474	2	Y	-0-		-0-
10	7812 X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2	Y	-0-		-0-
11	7410 X	5896	-0-	-1514	-0-	5896	2	Y	-0-		-0-
12	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	5312	2	Y	-0-		-0-
01	7006 X	5601	-0-	-1405	-0-	5601	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
08	10447 X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2	Y	-0-		33
09	10110 X	9164	-0-	-946	-0-	9164	2	Y	-0-		33
10	10385 X	9040	-0-	-1345	-0-	9040	2	Y	-0-		33
11	9510 X	8437	-0-	-1073	-0-	8437	2	Y	-0-		33
12	9827 X	8165	-0-	-1662	-0-	8165	2	Y	-0-		33
01	9827 X	8146	-0-	-1681	-0-	8146	2	Y	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278		
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	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231 2	Y	-0-		30
09	8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8800 2	Y	-0-		30
10	9114 X	8998	-0-	-116	-0-	8998 2	Y	-0-		30
11	8820 X	8694	-0-	-126	-0-	8694 2	Y	-0-		30
12	9114 X	8641	-0-	-473	-0-	8641 2	Y	-0-		30
01	9114 X	8636	-0-	-478	-0-	8636 2	Y	-0-		30

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147		
08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2	Y	-0-		58
09	7620 X	7473	-0-	-147	-0-	7473 2	Y	-0-		58
10	7874 X	7387	-0-	-487	-0-	7387 2	Y	-0-		58
11	7620 X	7013	-0-	-607	-0-	7013 2	Y	-0-		58
12	7874 X	7096	-0-	-778	-0-	7096 2	Y	-0-		58
01	7874 X	7410	-0-	-464	-0-	7410 2	Y	-0-		58

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025		
08	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625 2	Y	-0-		-0-
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047 2	Y	-0-		-0-
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2	Y	-0-		-0-
11	7770 X	7654	-0-	-116	-0-	7654 2	Y	-0-		-0-
12	8029 X	3717	-0-	-4312	-0-	3717 2	Y	-0-		-0-
01	8029 X	222	-0-	-7807	-0-	222 2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619		
08	11036 X	10104	-0-	-932	-0-	10104 3	N	-0-		-0-
09	10650 X	9570	-0-	-1080	-0-	9570 3	N	-0-		-0-
10	10788 X	10107	-0-	-681	-0-	10107 3	N	-0-		-0-
11	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244 3	N	-0-		-0-
12	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378 3	N	-0-		-0-
01	10106 X	10067	-0-	-39	-0-	10067 3	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359		
08	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1294	-0-	-349	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	1381 2	N	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	7	-0-	7	7	7	2			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	7					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	7					-0-
11		17 X	10	-0-	-7	-0-	10	2			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173
08		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	147
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	147
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2329	2	147
11		2460 N	2111	-0-	-349	-0-	21	1	2090	2	147
12		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	23	1	2310	2	147
01		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	22	1	2174	2	147

HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902
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-

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-					-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-

MCADAMS "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154 - 8198
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10

BURGHER "C"		WELL #:		7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306 - 8320
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-

JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189808	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8062 - 8108
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3393	2	-0-
09		3030 X	1322	-0-	-1708	-0-	13	1	1309	2	-0-
10		3131 X	1142	-0-	-1989	-0-	11	1	1131	2	-0-
11		3030 X	1356	-0-	-1674	-0-	13	1	1343	2	-0-
12		3131 X	1244	-0-	-1887	-0-	12	1	1232	2	-0-
01		3131 X	1615	-0-	-1516	-0-	16	1	1599	2	-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BURGHEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
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-

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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029								
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #: 5 C														
08	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-	180	1			-0-
09	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1719	2	33	9	N	30					30
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	N	10					40
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	2	33	9	N	30					70
01	1767 N	1316	-0-	-451	-0-	1297	2	19	9	N	17					87

BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/26/2007		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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	Y	-0-	1
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	2 1	176 2	Y	-0-	1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3 1	326 2	Y	-0-	1
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	3 1	280 2	Y	-0-	1
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5 1	484 2	Y	-0-	1
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	409 2	Y	-0-	1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
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, MIDDLE)		24478 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263		
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-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129		
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-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 8	RRCID -> 182242	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8533	-		8581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INC G-10	3202	-0-	3202	3202	142	1	3056	2	Y	4	11
09	INC G-10	2935	-0-	2935	6137	151	1	2771	2	Y	12	6
10	INC G-10	3002	-0-	3002	9139	158	1	2844	2	Y	-0-	6
11	12226 X	3087	-0-	-9139	-0-	135	1	2944	2	Y	7	13
12	3193 X	3011	-0-	-182	-0-	164	1	2846	2	Y	1	1
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-	1

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 11	RRCID -> 184916	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8752	-		8756	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-	188
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-	188
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-	188
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	2	N	-0-	188
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-	188
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	188

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
TERRY "D"				WELL #: 2 C	RRCID -> 164867	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8218	-		8398	
08	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-	-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BARNARD, BEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015432	COMPL. DATE 11/11/1956	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 8311	-		8331	
08	3100 N	12	-0-	-3088	573	12	3			N	-0-	25
09	875 N	302	-0-	-573	-0-	302	3			N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453	
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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365	
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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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 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		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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	087039	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624 - 8708	
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-

BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561	
08		2790 N	1932	-0-	-858	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
10		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
11		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
12		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3175	-0-	75	-0-	3175	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703	
08		2511 N	12	-0-	-2499	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3433	-0-	433	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3684	-0-	584	-0-	1017	3684	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3068	-0-	68	-0-	1085	3068	2	Y	-0-			-0-
12		4481 X	3396	-0-	-1085	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
*01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350	
08		3782 X	445	-0-	-3337	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
09		3660 X	399	-0-	-3261	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
10		1829 X	374	-0-	-1455	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
11		750 X	68	-0-	-682	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
12		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
*01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-

EPPES				WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765	
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			67
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			67
10		1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1307	2		N	-0-			67
11		1620 N	958	-0-	-662	-0-	958	2		N	-0-			67
12		961 N	648	-0-	-313	-0-	648	2		N	-0-			67
01		1302 N	785	-0-	-517	-0-	785	2		N	-0-			67

HARRIS-RICE				WELL #:	1	RRCID ->	101587	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8722 - 8775	
08		928 X	419	-0-	-509	-0-	419	2		N	-0-			23
09		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			23
10		496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2		N	-0-			23
11		420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2		N	-0-			23
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			23
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			23

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 110071	COMPL. DATE 03/05/1984	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8481	-	8587		
08	1922 N	1001	-0-	-921	-0-	1001	2	N	-0-	55	
09	1800 N	765	-0-	-1035	-0-	765	2	N	-0-	55	
10	1891 N	818	-0-	-1073	-0-	818	2	N	-0-	55	
11	960 N	564	-0-	-396	-0-	564	2	N	-0-	55	
12	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2	N	-0-	55	
01	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2	N	-0-	55	

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 8504	-	8634		
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2	N	-0-	-0-	
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 8590	-	8760		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	40	
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2 9 N	2	42	
10	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	2	N	-0-	42	
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	369	2	1 9 N	1	43	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	43	
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	43	

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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	65	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	65	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	65	
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-	65	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	65	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-	65	

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-	

NEWSOM, C.A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 173013	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8153	-	8341		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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										
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587				
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	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2		Y	-0-			-0-
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 2		Y	-0-			-0-
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893 2		Y	-0-			-0-
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	4934	-0-	-522	-0-	4934 2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	4916	-0-	-540	-0-	4916 2		Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053				
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			37
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1518 2	47 9	N	43			80
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1264 2	6 9	N	5			85
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	96 1	1273 2	N	-0-			85
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	83 1	1417 2	N	5			90
						6 9						
01	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	71 1	1068 2	N	45			135
						50 9						

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3117	-0-	117	117	3117 2		Y	-0-			-0-
12	2648 N	2531	-0-	-117	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-
*01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212217		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712				
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-

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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528				
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-

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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409	
M	O	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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122	
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-

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-			-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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254				
M	O	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 4		WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874				
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	3898	-0-	-721	-0-	3898	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3642	-0-	-648	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	3968	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
BURGHER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12389 - 12873
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		5735 X	5534	-0-	-201	-0-	55	1 5479 2	Y	-0-		18
09		5550 X	5275	-0-	-275	-0-	52	1 5223 2	Y	-0-		18
10		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	56	1 5592 2	Y	-0-		18
11		5370 X	4951	-0-	-419	-0-	49	1 4902 2	Y	-0-		18
12		5549 X	4963	-0-	-586	-0-	49	1 4914 2	Y	-0-		18
01		5642 X	4802	-0-	-840	-0-	48	1 4754 2	Y	-0-		18

BURGHER "D"			WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649
08		6851 X	6459	-0-	-392	-0-	64	1 6395 2	Y	-0-		33
09		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	79	1 7913 2	Y	-0-		33
10		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	75	1 7497 2	Y	-0-		33
11		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1 7177 2	Y	-0-		33
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	74	1 7428 2	Y	1		34
							1	9				
*01		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	71	1 7075 2	Y	-0-		34

BURGHER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1 1874 2	Y	-0-		19
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	20	1 1997 2	Y	-0-		19
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1 1909 2	Y	1		20
							1	9				
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1 1774 2	Y	-0-		20
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1 1399 2	Y	-0-		20
*01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1 1481 2	Y	-0-		20

WILLIFORD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13079 - 13509
08		3472 X	2506	-0-	-966	-0-	25	1 2481 2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	2728	-0-	-632	-0-	27	1 2701 2	Y	-0-		-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1 2917 2	Y	-0-		-0-
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1 2451 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	2784	-0-	-37	-0-	28	1 2756 2	Y	-0-		-0-
*01		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	33	1 3270 2	Y	-0-		-0-

SWANK "A"			WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12261 - 12536
08		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1 4473 2	N	-0-		13
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	44	1 4407 2	N	-0-		13
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1 4455 2	N	-0-		13
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1 4275 2	N	-0-		13
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	42	1 4221 2	N	-0-		13
*01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	43	1 4279 2	N	-0-		13

BURGHER "C"			WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12973 - 13271
08		6572 X	6023	-0-	-549	-0-	60	1 5963 2	Y	-0-		-0-
09		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	65	1 6466 2	Y	-0-		-0-
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1 6633 2	Y	-0-		-0-
11		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1 6395 2	Y	-0-		-0-
12		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	65	1 6509 2	Y	-0-		-0-
01		6572 X	6481	-0-	-91	-0-	64	1 6417 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075				
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	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	86	1	8609	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	82	1	8213	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	72	1	7160	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4978	-0-	-106	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111				
08	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3688	-0-	-92	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3400	-0-	-230	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3641	-0-	-172	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152				
08	4929 X	4047	-0-	-882	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-	-0-	5
09	4770 X	4252	-0-	-518	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-	-0-	5
10	4929 X	3778	-0-	-1151	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-	-0-	5
11	4770 X	3986	-0-	-784	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-	-0-	5
12	4929 X	4319	-0-	-610	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-	-0-	5
*01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-	-0-	5

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068				
08	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-	-0-	82
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-	-0-	82
10	2573 N	2219	-0-	-354	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-	-0-	82
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-	-0-	82
12	2604 N	2460	-0-	-144	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-	-0-	82
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-	-0-	82

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039				
08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-	-0-	33
09	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-	-0-	33
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	Y	-0-	-0-	33
11	8070 X	7848	-0-	-222	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-	-0-	33
12	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-	-0-	33
01	8339 X	7755	-0-	-584	-0-	77	1	7678	2	Y	-0-	-0-	33

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226				
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1901	-0-	-269	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071				
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-	-0-	7
09	2130 X	1961	-0-	-169	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-	-0-	7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-	-0-	7
11	2130 X	1746	-0-	-384	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-	-0-	7
12	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-	-0-	7
*01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	39	1	3892	2	Y	-0-	-0-	7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "D"		WELL #:		3	RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	8 1	803 2	Y	-0-				42
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	6 1	629 2	Y	-0-				42
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	4 1	388 2	Y	-0-				42
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	4 1	357 2	Y	-0-				42
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	5 1	542 2	Y	-0-				42
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5 1	502 2	Y	-0-				42

BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402				
08	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	55 1	5471 2	Y	-0-				3
09	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	54 1	5361 2	Y	-0-				3
10	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	55 1	5532 2	Y	-0-				3
11	5610	X	5185	-0-	-425	-0-	51 1	5134 2	Y	-0-				3
12	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	53 1	5296 2	Y	-0-				3
01	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	50 1	5015 2	Y	-0-				3

BURGHER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144				
08	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	40 1	3957 2	Y	-0-				-0-
09	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	38 1	3818 2	Y	-0-				-0-
10	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	39 1	3916 2	Y	-0-				-0-
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	38 1	3751 2	Y	-0-				-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	39 1	3860 2	Y	-0-				-0-
01	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	39 1	3865 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #:		10	RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054				
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24 1	2351 2	Y	-0-				52
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	2164 2	Y	-0-				52
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20 1	2039 2	Y	-0-				52
11	2250	N	338	-0-	-1912	-0-	3 1	335 2	Y	-0-				52
12	2263	N	472	-0-	-1791	-0-	5 1	467 2	Y	-0-				52
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	19 1	1850 2	Y	-0-				52

BURGHER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410				
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	46 1	4645 2	Y	-0-				3
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1	4637 2	Y	-0-				3
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45 1	4547 2	Y	-0-				3
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46 1	4586 2	Y	-0-				3
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47 1	4738 2	Y	-0-				5
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	45 1	4503 2	Y	-0-				5

BURGHER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388				
08	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	21 1	2056 2	Y	-0-				-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	25 1	2464 2	Y	-0-				-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	29 1	2896 2	Y	-0-				-0-
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-				-0-
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-				-0-
*01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	28 1	2787 2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414					
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	4650 X	227	-0-	-4423	-0-	2 1	225 2	Y	-0-				7
09	4500 X	527	-0-	-3973	-0-	5 1	522 2	Y	-0-				7
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	58 1	5779 2	Y	-0-				7
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	49 1	4855 2	Y	-0-				7
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	45 1	4459 2	Y	-0-				7
01	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	43 1	4273 2	Y	-0-				7

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420					
08	7626 X	6987	-0-	-639	-0-	69 1	6918 2	Y	-0-				5
09	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	70 1	7042 2	Y	-0-				5
10	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	74 1	7388 2	Y	-0-				5
11	7380 X	6594	-0-	-786	-0-	65 1	6529 2	Y	-0-				5
12	7626 X	7489	-0-	-137	-0-	74 1	7415 2	Y	-0-				5
01	7471 X	7127	-0-	-344	-0-	71 1	7056 2	Y	-0-				5

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473					
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14 1	1368 2	Y	-0-				5
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	21 1	2117 2	Y	-0-				5
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	12 1	1219 2	Y	-0-				5
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	22 1	2213 2	Y	-0-				5
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	21 1	2148 2	Y	-0-				5
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22 1	2173 2	Y	-0-				5

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346					
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23 1	2263 2	Y	-0-				-0-
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	22 1	2235 2	Y	-0-				-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	24 1	2443 2	Y	-0-				-0-
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	27 1	2730 2	Y	-0-				-0-
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29 1	2902 2	Y	-0-				-0-
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	1971 2	Y	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487					
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	24 1	2376 2	Y	-0-				19
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	25 1	2545 2	Y	-0-				19
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	16 1	1587 2	Y	-0-				19
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	15 1	1520 2	Y	-0-				19
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	25 1	2542 2	Y	-0-				19
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	24 1	2384 2	Y	-0-				19

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029					
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	57 1	5688 2	Y	-0-				-0-
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57 1	5704 2	Y	-0-				-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63 1	6268 2	Y	-0-				-0-
11	5460 X	5173	-0-	-287	-0-	51 1	5122 2	Y	-0-				-0-
12	5642 X	5219	-0-	-423	-0-	52 1	5167 2	Y	-0-				-0-
01	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	50 1	4980 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088					
08	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	65 1	6476 2	Y	-0-				-0-
09	6570 X	6342	-0-	-228	-0-	63 1	6279 2	Y	-0-				-0-
10	6789 X	6444	-0-	-345	-0-	64 1	6380 2	Y	-0-				-0-
11	6570 X	6206	-0-	-364	-0-	61 1	6145 2	Y	-0-				-0-
12	6789 X	6540	-0-	-249	-0-	65 1	6475 2	Y	-0-				-0-
01	6541 X	6443	-0-	-98	-0-	64 1	6379 2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08		3441 X	3313	-0-	-128	-0-	33 1	3280 2	Y	-0-	-0-	
09		3330 X	3229	-0-	-101	-0-	32 1	3197 2	Y	-0-	-0-	
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	34 1	3421 2	Y	-0-	-0-	
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	35 1	3475 2	Y	-0-	-0-	
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	35 1	3469 2	Y	-0-	-0-	
01		3441 X	3184	-0-	-257	-0-	32 1	3152 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	33 1	3299 2	Y	-0-	-0-	
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32 1	3153 2	Y	-0-	-0-	
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	40 1	4007 2	Y	-0-	-0-	
11		3150 X	3008	-0-	-142	-0-	30 1	2978 2	Y	-0-	-0-	
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	40 1	4008 2	Y	-0-	-0-	
01		3255 X	2294	-0-	-961	-0-	23 1	2271 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
08		2170 N	2050	-0-	-120	-0-	20 1	2030 2	Y	-0-	-0-	
09		2100 N	1839	-0-	-261	-0-	18 1	1821 2	Y	-0-	-0-	
10		2170 N	2041	-0-	-129	-0-	20 1	2021 2	Y	-0-	-0-	
11		1980 N	1940	-0-	-40	-0-	19 1	1921 2	Y	-0-	-0-	
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	20 1	1964 2	Y	-0-	-0-	
*01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23 1	2255 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
08		775 N	747	-0-	-28	-0-	7 1	740 2	Y	-0-	-0-	
09		990 N	784	-0-	-206	-0-	8 1	776 2	Y	-0-	-0-	
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	14 1	1448 2	Y	-0-	-0-	
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13 1	1331 2	Y	-0-	-0-	
12		806 N	448	-0-	-358	-0-	4 1	444 2	Y	-0-	-0-	
01		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	10 1	1039 2	Y	-0-	-0-	

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014												
08		12741 X	11909	-0-	-832	-0-	118 1	11791 2	Y	-0-	-0-	
09		12330 X	11814	-0-	-516	-0-	117 1	11697 2	Y	-0-	-0-	
10		12741 X	12522	-0-	-219	-0-	124 1	12398 2	Y	-0-	-0-	
11		12330 X	12139	-0-	-191	-0-	120 1	12019 2	Y	-0-	-0-	
12		12741 X	12327	-0-	-414	-0-	122 1	12205 2	Y	-0-	-0-	
01		12524 X	12143	-0-	-381	-0-	120 1	12023 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	1 1	92 2	N	-0-	7	
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	1 1	97 2	N	-0-	7	
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	1 1	99 2	N	-0-	7	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-	7	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 2	N	-0-	7	
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	1 1	69 2	N	-0-	7	

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19 1	1915 2	Y	-0-	2	
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15 1	1531 2	Y	-0-	2	
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	13 1	1263 2	Y	-0-	2	
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12 1	1228 2	Y	-0-	2	
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	11 1	1114 2	Y	-0-	2	
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11 1	1066 2	Y	-0-	2	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 25978 300						
BURGHER "E"												//CONT.// 020528						
												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
08		2015 N	1618	-0-	-397	-0-	16 1	1602 2	Y	-0-			84					
09		2040 N	1419	-0-	-621	-0-	14 1	1405 2	Y	-0-			84					
10		1798 N	1550	-0-	-248	-0-	15 1	1535 2	Y	-0-			84					
11		1560 N	1439	-0-	-121	-0-	14 1	1425 2	Y	-0-			84					
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	15 1	1451 2	Y	-0-			84					
*01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	16 1	1571 2	Y	-0-			84					

BURGHER "C"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	14 1	1391 2	Y	-0-			-0-					
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14 1	1388 2	Y	-0-			-0-					
10		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	13 1	1288 2	Y	-0-			-0-					
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	14 1	1354 2	Y	-0-			-0-					
12		1457 N	1372	-0-	-85	-0-	14 1	1358 2	Y	-0-			-0-					
*01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	14 1	1392 2	Y	-0-			-0-					

BURGHER "D"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	50 1	4978 2	Y	-0-			-0-					
09		4500 X	4073	-0-	-427	-0-	40 1	4033 2	Y	-0-			-0-					
10		4588 X	4015	-0-	-573	-0-	40 1	3975 2	Y	-0-			-0-					
11		4680 X	4476	-0-	-204	-0-	44 1	4432 2	Y	-0-			-0-					
12		4836 X	4539	-0-	-297	-0-	45 1	4494 2	Y	-0-			-0-					
01		4836 X	4662	-0-	-174	-0-	46 1	4616 2	Y	-0-			-0-					

BURGHER "D"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		8897 X	5274	-0-	-3623	-0-	52 1	5222 2	Y	-0-			-0-					
09		8610 X	6633	-0-	-1977	-0-	66 1	6567 2	Y	-0-			-0-					
10		7905 X	5678	-0-	-2227	-0-	56 1	5622 2	Y	-0-			-0-					
11		7650 X	5527	-0-	-2123	-0-	55 1	5472 2	Y	-0-			-0-					
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	89 1	8895 2	Y	-0-			-0-					
*01		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	82 1	8150 2	Y	-0-			-0-					

BURGHER "C"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45 1	4506 2	Y	-0-			-0-					
09		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	44 1	4368 2	Y	-0-			-0-					
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	44 1	4417 2	Y	-0-			-0-					
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42 1	4236 2	Y	-0-			-0-					
12		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	43 1	4325 2	Y	-0-			-0-					
*01		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	41 1	4123 2	Y	-0-			-0-					

BURGHER "E"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	15 1	1529 2	Y	-0-			47					
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	15 1	1533 2	Y	-0-			47					
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	15 1	1495 2	Y	-0-			47					
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	15 1	1464 2	Y	-0-			47					
12		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	15 1	1491 2	Y	-0-			47					
*01		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	14 1	1409 2	Y	-0-			47					

BURGHER "C"												WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	32 1	3228 2	Y	-0-			-0-					
09		2910 X	2641	-0-	-269	-0-	26 1	2615 2	Y	-0-			-0-					
10		2976 X	2782	-0-	-194	-0-	28 1	2754 2	Y	-0-			-0-					
11		2910 X	2686	-0-	-224	-0-	27 1	2659 2	Y	-0-			-0-					
12		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	29 1	2868 2	Y	-0-			-0-					
01		3007 X	2874	-0-	-133	-0-	28 1	2846 2	Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BURGHEN "A"		WELL #:		6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4774 X	4622	-0-	-152	-0-			46	1	4576	2	Y	-0-			-0-
09	4620 X	4435	-0-	-185	-0-			44	1	4391	2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	4658	-0-	-85	-0-			46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4551	-0-	-39	-0-			45	1	4506	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4652	-0-	-91	-0-			46	1	4606	2	Y	-0-			-0-
*01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-			47	1	4668	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812						
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			20	1	2008	2	Y	-0-			72
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-			19	1	1941	2	Y	-0-			72
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			20	1	1981	2	Y	-0-			72
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			20	1	2005	2	Y	-0-			72
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			21	1	2056	2	Y	-0-			72
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			19	1	1901	2	Y	-0-			72

EVANS "A"		WELL #:		6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515						
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-			27	1	2683	2	Y	-0-			-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-			26	1	2621	2	Y	-0-			-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-			26	1	2557	2	Y	-0-			-0-
11	2580 N	2434	-0-	-146	-0-			24	1	2410	2	Y	-0-			-0-
12	2666 N	2339	-0-	-327	-0-			23	1	2316	2	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2553	-0-	-20	-0-			25	1	2528	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802						
08	4061 X	3692	-0-	-369	-0-			37	1	3655	2	Y	-0-			39
09	3930 X	3725	-0-	-205	-0-			37	1	3688	2	Y	-0-			39
10	4030 X	4020	-0-	-10	-0-			40	1	3980	2	Y	-0-			39
11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-			38	1	3769	2	Y	-0-			39
12	3844 X	3582	-0-	-262	-0-			35	1	3547	2	Y	-0-			39
01	4030 X	3022	-0-	-1008	-0-			30	1	2992	2	Y	-0-			39

EVANS "A"		WELL #:		10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416						
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-			26	1	2614	2	Y	-0-			7
09	2640 X	2591	-0-	-49	-0-			26	1	2565	2	Y	-0-			7
10	2728 X	2718	-0-	-10	-0-			27	1	2691	2	Y	-0-			7
11	2640 X	2266	-0-	-374	-0-			22	1	2244	2	Y	-0-			7
12	2728 X	2247	-0-	-481	-0-			22	1	2225	2	Y	-0-			7
01	2728 X	1806	-0-	-922	-0-			18	1	1788	2	Y	-0-			7

SMITH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385						
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-			8	1	753	2	N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-			5	1	521	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	468	-0-	-648	-0-			5	1	463	2	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-			10	1	987	2	N	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			12	1	1217	2	N	-0-			-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-			7	1	720	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	35 1	3454 2	Y	1			13
09	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	1 9	3409 2	Y	-0-			13
10	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	34 1	3278 2	Y	-0-			13
11	3540 X	3242	-0-	-298	-0-	33 1	3210 2	Y	-0-			13
12	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	32 1	3464 2	Y	-0-			13
01	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	35 1	3450 2	Y	-0-			13

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	58 1	5780 2	Y	-0-			5
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	49 1	4872 2	Y	-0-			5
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	62 1	6241 2	Y	-0-			5
11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	57 1	5701 2	Y	-0-			5
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	58 1	5771 2	Y	-0-			5
*01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	57 1	5726 2	Y	-0-			5

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
08	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	40 1	4037 2	Y	-0-			28
09	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	39 1	3948 2	Y	-0-			28
10	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	40 1	4036 2	Y	-0-			28
11	4080 X	3870	-0-	-210	-0-	38 1	3832 2	Y	-0-			28
12	4216 X	4004	-0-	-212	-0-	40 1	3963 2	Y	1			29
01	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	1 9	4062 2	Y	-0-			29

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
08	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	39 1	3883 2	Y	-0-			2
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	39 1	3921 2	Y	-0-			2
10	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	38 1	3794 2	Y	-0-			2
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-			2
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	41 1	4067 2	Y	-0-			2
01	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	39 1	3903 2	Y	-0-			2

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232				
08	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	19 1	1935 2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1755	-0-	-315	-0-	17 1	1738 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1403	-0-	-705	-0-	14 1	1389 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	18 1	1821 2	N	-0-			-0-
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	22 1	2213 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	13 1	1312 2	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366				
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	50 1	5033 2	Y	-0-			-0-
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	44 1	4388 2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4425	-0-	-132	-0-	44 1	4381 2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	41 1	4119 2	Y	-0-			-0-
12	4557 X	4229	-0-	-328	-0-	42 1	4187 2	Y	-0-			-0-
*01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47 1	4695 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	21 1	2129 2	Y	-0-
09	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	22 1	2205 2	Y	-0-
10	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	22 1	2223 2	Y	-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21 1	2127 2	Y	-0-
12	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	21 1	2134 2	Y	-0-
01	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	18 1	1848 2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	283 2	Y	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3 1	286 2	Y	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	Y	-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	2 1	200 2	Y	-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	12 1	1229 2	Y	-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12 1	1220 2	Y	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330	
08	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	18 1	1827 2	Y	-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	20 1	1982 2	Y	-0-
10	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	18 1	1803 2	Y	-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	18 1	1787 2	Y	-0-
12	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	20 1	2030 2	Y	-0-
01	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	16 1	1587 2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874	
08	899 N	666	-0-	-233	-0-	7 1	659 2	Y	-0-
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	6 1	648 2	Y	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	786 2	Y	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	7 1	694 2	Y	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	8 1	788 2	Y	-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	11 1	1117 2	Y	-0-

BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365	
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	4 1	425 2	N	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4 1	429 2	N	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	5 1	491 2	N	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	516 2	N	-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	4 1	416 2	N	-0-
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	4 1	379 2	N	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216	
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	48 1	4823 2	Y	-0-
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	44 1	4415 2	Y	-0-
10	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	36 1	3610 2	Y	-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	47 1	4688 2	Y	-0-
12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	50 1	5004 2	Y	-0-
*01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	50 1	4989 2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	19 1	1865 2	Y	-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	18 1	1806 2	Y	-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	18 1	1781 2	Y	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	17 1	1725 2	Y	-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	17 1	1740 2	Y	-0-
01	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	16 1	1566 2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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		5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	45	1	4458	2	Y	22
09		5370 X	4605	-0-	-765	-0-	46	1	4559	2	Y	22
10		5177 X	5110	-0-	-67	-0-	51	1	5059	2	Y	22
11		5010 X	4511	-0-	-499	-0-	45	1	4466	2	Y	22
12		5115 X	4588	-0-	-527	-0-	45	1	4543	2	Y	22
01		5115 X	4768	-0-	-347	-0-	47	1	4721	2	Y	22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

08		5177 X	5020	-0-	-157	-0-	50	1	4970	2	Y	48
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	48
10		5177 X	4518	-0-	-659	-0-	45	1	4473	2	Y	48
11		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	50	1	5013	2	Y	48
12		5177 X	5127	-0-	-50	-0-	51	1	5075	2	Y	49
							1	9				
*01		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	53	1	5273	2	Y	49

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

08		2139 N	2007	-0-	-132	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-
01		2139 N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

08		2945 N	2930	-0-	-15	-0-	29	1	2901	2	Y	14
09		2910 N	2779	-0-	-131	-0-	28	1	2751	2	Y	14
10		3007 N	2771	-0-	-236	-0-	27	1	2744	2	Y	14
11		2850 N	2765	-0-	-85	-0-	27	1	2738	2	Y	14
12		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	14
*01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-
*01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	Y	22
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	Y	22
10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	22
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	22
12		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	42	1	4161	2	Y	22
*01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	40	1	3996	2	Y	22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3565 X	3170	-0-	-395	-0-	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3450 X	3440	-0-	-10	-0-	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3565 X	3313	-0-	-252	-0-	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

08		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
*01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

08		992 N	349	-0-	-643	-0-	-0-	3	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170
09		600 N	489	-0-	-111	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

08		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3240 X	3173	-0-	-67	-0-	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3348 X	3247	-0-	-101	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

08		5084 X	4886	-0-	-198	-0-	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5022 X	4986	-0-	-36	-0-	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5084 X	4808	-0-	-276	-0-	-0-	48	1	4760	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

08		8308 X	8073	-0-	-235	-0-	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09		8040 X	7660	-0-	-380	-0-	-0-	76	1	7584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10		8308 X	7986	-0-	-322	-0-	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11		8040 X	7769	-0-	-271	-0-	-0-	77	1	7692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
12		8153 X	7947	-0-	-206	-0-	-0-	79	1	7868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*01		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20

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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1 5829	2 Y	-0-	-0-	-0-	
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	53	1 5288	2 Y	-0-	-0-	-0-	
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1 5143	2 Y	-0-	-0-	-0-	
11	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1 5926	2 Y	-0-	-0-	-0-	
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1 5947	2 Y	-0-	-0-	-0-	
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1 4617	2 Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884		
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1 2355	2 Y	-0-	-0-	12	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1 1802	2 Y	-0-	-0-	12	
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1 2101	2 Y	-0-	-0-	12	
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1 2099	2 Y	-0-	-0-	12	
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	21	1 2136	2 Y	-0-	-0-	12	
*01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1 2066	2 Y	-0-	-0-	12	

MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13116		PERF.12742 - 12892		
08	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	30	1 2954	2 Y	-0-	-0-	37	
09	3060 X	1842	-0-	-1218	-0-	18	1 1824	2 Y	-0-	-0-	37	
10	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	12	1 1156	2 Y	-0-	-0-	37	
11	2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	15	1 1458	2 Y	-0-	-0-	37	
12	2976 X	1899	-0-	-1077	-0-	19	1 1880	2 Y	-0-	-0-	37	
01	2976 X	1179	-0-	-1797	-0-	12	1 1167	2 Y	-0-	-0-	37	

BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414		
08	4898 X	4298	-0-	-600	-0-	43	1 4255	2 Y	-0-	-0-	-0-	
09	4710 X	4212	-0-	-498	-0-	42	1 4170	2 Y	-0-	-0-	-0-	
10	4712 X	4555	-0-	-157	-0-	45	1 4510	2 Y	-0-	-0-	-0-	
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1 4547	2 Y	-0-	-0-	-0-	
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	45	1 4516	2 Y	-0-	-0-	-0-	
01	4557 X	4170	-0-	-387	-0-	41	1 4129	2 Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13080 - 13259		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1 1506	2 Y	-0-	-0-	-0-	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1 1317	2 Y	-0-	-0-	-0-	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1 1368	2 Y	-0-	-0-	-0-	
11	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	13	1 1301	2 Y	-0-	-0-	-0-	
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1 1391	2 Y	-0-	-0-	-0-	
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	14	1 1360	2 Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268		
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	5	1 529	2 Y	-0-	-0-	13	
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	5	1 490	2 Y	-0-	-0-	13	
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	5	1 485	2 Y	-0-	-0-	13	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1 587	2 Y	-0-	-0-	13	
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	4	1 373	2 Y	-0-	-0-	13	
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	4	1 364	2 Y	-0-	-0-	13	

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476		
08	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	38	1 3755	2 Y	-0-	-0-	-0-	
09	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	40	1 3989	2 Y	-0-	-0-	-0-	
10	3937 X	3819	-0-	-118	-0-	38	1 3781	2 Y	-0-	-0-	-0-	
11	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	36	1 3573	2 Y	-0-	-0-	-0-	
12	4154 X	3887	-0-	-267	-0-	38	1 3849	2 Y	-0-	-0-	-0-	
01	4154 X	3606	-0-	-548	-0-	36	1 3570	2 Y	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322		
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	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-
09	3450 X	3051	-0-	-399	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-
11	3120 X	2685	-0-	-435	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-
12	3224 X	2977	-0-	-247	-0-	29	1	2948	2	Y	-0-
01	3224 X	2142	-0-	-1082	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396		
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-
12	4030 X	2840	-0-	-1190	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-
*01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706		
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	35
09	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	19	1	1883	2	Y	35
10	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	2	Y	35
11	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	17	1	1727	2	Y	35
12	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	18	1	1839	2	Y	35
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	35

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332		
08	8959 X	7939	-0-	-1020	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-
09	8670 X	7806	-0-	-864	-0-	77	1	7729	2	Y	-0-
10	8959 X	8803	-0-	-156	-0-	87	1	8716	2	Y	-0-
11	8670 X	8462	-0-	-208	-0-	84	1	8378	2	Y	-0-
12	8959 X	8779	-0-	-180	-0-	87	1	8692	2	Y	-0-
01	8804 X	8700	-0-	-104	-0-	86	1	8614	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641		
08	12865 X	12511	-0-	-354	-0-	124	1	12387	2	Y	2
09	12450 X	11917	-0-	-533	-0-	118	1	11799	2	Y	2
10	12865 X	11576	-0-	-1289	-0-	115	1	11461	2	Y	2
11	12450 X	11280	-0-	-1170	-0-	112	1	11168	2	Y	2
12	12524 X	12050	-0-	-474	-0-	119	1	11931	2	Y	2
01	12524 X	12144	-0-	-380	-0-	120	1	12024	2	Y	2

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514		
08	5704 X	5353	-0-	-351	-0-	53	1	5300	2	Y	10
09	5520 X	5269	-0-	-251	-0-	52	1	5217	2	Y	10
10	5704 X	5377	-0-	-327	-0-	53	1	5324	2	Y	10
11	5460 X	4353	-0-	-1107	-0-	43	1	4310	2	Y	10
12	5487 X	4744	-0-	-743	-0-	47	1	4697	2	Y	10
01	5456 X	4795	-0-	-661	-0-	47	1	4748	2	Y	10

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247		
08	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	27
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	27
10	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	14	1	1422	2	Y	27
11	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	12	1	1217	2	Y	27
12	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	13	1	1312	2	Y	27
*01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	13	1	1293	2	Y	27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	3 1	316 2	Y	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3 1	343 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	3 1	324 2	Y	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	317 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	3 1	327 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	3 1	323 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050			
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	52 1	5226 2	Y	-0-		80
09	4980 X	829	-0-	-4151	-0-	8 1	821 2	Y	-0-		80
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-		80
11	4980 X	1017	-0-	-3963	-0-	10 1	1007 2	Y	-0-		80
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	75 1	7511 2	Y	-0-		80
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	68 1	6779 2	Y	-0-		80

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292			
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	39 1	3908 2	N	-0-		-0-
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	36 1	3574 2	N	-0-		-0-
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	36 1	3632 2	N	-0-		-0-
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	33 1	3289 2	N	-0-		-0-
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32 1	3153 2	N	-0-		-0-
*01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	35 1	3476 2	N	-0-		-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385			
08	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	52 1	5183 2	Y	-0-		-0-
09	5340 X	5070	-0-	-270	-0-	50 1	5020 2	Y	-0-		-0-
10	5425 X	5300	-0-	-125	-0-	52 1	5248 2	Y	-0-		-0-
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	52 1	5230 2	Y	-0-		-0-
12	5363 X	5288	-0-	-75	-0-	52 1	5236 2	Y	-0-		-0-
01	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	51 1	5099 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320			
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	46 1	4623 2	Y	-0-		-0-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	46 1	4565 2	Y	-0-		-0-
10	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	44 1	4410 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	43 1	4258 2	Y	-0-		-0-
12	4526 X	4477	-0-	-49	-0-	44 1	4433 2	Y	-0-		-0-
01	4526 X	4316	-0-	-210	-0-	43 1	4273 2	Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	356 2	Y	-0-		162
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 1	134 2	Y	-0-		162
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 1	321 2	Y	-0-		162
11	360 N	7	-0-	-353	-0-	7 2		Y	-0-		162
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	1 1	61 2	Y	-0-		162
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4 1	389 2	Y	-0-		162

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010			
08	5921 X	5691	-0-	-230	-0-	56 1	5635 2	Y	-0-		-0-
09	5730 X	5521	-0-	-209	-0-	55 1	5466 2	Y	-0-		-0-
10	5921 X	5767	-0-	-154	-0-	57 1	5710 2	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5530	-0-	-200	-0-	55 1	5475 2	Y	-0-		-0-
12	5859 X	5435	-0-	-424	-0-	54 1	5381 2	Y	-0-		-0-
*01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58 1	5754 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370		
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	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	50 1	5044 2	Y	-0-	-0-
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	50 1	4993 2	Y	-0-	-0-
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	52 1	5182 2	Y	-0-	-0-
11	4890 X	4818	-0-	-72	-0-	48 1	4770 2	Y	-0-	-0-
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	50 1	5014 2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	5048	-0-	-5	-0-	50 1	4998 2	Y	-0-	-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059		
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	41 1	4087 2	Y	-0-	15
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-	15
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38 1	3822 2	Y	-0-	15
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	37 1	3733 2	Y	-0-	15
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	31 1	3135 2	Y	-0-	15
*01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	37 1	3686 2	Y	-0-	15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288		
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	52 1	5227 2	Y	-0-	124
09	5070 X	5026	-0-	-44	-0-	50 1	4976 2	Y	-0-	124
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	53 1	5313 2	Y	-0-	124
11	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	47 1	4678 2	Y	-0-	124
12	5239 X	5179	-0-	-60	-0-	51 1	5128 2	Y	-0-	124
01	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	50 1	4956 2	Y	-0-	124

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073		
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	38 1	3843 2	Y	-0-	60
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	43 1	4307 2	Y	-0-	60
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	45 1	4525 2	Y	-0-	60
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	43 1	4296 2	Y	-0-	60
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	45 1	4500 2	Y	-0-	60
01	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	35 1	3473 2	Y	-0-	60

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278		
08	10385 X	9979	-0-	-406	-0-	99 1	9880 2	Y	-0-	5
09	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	84 1	8427 2	Y	-0-	5
10	10323 X	8538	-0-	-1785	-0-	85 1	8453 2	Y	-0-	5
11	9990 X	9433	-0-	-557	-0-	93 1	9340 2	Y	-0-	5
12	10323 X	9813	-0-	-510	-0-	97 1	9716 2	Y	-0-	5
01	9982 X	9388	-0-	-594	-0-	93 1	9295 2	Y	-0-	5

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226		
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	46 1	4645 2	N	-0-	-0-
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	49 1	4895 2	N	-0-	-0-
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	48 1	4815 2	N	-0-	-0-
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	44 1	4421 2	N	-0-	-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	40 1	4001 2	N	-0-	-0-
*01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	32 1	3242 2	N	-0-	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956		
08	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	42 1	4227 2	Y	-0-	-0-
09	4140 X	3723	-0-	-417	-0-	37 1	3686 2	Y	-0-	-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	55 1	5509 2	Y	-0-	-0-
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	49 1	4918 2	Y	-0-	-0-
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	50 1	5039 2	Y	-0-	-0-
*01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47 1	4684 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	64	1	6385	2	Y	-0-
11	6150 X	6101	-0-	-49	-0-	60	1	6041	2	Y	-0-
12	6355 X	6194	-0-	-161	-0-	61	1	6133	2	Y	-0-
01	6355 X	6180	-0-	-175	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
08	8742 X	8463	-0-	-279	-0-	84	1	8379	2	Y	27
09	8460 X	8440	-0-	-20	-0-	84	1	8356	2	Y	27
10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	87	1	8700	2	Y	27
11	8460 X	8437	-0-	-23	-0-	84	1	8353	2	Y	27
12	8742 X	8619	-0-	-123	-0-	85	1	8534	2	Y	27
*01	8742 X	8464	-0-	-278	-0-	84	1	8380	2	Y	27

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
08	7440 X	6321	-0-	-1119	-0-	63	1	6258	2	Y	8
09	7200 X	5635	-0-	-1565	-0-	56	1	5579	2	Y	8
10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	75	1	7459	2	Y	8
11	7200 X	7065	-0-	-135	-0-	70	1	6995	2	Y	8
12	7440 X	7317	-0-	-123	-0-	72	1	7245	2	Y	8
01	7440 X	6638	-0-	-802	-0-	66	1	6572	2	Y	8

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446			
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-
01	4588 X	4578	-0-	-10	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181			
08	4743 X	4688	-0-	-55	-0-	46	1	4642	2	Y	31
09	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	44	1	4379	2	Y	31
10	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	46	1	4553	2	Y	31
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	Y	31
12	4743 X	4405	-0-	-338	-0-	44	1	4361	2	Y	31
01	4681 X	3557	-0-	-1124	-0-	35	1	3522	2	Y	31

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460			
08	3658 X	3076	-0-	-582	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-
09	3540 X	3133	-0-	-407	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-
01	3658 X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	38 1	3800	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41 1	4069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	44 1	4393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	39 1	3860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	39 1	3896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48 1	4808	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242					
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	78 1	7768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66 1	6584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66 1	6550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6270	X	5480	-0-	-790	-0-	54 1	5426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6479	X	5782	-0-	-697	-0-	57 1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	89 1	8896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163					
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36 1	3637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35 1	3460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	36 1	3603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	34 1	3379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	34 1	3389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
01	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	33 1	3296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872					
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	23 1	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22 1	2235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	24 1	2447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23 1	2316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24 1	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	23 1	2265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116					
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	52 1	5154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48 1	4797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46 1	4560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43 1	4272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	43 1	4266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	38 1	3770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039					
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	47 1	4745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	45 1	4489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45 1	4511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	44 1	4403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	45 1	4503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	44 1	4421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132					
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	47 1	4739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	55 1	5484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	64 1	6406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	65 1	6476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	49 1	4890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	47 1	4725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	45	1	4465	2	Y	25
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	25
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	50	1	4984	2	Y	25
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	44	1	4437	2	Y	25
12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	25
*01		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	46	1	4625	2	Y	25

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	28
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	28
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	50	1	5038	2	Y	28
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	28
12		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	49	1	4942	2	Y	28
*01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

08		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	108	1	10763	2	N	-0-
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	79	1	7861	2	N	-0-
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	77	1	7727	2	N	-0-
11		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	70	1	7016	2	N	-0-
12		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	N	-0-
*01		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	70	1	7042	2	N	-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		109 X	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

08		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	49	1	4899	2	Y	16
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	16
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	16
11		4500 X	4194	-0-	-306	-0-	42	1	4152	2	Y	16
12		4650 X	4162	-0-	-488	-0-	41	1	4120	2	Y	17
							1	9				
01		4650 X	3837	-0-	-813	-0-	38	1	3799	2	Y	17

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

08		4185 X	4097	-0-	-88	-0-	41	1	4056	2	Y	8
09		3990 X	3839	-0-	-151	-0-	38	1	3801	2	Y	8
10		4123 X	3564	-0-	-559	-0-	35	1	3529	2	Y	8
11		3990 X	3972	-0-	-18	-0-	39	1	3933	2	Y	8
12		4123 X	4055	-0-	-68	-0-	40	1	4015	2	Y	8
*01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091				
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	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-	-0-	15
09	5100 X	3745	-0-	-1355	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-	-0-	15
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-	-0-	15
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-	-0-	15
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	56	1	5589	2	Y	-0-	-0-	15
*01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-	-0-	15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426				
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933				
08	8866 X	7826	-0-	-1040	-0-	77	1	7749	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8580 X	7464	-0-	-1116	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7740 X	7650	-0-	-90	-0-	76	1	7574	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7812 X	6717	-0-	-1095	-0-	67	1	6650	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180				
08	9579 X	8111	-0-	-1468	-0-	80	1	8031	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	9270 X	8242	-0-	-1028	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	9021 X	8605	-0-	-416	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	8550 X	5149	-0-	-3401	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	8525 X	7770	-0-	-755	-0-	77	1	7693	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	8618 X	8348	-0-	-270	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171				
08	4712 X	4178	-0-	-534	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-	-0-	3
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	48	1	4757	2	Y	-0-	-0-	3
10	4712 X	4694	-0-	-18	-0-	46	1	4648	2	Y	-0-	-0-	3
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-	-0-	3
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-	-0-	3
01	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-	-0-	3

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334				
08	6541 X	6454	-0-	-87	-0-	64	1	6390	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6330 X	6245	-0-	-85	-0-	62	1	6183	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6541 X	6391	-0-	-150	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6330 X	6207	-0-	-123	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6541 X	6346	-0-	-195	-0-	63	1	6283	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6448 X	5929	-0-	-519	-0-	59	1	5870	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294				
08	5301 X	4523	-0-	-778	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5130 X	4426	-0-	-704	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	52	1	5182	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	74	1	7363	2	N	-0-		
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	76	1	7603	2	N	-0-		
10	7688 X	7656	-0-	-32	-0-	76	1	7580	2	N	-0-		
11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	74	1	7440	2	N	-0-		
12	7936 X	7560	-0-	-376	-0-	75	1	7485	2	N	-0-		
01	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	75	1	7527	2	N	-0-		

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089			
08	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-		
09	3300 X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-		
10	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-		
11	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-		
12	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-		
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-		

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911			
08	5642 X	5484	-0-	-158	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-		
09	5460 X	4956	-0-	-504	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-		
10	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-		
11	5460 X	5198	-0-	-262	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-		
12	5487 X	5316	-0-	-171	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-		
01	5487 X	5192	-0-	-295	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-		

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592			
08	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	94	1	9361	2	N	-0-	3	
09	9330 X	8663	-0-	-667	-0-	86	1	8577	2	N	-0-	3	
10	9579 X	7530	-0-	-2049	-0-	75	1	7455	2	N	-0-	3	
11	9270 X	7780	-0-	-1490	-0-	77	1	7703	2	N	-0-	3	
12	9455 X	8540	-0-	-915	-0-	85	1	8455	2	N	-0-	3	
01	9455 X	5813	-0-	-3642	-0-	58	1	5755	2	N	-0-	3	

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023			
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-	37	
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-	37	
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-	37	
11	3570 X	3538	-0-	-32	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-	37	
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-	37	
*01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-	37	

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933			
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	8	1	848	2	Y	-0-	20	
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-	20	
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	Y	-0-	20	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-	20	
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-	20	
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-	20	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074			
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-	30	
09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-	30	
10	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-	30	
11	2340 N	1984	-0-	-356	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-	30	
12	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-	30	
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-	30	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001		
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	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	40 1	4033 2	Y	-0-	-0-
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	43 1	4258 2	Y	-0-	-0-
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	56 1	5571 2	Y	-0-	-0-
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	42 1	4193 2	Y	-0-	-0-
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	47 1	4704 2	Y	-0-	-0-
*01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	41 1	4083 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164		
08	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	50 1	5011 2	Y	-0-	-0-
09	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	48 1	4759 2	Y	-0-	-0-
10	5425 X	4337	-0-	-1088	-0-	43 1	4294 2	Y	-0-	-0-
11	5190 X	4286	-0-	-904	-0-	42 1	4244 2	Y	-0-	-0-
12	5332 X	4439	-0-	-893	-0-	44 1	4395 2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	5043	-0-	-10	-0-	50 1	4993 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980		
08	6727 X	6669	-0-	-58	-0-	66 1	6603 2	Y	-0-	32
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	66 1	6583 2	Y	-0-	32
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	66 1	6597 2	Y	-0-	32
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	65 1	6511 2	Y	-0-	32
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	68 1	6798 2	Y	-0-	32
01	6727 X	6019	-0-	-708	-0-	60 1	5959 2	Y	-0-	32

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799		
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	30 1	2994 2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	2716	-0-	-314	-0-	27 1	2689 2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2190	-0-	-910	-0-	22 1	2168 2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2404	-0-	-536	-0-	24 1	2380 2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	29 1	2863 2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	27 1	2657 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034		
08	4867 X	4732	-0-	-135	-0-	47 1	4685 2	Y	-0-	-0-
09	4950 X	4774	-0-	-176	-0-	47 1	4727 2	Y	-0-	-0-
10	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	47 1	4738 2	Y	-0-	-0-
11	4950 X	4766	-0-	-184	-0-	47 1	4719 2	Y	-0-	-0-
12	5084 X	4853	-0-	-231	-0-	48 1	4805 2	Y	-0-	-0-
01	4929 X	4614	-0-	-315	-0-	46 1	4568 2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144		
08	7347 X	7318	-0-	-29	-0-	72 1	7246 2	Y	-0-	89
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	74 1	7377 2	Y	-0-	89
10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	75 1	7506 2	Y	-0-	89
11	7080 X	6003	-0-	-1077	-0-	59 1	5944 2	Y	-0-	89
12	7440 X	6493	-0-	-947	-0-	64 1	6429 2	Y	-0-	89
01	7440 X	5911	-0-	-1529	-0-	59 1	5852 2	Y	-0-	89

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160		
08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	77 1	7689 2	Y	-0-	10
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	77 1	7677 2	Y	-0-	10
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	76 1	7567 2	Y	-0-	10
11	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	74 1	7352 2	Y	-0-	10
12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	74 1	7370 2	Y	-0-	10
01	7285 X	7169	-0-	-116	-0-	71 1	7098 2	Y	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162			
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	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	30 1	2969 2	Y	-0-	8
09	3300	X	1622	-0-	-1678	-0-	16 1	1606 2	Y	-0-	8
10	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	22 1	2154 2	Y	-0-	8
11	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	30 1	2966 2	Y	-0-	8
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	32 1	3156 2	Y	-0-	8
*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2994 2	Y	-0-	8

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436			
08	10602	X	9639	-0-	-963	-0-	95 1	9544 2	Y	-0-	-0-
09	9870	X	8862	-0-	-1008	-0-	88 1	8774 2	Y	-0-	-0-
10	10199	X	9431	-0-	-768	-0-	93 1	9338 2	Y	-0-	-0-
11	9600	X	8988	-0-	-612	-0-	89 1	8899 2	Y	-0-	-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	97 1	9706 2	Y	-0-	-0-
01	9641	X	9256	-0-	-385	-0-	92 1	9164 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030			
08	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	63 1	6329 2	Y	-0-	-0-
09	6330	X	6087	-0-	-243	-0-	60 1	6027 2	Y	-0-	-0-
10	6541	X	5773	-0-	-768	-0-	57 1	5716 2	Y	-0-	-0-
11	6330	X	6323	-0-	-7	-0-	63 1	6260 2	Y	-0-	-0-
12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66 1	6641 2	Y	-0-	-0-
01	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	60 1	5973 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045			
08	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	31 1	3061 2	Y	-0-	15
09	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	29 1	2858 2	Y	-0-	15
10	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	32 1	3180 2	Y	-0-	15
11	3360	X	1707	-0-	-1653	-0-	17 1	1690 2	Y	-0-	15
12	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	25 1	2453 2	Y	-0-	15
01	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	30 1	2963 2	Y	-0-	15

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235			
08	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	10 1	956 2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	4301	-0-	1301	1301	43 1	4258 2	Y	-0-	-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	1476	32 1	3243 2	Y	-0-	-0-
11	3000	N	3209	-0-	209	1685	32 1	3177 2	Y	-0-	-0-
12	4421	X	2736	-0-	-1685	-0-	27 1	2709 2	Y	-0-	-0-
*01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31 1	3113 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007			
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	60 1	5975 2	N	-0-	-0-
09	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	61 1	6078 2	N	-0-	-0-
10	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	62 1	6224 2	N	-0-	-0-
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	60 1	6001 2	N	-0-	-0-
12	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	62 1	6237 2	N	-0-	-0-
01	6355	X	4929	-0-	-1426	-0-	49 1	4880 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992			
08	10230	X	9952	-0-	-278	-0-	99 1	9853 2	Y	-0-	58
09	9900	X	9047	-0-	-853	-0-	90 1	8957 2	Y	-0-	58
10	10168	X	10074	-0-	-94	-0-	100 1	9974 2	Y	-0-	58
11	9810	X	9277	-0-	-533	-0-	92 1	9185 2	Y	-0-	58
12	10137	X	9865	-0-	-272	-0-	98 1	9767 2	Y	-0-	58
01	10075	X	8695	-0-	-1380	-0-	86 1	8609 2	Y	-0-	58

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035																
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	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-		52	1	5172	2	Y	-0-			5
09	4890	X	4877	-0-	-13	-0-		48	1	4829	2	Y	-0-			5
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		53	1	5314	2	Y	-0-			5
11	4890	X	4675	-0-	-215	-0-		46	1	4629	2	Y	-0-			5
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-		54	1	5442	2	Y	-0-			5
01	5053	X	5039	-0-	-14	-0-		50	1	4989	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986																
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-		32	1	3183	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-		30	1	3040	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-		31	1	3145	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2966	-0-	-304	-0-		29	1	2937	2	Y	-0-			-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-		34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		34	1	3420	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181																
08	6324	X	4772	-0-	-1552	-0-		47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5331	-0-	-789	-0-		53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-		63	1	6258	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5357	-0-	-133	-0-		53	1	5304	2	Y	-0-			-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-		56	1	5649	2	Y	-0-			-0-
01	6324	X	5674	-0-	-650	-0-		56	1	5618	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152																
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-		41	1	4134	2	Y	-0-			17
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-		56	1	5557	2	Y	-0-			17
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-		58	1	5831	2	Y	-0-			17
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-		60	1	5974	2	Y	-0-			17
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-		62	1	6232	2	Y	-0-			17
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		61	1	6128	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458																
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-		36	1	3616	2	Y	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-		37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-		33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-		36	1	3645	2	Y	-0-			-0-
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		47	1	4730	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255																
08	7936	X	7702	-0-	-234	-0-		76	1	7626	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-		65	1	6511	2	Y	-0-			-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-		76	1	7632	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7121	-0-	-319	-0-		71	1	7050	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7343	-0-	-345	-0-		73	1	7270	2	Y	-0-			-0-
01	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-		64	1	6434	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942																
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-		86	1	8639	2	Y	-0-			17
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-		80	1	7981	2	Y	-0-			17
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-		78	1	7758	2	Y	-0-			17
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-		73	1	7274	2	Y	-0-			17
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-		70	1	6996	2	Y	-0-			17
*01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-		64	1	6376	2	Y	-0-			17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371		
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	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	79 1	7855 2	Y	-0-	15
09	7290 X	7202	-0-	-88	-0-	71 1	7131 2	Y	-0-	15
10	7533 X	7071	-0-	-462	-0-	70 1	7001 2	Y	-0-	15
11	7440 X	6759	-0-	-681	-0-	67 1	6692 2	Y	-0-	15
12	7688 X	7571	-0-	-117	-0-	75 1	7496 2	Y	-0-	15
01	7688 X	7204	-0-	-484	-0-	71 1	7133 2	Y	-0-	15

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233		
08	4278 X	4259	-0-	-19	-0-	42 1	4217 2	Y	-0-	-0-
09	4080 X	4016	-0-	-64	-0-	40 1	3976 2	Y	-0-	-0-
10	4216 X	4033	-0-	-183	-0-	40 1	3993 2	Y	-0-	-0-
11	4110 X	3590	-0-	-520	-0-	36 1	3554 2	Y	-0-	-0-
12	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	40 1	3981 2	Y	-0-	-0-
01	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	38 1	3816 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012		
08	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	44 1	4405 2	Y	-0-	105
09	5070 X	4220	-0-	-850	-0-	42 1	4178 2	Y	-0-	105
10	5208 X	4808	-0-	-400	-0-	48 1	4760 2	Y	-0-	105
11	5040 X	4438	-0-	-602	-0-	44 1	4394 2	Y	-0-	105
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	49 1	4911 2	Y	-0-	105
01	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	46 1	4590 2	Y	-0-	105

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044		
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16 1	1586 2	Y	-0-	45
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	11 1	1113 2	Y	-0-	45
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14 1	1364 2	Y	-0-	45
11	1170 N	893	-0-	-277	-0-	9 1	884 2	Y	-0-	45
12	1147 N	3	-0-	-1144	-0-	3 2		Y	-0-	45
01	1209 N	11	-0-	-1198	-0-	11 2		Y	-0-	45

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142		
08	5208 X	4864	-0-	-344	-0-	48 1	4816 2	Y	-0-	23
09	5040 X	4713	-0-	-327	-0-	47 1	4666 2	Y	-0-	23
10	5146 X	4871	-0-	-275	-0-	48 1	4823 2	Y	-0-	23
11	4860 X	4621	-0-	-239	-0-	46 1	4575 2	Y	-0-	23
12	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	44 1	4422 2	Y	-0-	23
01	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	42 1	4239 2	Y	-0-	23

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960		
08	3844 X	3398	-0-	-446	-0-	34 1	3364 2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	34 1	3430 2	Y	-0-	-0-
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	41 1	4065 2	Y	-0-	-0-
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42 1	4170 2	Y	-0-	-0-
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	41 1	4075 2	Y	-0-	-0-
*01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	40 1	4037 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140		
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	74 1	7382 2	Y	-0-	104
09	7170 X	7050	-0-	-120	-0-	70 1	6980 2	Y	-0-	104
10	7409 X	7081	-0-	-328	-0-	70 1	7011 2	Y	-0-	104
11	7170 X	6660	-0-	-510	-0-	66 1	6594 2	Y	-0-	104
12	7409 X	6361	-0-	-1048	-0-	63 1	6298 2	Y	-0-	104
*01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	75 1	7496 2	Y	-0-	104

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	
08		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	72 1	7219 2	Y	3
09		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	62 1	6188 2	Y	3
10		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	65 1	6516 2	Y	3
11		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	60 1	6010 2	Y	3
12		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	62 1	6155 2	Y	3
*01		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63 1	6297 2	Y	3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140										
08		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	59 1	5935 2	Y	15
09		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	57 1	5687 2	Y	15
10		5890 X	5664	-0-	-226	-0-	56 1	5608 2	Y	15
11		5700 X	5663	-0-	-37	-0-	56 1	5607 2	Y	15
12		5890 X	5851	-0-	-39	-0-	58 1	5793 2	Y	15
01		5890 X	5820	-0-	-70	-0-	58 1	5762 2	Y	15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815										
08		10261 X	9922	-0-	-339	-0-	98 1	9824 2	N	70
09		9930 X	9569	-0-	-361	-0-	95 1	9474 2	N	70
10		10261 X	9974	-0-	-287	-0-	99 1	9875 2	N	70
11		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	97 1	9710 2	N	70
12		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	100 1	10019 2	N	70
*01		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	100 1	10032 2	N	70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154										
08		9424 X	9270	-0-	-154	-0-	92 1	9178 2	Y	-0-
09		9120 X	1218	-0-	-7902	-0-	12 1	1206 2	Y	-0-
10		9424 X	4735	-0-	-4689	-0-	47 1	4688 2	Y	-0-
11		9120 X	8649	-0-	-471	-0-	86 1	8563 2	Y	-0-
12		9424 X	9134	-0-	-290	-0-	90 1	9044 2	Y	-0-
01		9269 X	8788	-0-	-481	-0-	87 1	8701 2	Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952										
08		930 N	764	-0-	-166	-0-	8 1	756 2	Y	-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	10 1	1032 2	Y	-0-
10		1240 N	1005	-0-	-235	-0-	10 1	995 2	Y	-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	11 1	1085 2	Y	-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12 1	1162 2	Y	-0-
01		992 N	784	-0-	-208	-0-	8 1	776 2	Y	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620										
08		10540 X	10167	-0-	-373	-0-	101 1	10066 2	N	-0-
09		10200 X	9858	-0-	-342	-0-	98 1	9760 2	N	-0-
10		10540 X	9873	-0-	-667	-0-	98 1	9775 2	N	-0-
11		10050 X	8998	-0-	-1052	-0-	89 1	8909 2	N	-0-
12		10354 X	9701	-0-	-653	-0-	96 1	9605 2	N	-0-
01		10199 X	9555	-0-	-644	-0-	95 1	9460 2	N	-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506										
08		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	61 1	6114 2	N	-0-
09		6060 X	5933	-0-	-127	-0-	59 1	5874 2	N	-0-
10		6262 X	6136	-0-	-126	-0-	61 1	6075 2	N	-0-
11		6000 X	5829	-0-	-171	-0-	58 1	5771 2	N	-0-
12		6200 X	5972	-0-	-228	-0-	59 1	5913 2	N	-0-
01		6169 X	5880	-0-	-289	-0-	58 1	5822 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	66	1	6631	2	Y	-0-			79
09	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	61	1	6073	2	Y	-0-			79
10	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	62	1	6162	2	Y	-0-			79
11	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	61	1	6108	2	Y	-0-			79
12	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			79
01	6696	X	5756	-0-	-940	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			79

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185						
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-			1
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-			1
10	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			1
11	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			1
12	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	43	1	4279	2	Y	-0-			1
01	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356						
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	87	1	8669	2	Y	-0-			-0-
09	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-			-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	94	1	9388	2	Y	-0-			-0-
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	89	1	8895	2	Y	-0-			-0-
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	91	1	9124	2	Y	-0-			-0-
*01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	91	1	9110	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100						
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
09	5910	X	414	-0-	-5496	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	1566	-0-	-4541	-0-	16	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	58	1	5798	2	N	-0-			-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	58	1	5785	2	N	-0-			-0-
*01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-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-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049						
08	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			94
10	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			94
11	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			94
12	2697	N	2196	-0-	-501	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			94
*01	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			94

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507						
08	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	38	1	3842	2	N	-0-			27
09	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	37	1	3656	2	N	-0-			27
10	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	37	1	3682	2	N	-0-			27
11	3750	X	3301	-0-	-449	-0-	33	1	3268	2	N	-0-			27
12	3875	X	3305	-0-	-570	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			27
01	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	33	1	3327	2	N	-0-			27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270			
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	11406	X	11406	-0-	-0-	113	1	11293	2	N	-0-
09	10800	X	10544	-0-	-256	104	1	10440	2	N	-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	112	1	11229	2	N	-0-
11	10800	X	10646	-0-	-154	105	1	10541	2	N	-0-
12	11160	X	10806	-0-	-354	107	1	10699	2	N	-0-
01	11160	X	10486	-0-	-674	104	1	10382	2	N	-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846			
08	3286	X	2828	-0-	-458	28	1	2800	2	N	-0-
09	3180	X	153	-0-	-3027	2	1	151	2	N	-0-
10	3286	X	440	-0-	-2846	4	1	436	2	N	-0-
11	3150	X	1082	-0-	-2068	11	1	1071	2	N	-0-
12	3224	X	1707	-0-	-1517	17	1	1690	2	N	-0-
01	2821	X	571	-0-	-2250	6	1	565	2	N	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154			
08	6913	X	6362	-0-	-551	63	1	6299	2	Y	-0-
09	6690	X	6450	-0-	-240	64	1	6386	2	Y	-0-
10	6913	X	6521	-0-	-392	65	1	6456	2	Y	-0-
11	6480	X	5987	-0-	-493	59	1	5928	2	Y	-0-
12	6665	X	6570	-0-	-95	65	1	6505	2	Y	-0-
01	6665	X	6376	-0-	-289	63	1	6313	2	Y	-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290			
08	1581	N	1554	-0-	-27	15	1	1539	2	Y	-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	14	1	1443	2	Y	-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	14	1	1382	2	Y	-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305			
08	6633	X	6633	-0-	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	64	1	6360	2	Y	-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	61	1	6080	2	Y	-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-
*01	6141	X	6141	-0-	-0-	61	1	6080	2	Y	-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720			
08	13175	X	13004	-0-	-171	129	1	12875	2	N	-0-
09	12750	X	12641	-0-	-109	125	1	12516	2	N	-0-
10	13175	X	12977	-0-	-198	128	1	12849	2	N	-0-
11	12750	X	11545	-0-	-1205	114	1	11431	2	N	-0-
12	13175	X	8611	-0-	-4564	85	1	8526	2	N	-0-
01	13051	X	9512	-0-	-3539	94	1	9418	2	N	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132			
08	4991	X	4690	-0-	-301	46	1	4644	2	Y	-0-
09	4830	X	4417	-0-	-413	44	1	4373	2	Y	-0-
10	4991	X	4227	-0-	-764	42	1	4185	2	Y	-0-
11	5425	X	5425	-0-	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-
12	4743	X	4021	-0-	-722	40	1	3981	2	Y	-0-
01	4681	X	4467	-0-	-214	44	1	4423	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6479	X	5379	-0-	-1100	-0-	53 1	5326 2	Y	-0-	8
09	6270	X	6018	-0-	-252	-0-	60 1	5958 2	Y	-0-	8
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	62 1	6163 2	Y	-0-	8
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	60 1	6038 2	Y	-0-	8
12	6231	X	6077	-0-	-154	-0-	60 1	6017 2	Y	-0-	8
01	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	56 1	5637 2	Y	-0-	8

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868		
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	59 1	5885 2	N	-0-	-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59 1	5914 2	N	-0-	-0-
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	60 1	6012 2	N	-0-	-0-
11	5850	X	5844	-0-	-6	-0-	58 1	5786 2	N	-0-	-0-
12	6045	X	5949	-0-	-96	-0-	59 1	5890 2	N	-0-	-0-
01	6045	X	5889	-0-	-156	-0-	58 1	5831 2	N	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310		
08	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	40 1	4021 2	Y	-0-	-0-
09	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-	-0-
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	40 1	3976 2	Y	-0-	-0-
11	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	39 1	3859 2	Y	-0-	-0-
12	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	39 1	3942 2	Y	-0-	-0-
01	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	39 1	3907 2	Y	-0-	-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774		
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	10
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	10
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	3100	N	7614	-0-	4514	4514	75 1	7539 2	N	-0-	10
*01	3100	N	12299	-0-	9199	13713	122 1	12177 2	N	-0-	10

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476		
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	31 1	3114 2	Y	-0-	2
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33 1	3297 2	Y	-0-	2
10	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-	2
11	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	27 1	2688 2	Y	-0-	2
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-	2
01	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	31 1	3123 2	Y	-0-	2

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297		
08	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	46 1	4603 2	Y	-0-	5
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	45 1	4494 2	Y	-0-	5
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	48 1	4844 2	Y	-0-	5
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	46 1	4583 2	Y	-0-	5
12	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	41 1	4058 2	Y	-0-	5
01	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	44 1	4383 2	Y	-0-	5

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744		
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	65 1	6511 2	N	-0-	23
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	62 1	6238 2	N	-0-	23
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	64 1	6427 2	N	-0-	23
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	62 1	6152 2	N	-0-	23
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	63 1	6307 2	N	-0-	23
*01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	62 1	6223 2	N	-0-	23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	8308	X	7556	-0-	-752	-0-	75 1	7481	2	Y	-0-
09	8040	X	7227	-0-	-813	-0-	72 1	7155	2	Y	-0-
10	8308	X	7289	-0-	-1019	-0-	72 1	7217	2	Y	-0-
11	8040	X	6619	-0-	-1421	-0-	66 1	6553	2	Y	-0-
12	8308	X	6981	-0-	-1327	-0-	69 1	6912	2	Y	-0-
01	7564	X	6695	-0-	-869	-0-	66 1	6629	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350			
08	5518	X	5503	-0-	-15	-0-	54 1	5449	2	Y	-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	54 1	5351	2	Y	-0-
10	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	53 1	5344	2	Y	-0-
11	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	50 1	4999	2	Y	-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	57 1	5669	2	Y	-0-
01	5518	X	4678	-0-	-840	-0-	46 1	4632	2	Y	-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244			
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	22 1	2185	2	Y	-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24 1	2386	2	Y	-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	20 1	1954	2	Y	-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16 1	1558	2	Y	-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	22 1	2244	2	Y	-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22 1	2239	2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955			
08	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	61 1	6093	2	Y	-0-
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	59 1	5854	2	Y	-0-
10	6758	X	6045	-0-	-713	-0-	60 1	5985	2	Y	-0-
11	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	56 1	5567	2	Y	-0-
12	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	59 1	5933	2	Y	-0-
01	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	54 1	5444	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310			
08	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	46 1	4575	2	Y	-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	44 1	4358	2	Y	-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45 1	4511	2	Y	-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45 1	4484	2	Y	-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	47 1	4694	2	Y	-0-
01	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	43 1	4260	2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040			
08	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	43 1	4265	2	Y	-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	43 1	4312	2	Y	-0-
10	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	42 1	4242	2	Y	-0-
11	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	40 1	4036	2	Y	-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	43 1	4271	2	Y	-0-
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	44 1	4411	2	Y	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162			
08	3100	N	3266	-0-	166	166	32 1	3234	2	Y	-0-
09	2430	N	1431	-0-	-999	-0-	14 1	1417	2	Y	-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	30 1	2967	2	Y	-0-
11	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	25 1	2547	2	Y	-0-
12	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	27 1	2706	2	Y	-0-
01	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	25 1	2468	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13400	- 13410					
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	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-	-0-	-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13034	- 13282					
08	3937 X	3617	-0-	-320	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-	24				
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-	24				
10	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-	24				
11	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-	24				
12	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-	24				
01	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-	24				

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.14930	- 16892					
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-	18				
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-	18				
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	55	1	5517	2	Y	-0-	18				
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-	18				
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	52	1	5196	2	Y	-0-	18				
*01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5068	2	Y	-0-	18				

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.13290	- 13376					
08	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-	4				
09	5340 X	5103	-0-	-237	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-	4				
10	5363 X	4614	-0-	-749	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-	4				
11	5220 X	4543	-0-	-677	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-	4				
12	5394 X	5269	-0-	-125	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-	4				
01	5394 X	5141	-0-	-253	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-	4				

BURGHER "G"		WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.12918	- 13080					
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-	13				
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	Y	-0-	13				
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	Y	-0-	13				
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-	13				
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-	13				
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	2	Y	-0-	13				

BURGHER "E"		WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13170	- 13254					
08	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	118	1	11849	2	Y	-0-	22				
09	11580 X	11249	-0-	-331	-0-	111	1	11138	2	Y	-0-	22				
10	11966 X	11515	-0-	-451	-0-	114	1	11401	2	Y	-0-	22				
11	11580 X	11070	-0-	-510	-0-	110	1	10960	2	Y	-0-	22				
12	11966 X	11538	-0-	-428	-0-	114	1	11424	2	Y	-0-	22				
01	11966 X	11191	-0-	-775	-0-	111	1	11080	2	Y	-0-	22				

EVANS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	207283	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13228	- 13386					
08	6572 X	6186	-0-	-386	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-	-0-				
09	6360 X	6045	-0-	-315	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-	-0-				
10	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-	-0-				
11	6180 X	5875	-0-	-305	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-	-0-				
12	6324 X	6268	-0-	-56	-0-	62	1	6206	2	Y	-0-	-0-				
01	6293 X	5930	-0-	-363	-0-	59	1	5871	2	Y	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1339 N	1339	-0-	-0-		13 1	1326	2	N	-0-			13
09		1320 N	1282	-0-	-38		13 1	1269	2	N	-0-			13
10		1333 N	1299	-0-	-34		13 1	1286	2	N	-0-			13
11		1290 N	1219	-0-	-71		12 1	1207	2	N	-0-			13
12		1333 N	634	-0-	-699		6 1	628	2	N	-0-			13
01		1302 N	619	-0-	-683		6 1	613	2	N	-0-			13

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369						
08		6417 X	6234	-0-	-183		62 1	6172	2	Y	-0-			78
09		6210 X	5897	-0-	-313		58 1	5839	2	Y	-0-			78
10		6417 X	5832	-0-	-585		58 1	5774	2	Y	-0-			78
11		6210 X	6198	-0-	-12		61 1	6137	2	Y	-0-			78
12		6417 X	5681	-0-	-736		56 1	5617	2	Y	7			85
							8 9							
*01		6231 X	5505	-0-	-726		55 1	5450	2	Y	-0-			85

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666						
08		11470 X	8254	-0-	-3216		82 1	8172	2	N	-0-			-0-
09		11330 X	11330	-0-	-0-		112 1	11218	2	N	-0-			-0-
10		12515 X	12515	-0-	-0-		124 1	12391	2	N	-0-			-0-
11		10843 X	10843	-0-	-0-		107 1	10736	2	N	-0-			-0-
12		11470 X	10432	-0-	-1038		103 1	10329	2	N	-0-			-0-
01		11470 X	9309	-0-	-2161		92 1	9217	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326						
08		4278 X	4271	-0-	-7		42 1	4229	2	Y	-0-			13
09		4290 X	4290	-0-	-0-		42 1	4248	2	Y	-0-			13
10		4278 X	4036	-0-	-242		40 1	3996	2	Y	-0-			13
11		4140 X	4072	-0-	-68		40 1	4032	2	Y	-0-			13
12		4278 X	4076	-0-	-202		40 1	4036	2	Y	-0-			13
01		4278 X	4119	-0-	-159		41 1	4078	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958						
08		5681 X	5681	-0-	-0-		56 1	5625	2	Y	-0-			-0-
09		5671 X	5671	-0-	-0-		56 1	5615	2	Y	-0-			-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-		56 1	5578	2	Y	-0-			-0-
11		5490 X	5046	-0-	-444		50 1	4996	2	Y	-0-			-0-
12		5859 X	5120	-0-	-739		51 1	5069	2	Y	-0-			-0-
01		5859 X	5206	-0-	-653		52 1	5154	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391						
08		3744 X	3744	-0-	-0-		37 1	3707	2	Y	-0-			-0-
09		3708 X	3708	-0-	-0-		37 1	3671	2	Y	-0-			-0-
10		3827 X	3827	-0-	-0-		38 1	3789	2	Y	-0-			-0-
11		3174 X	3174	-0-	-0-		31 1	3143	2	Y	-0-			-0-
12		3475 X	3475	-0-	-0-		34 1	3441	2	Y	-0-			-0-
01		3255 X	2968	-0-	-287		29 1	2939	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
PICKENS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	212912	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	17267	PERF.	15346	-	17040
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		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-		101	1	10077	2	N	-0-	20
09		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-		97	1	9669	2	N	-0-	20
10		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-		100	1	9969	2	N	-0-	20
11		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-		96	1	9597	2	N	-0-	20
12		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-		98	1	9844	2	N	-0-	20
*01		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-		97	1	9688	2	N	-0-	20

WILLIFORD "A"			WELL #:	6H	RRCID ->	213582	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	13509	-	14931
08		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-		118	1	11761	2	Y	-0-	2
09		11160 X	9729	-0-	-1431	-0-		96	1	9633	2	Y	-0-	2
10		11532 X	9205	-0-	-2327	-0-		91	1	9114	2	Y	-0-	2
11		11160 X	10305	-0-	-855	-0-		102	1	10203	2	Y	-0-	2
12		11532 X	8301	-0-	-3231	-0-		82	1	8219	2	Y	-0-	2
*01		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-		119	1	11857	2	Y	-0-	2

BURGHER "D"			WELL #:	25	RRCID ->	213643	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13144	-	13570
08		5146 X	4212	-0-	-934	-0-		42	1	4170	2	Y	-0-	3
09		4980 X	4199	-0-	-781	-0-		42	1	4157	2	Y	-0-	3
10		4991 X	4100	-0-	-891	-0-		41	1	4059	2	Y	-0-	3
11		4590 X	3747	-0-	-843	-0-		37	1	3710	2	Y	-0-	3
12		4371 X	3978	-0-	-393	-0-		39	1	3939	2	Y	-0-	3
01		4340 X	3506	-0-	-834	-0-		35	1	3471	2	Y	-0-	3

APC CLARIDGE "A"			WELL #:	10	RRCID ->	215778	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	12830	-	13307
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		34	1	3437	2	Y	-0-	-0-
09		3330 X	2776	-0-	-554	-0-		27	1	2749	2	Y	-0-	-0-
10		3441 X	2879	-0-	-562	-0-		29	1	2850	2	Y	-0-	-0-
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		35	1	3524	2	Y	-0-	-0-
12		3441 X	2555	-0-	-886	-0-		25	1	2530	2	Y	-0-	-0-
01		3441 X	3194	-0-	-247	-0-		32	1	3162	2	Y	-0-	-0-

J & L PARKER "E"			WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12792	-	12938
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		46	1	4591	2	Y	-0-	-0-
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		44	1	4410	2	Y	-0-	-0-
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		45	1	4471	2	Y	-0-	-0-
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		43	1	4262	2	Y	-0-	-0-
12		4340 X	4187	-0-	-153	-0-		41	1	4146	2	Y	-0-	-0-
01		4340 X	4289	-0-	-51	-0-		42	1	4247	2	Y	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A"			WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13242	-	13900
08		3162 X	3130	-0-	-32	-0-		31	1	3099	2	Y	-0-	15
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		33	1	3251	2	Y	-0-	15
10		3162 X	2798	-0-	-364	-0-		28	1	2770	2	Y	-0-	15
11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		32	1	3194	2	Y	-0-	15
12		3162 X	2915	-0-	-247	-0-		29	1	2886	2	Y	-0-	15
*01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		32	1	3240	2	Y	-0-	15

BURGHER "C"			WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.	13040	-	13288
08		8680 X	5976	-0-	-2704	-0-		59	1	5917	2	N	-0-	-0-
09		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-		108	1	10838	2	N	-0-	-0-
10		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-		103	1	10267	2	N	-0-	-0-
11		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		92	1	9169	2	N	-0-	-0-
12		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-		98	1	9846	2	N	-0-	-0-
*01		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-		93	1	9325	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
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	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	137 1	13737 2	N	-0-		-0-
09	16110 X	16020	-0-	-90	-0-	159 1	15861 2	N	-0-		-0-
10	16368 X	12947	-0-	-3421	-0-	128 1	12819 2	N	-0-		-0-
11	15780 X	47	-0-	-15733	-0-	47 2		N	-0-		-0-
12	16554 X	6277	-0-	-10277	-0-	62 1	6215 2	N	-0-		-0-
01	16554 X	127	-0-	-16427	-0-	1 1	126 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
08	12369 X	10413	-0-	-1956	-0-	103 1	10310 2	N	-0-		32
09	11970 X	11716	-0-	-254	-0-	116 1	11600 2	N	-0-		32
10	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	126 1	12590 2	N	-0-		32
11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	123 1	12334 2	N	-0-		32
12	12121 X	11757	-0-	-364	-0-	116 1	11641 2	N	-0-		32
01	12710 X	11971	-0-	-739	-0-	119 1	11852 2	N	-0-		32

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
08	12989 X	10629	-0-	-2360	-0-	105 1	10524 2	N	-0-		15
09	12570 X	10348	-0-	-2222	-0-	102 1	10246 2	N	-0-		15
10	12989 X	10577	-0-	-2412	-0-	105 1	10472 2	N	-0-		15
11	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	105 1	10483 2	N	-0-		15
						490 3					
12	10757 X	10518	-0-	-239	-0-	103 1	10292 2	N	-0-		15
*01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	123 3					
						88 1	8820 2	N	-0-		15
						2266 3					

HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598			
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	58 1	5751 2	N	-0-		7
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	64 1	6363 2	N	-0-		7
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	58 1	5778 2	N	-0-		7
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	52 1	5201 2	N	-0-		7
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58 1	5814 2	N	-0-		7
*01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	54 1	5359 2	N	-0-		7

JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A			
08	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	181 1	18132 2	N	-0-		15
09	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	158 1	15815 2	N	-0-		15
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	76 1	7555 2	N	-0-		15
11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	188 1	18770 2	N	-0-		15
12	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	143 1	14304 2	N	-0-		15
*01	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	189 1	18904 2	N	-0-		15

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526			
08	18910 X	11572	-0-	-7338	-0-	115 1	11457 2	N	-0-		-0-
09	18300 X	12243	-0-	-6057	-0-	121 1	12122 2	N	-0-		-0-
10	18910 X	12627	-0-	-6283	-0-	125 1	12502 2	N	-0-		-0-
11	16650 X	13201	-0-	-3449	-0-	131 1	13070 2	N	-0-		-0-
12	17205 X	13820	-0-	-3385	-0-	137 1	13683 2	N	-0-		-0-
*01	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	176 1	17600 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	6114	2	Y	-0-			-0-
09	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	5775	2	Y	-0-			-0-
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	5852	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5409	-0-	-261	-0-	-0-		54	1	5355	2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	5594	-0-	-265	-0-	-0-		55	1	5539	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	5352	-0-	-507	-0-	-0-		53	1	5299	2	Y	-0-			-0-

HOLLOWAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589							
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	567	2	N	-0-			28
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	546	2	N	-0-			28
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	541	2	N	-0-			28
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	521	2	N	-0-			28
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-		5	1	520	2	N	-0-			28
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	528	2	N	-0-			28

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342							
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	3373	2	N	-0-			39
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	3130	2	N	-0-			39
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	2998	2	N	-0-			39
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2164	2	N	-0-			39
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1665	2	N	-0-			39
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2226	2	N	-0-			39

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713							
08	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	16157	2	N	-0-			6
09	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	11455	2	N	-0-			6
10	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	14560	2	N	-0-			6
11	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	13252	2	N	-0-			6
12	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	12836	2	N	-0-			6
*01	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	13655	2	N	-0-			6

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014							
08	6045 X	4268	-0-	-1777	-0-	-0-		42	1	4225	2	N	1			7
09	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	-0-		56	1	5626	2	N	-0-			7
10	5766 X	5328	-0-	-438	-0-	-0-		53	1	5275	2	N	-0-			7
11	4980 X	4329	-0-	-651	-0-	-0-		43	1	4286	2	N	-0-			7
12	5859 X	4275	-0-	-1584	-0-	-0-		42	1	4232	2	N	1			8
01	5859 X	3603	-0-	-2256	-0-	-0-		36	1	3567	2	N	-0-			8

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580							
08	8339 X	5775	-0-	-2564	-0-	-0-		57	1	5718	2	N	-0-			5
09	8070 X	4008	-0-	-4062	-0-	-0-		40	1	3968	2	N	-0-			5
10	8339 X	7961	-0-	-378	-0-	-0-		79	1	7882	2	N	-0-			5
11	8070 X	7448	-0-	-622	-0-	-0-		74	1	7374	2	N	-0-			5
12	8339 X	7704	-0-	-635	-0-	-0-		76	1	7628	2	N	-0-			5
*01	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	8358	2	N	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
STOREY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	14616 - 16521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16655 X	16655	-0-	-0-	165 1	16490 2	N	-0-		11
09		14907 X	14907	-0-	-0-	148 1	14759 2	N	-0-		11
10		15777 X	15777	-0-	-0-	156 1	15621 2	N	-0-		11
11		16031 X	16031	-0-	-0-	159 1	15872 2	N	-0-		11
12		14810 X	14810	-0-	-0-	147 1	14663 2	N	-0-		11
*01		12330 X	12330	-0-	-0-	122 1	12208 2	N	-0-		11

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15016 - 15367
08		12152 X	12007	-0-	-145	119 1	11888 2	N	-0-		-0-
09		11989 X	11989	-0-	-0-	119 1	11870 2	N	-0-		-0-
10		12407 X	12407	-0-	-0-	123 1	12284 2	N	-0-		-0-
11		11797 X	11797	-0-	-0-	117 1	11680 2	N	-0-		-0-
12		12400 X	12188	-0-	-212	121 1	12067 2	N	-0-		-0-
01		12400 X	11728	-0-	-672	116 1	11612 2	N	-0-		-0-

REED "C"		WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	16780	PERF.	16040 - 16163
08		8277 X	7688	-0-	-589	76 1	7612 2	N	-0-		13
09		7950 X	7529	-0-	-421	75 1	7454 2	N	-0-		13
10		8215 X	7543	-0-	-672	75 1	7468 2	N	-0-		13
11		7710 X	6681	-0-	-1029	66 1	6615 2	N	-0-		13
12		7874 X	7349	-0-	-525	73 1	7276 2	N	-0-		13
01		7781 X	7080	-0-	-701	70 1	7010 2	N	-0-		13

REED "C"		WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	14890 - 15233
08		1581 X	1087	-0-	-494	11 1	1076 2	N	-0-		47
09		1470 X	869	-0-	-601	9 1	860 2	N	-0-		47
10		1054 X	877	-0-	-177	9 1	868 2	N	-0-		47
11		1050 N	625	-0-	-425	6 1	619 2	N	-0-		47
12		899 N	602	-0-	-297	6 1	596 2	N	-0-		47
01		868 N	671	-0-	-197	7 1	664 2	N	-0-		47

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	14650 - 15186
08		17050 X	15221	-0-	-1829	151 1	15070 2	N	-0-		-0-
09		16500 X	14586	-0-	-1914	144 1	14442 2	N	-0-		-0-
10		16492 X	15018	-0-	-1474	149 1	14869 2	N	-0-		-0-
11		15750 X	14639	-0-	-1111	145 1	14494 2	N	-0-		-0-
12		15624 X	15142	-0-	-482	150 1	14992 2	N	-0-		-0-
01		15221 X	14985	-0-	-236	148 1	14837 2	N	-0-		-0-

STOREY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14816 - 15090
08		14663 X	13359	-0-	-1304	132 1	13227 2	N	-0-		-0-
09		14190 X	12769	-0-	-1421	126 1	12643 2	N	-0-		-0-
10		14663 X	13374	-0-	-1289	132 1	13242 2	N	-0-		-0-
11		14040 X	12290	-0-	-1750	122 1	12168 2	N	-0-		-0-
12		13919 X	13470	-0-	-449	133 1	13337 2	N	-0-		-0-
*01		14744 X	14744	-0-	-0-	146 1	14598 2	N	-0-		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	15531	PERF.	14766 - 14976
08		7874 X	7021	-0-	-853	70 1	6951 2	N	-0-		6
09		7380 X	7068	-0-	-312	70 1	6998 2	N	-0-		6
10		7626 X	6984	-0-	-642	69 1	6915 2	N	-0-		6
11		7380 X	6866	-0-	-514	68 1	6798 2	N	-0-		6
12		7471 X	6940	-0-	-531	69 1	6871 2	N	-0-		6
01		7316 X	6760	-0-	-556	67 1	6693 2	N	-0-		6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360		
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		6820 X	6317	-0-	-503	-0-	63 1	6254 2	N	-0-		23
09		6600 X	6197	-0-	-403	-0-	61 1	6136 2	N	-0-		23
10		6541 X	6318	-0-	-223	-0-	63 1	6255 2	N	-0-		23
11		6270 X	6025	-0-	-245	-0-	60 1	5965 2	N	-0-		23
12		6417 X	6331	-0-	-86	-0-	63 1	6268 2	N	-0-		23
01		6417 X	6125	-0-	-292	-0-	61 1	6064 2	N	-0-		23

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958		
08		5425 X	5328	-0-	-97	-0-	53 1	5275 2	N	-0-		10
09		5250 X	5072	-0-	-178	-0-	50 1	5022 2	N	-0-		10
10		5425 X	5161	-0-	-264	-0-	51 1	5110 2	N	-0-		10
11		5250 X	4733	-0-	-517	-0-	47 1	4686 2	N	-0-		10
12		5332 X	4911	-0-	-421	-0-	49 1	4862 2	N	-0-		10
01		5332 X	4781	-0-	-551	-0-	47 1	4734 2	N	-0-		10

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808		
08		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	129 1	12919 2	N	-0-		-0-
09		12420 X	12294	-0-	-126	-0-	122 1	12172 2	N	-0-		-0-
10		12834 X	12550	-0-	-284	-0-	124 1	12426 2	N	-0-		-0-
11		12420 X	11966	-0-	-454	-0-	118 1	11848 2	N	-0-		-0-
12		12834 X	12171	-0-	-663	-0-	121 1	12050 2	N	-0-		-0-
01		12834 X	12099	-0-	-735	-0-	120 1	11979 2	N	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478		
08		11873 X	11573	-0-	-300	-0-	115 1	11458 2	N	-0-		5
09		11490 X	11028	-0-	-462	-0-	109 1	10919 2	N	-0-		5
10		11842 X	11092	-0-	-750	-0-	110 1	10982 2	N	-0-		5
11		11400 X	10545	-0-	-855	-0-	104 1	10441 2	N	-0-		5
12		11718 X	10885	-0-	-833	-0-	108 1	10777 2	N	-0-		5
01		11563 X	11030	-0-	-533	-0-	109 1	10921 2	N	-0-		5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656		
08		10912 X	10707	-0-	-205	-0-	106 1	10601 2	N	-0-		-0-
09		10560 X	10212	-0-	-348	-0-	101 1	10111 2	N	-0-		-0-
10		10912 X	9935	-0-	-977	-0-	98 1	9837 2	N	-0-		-0-
11		10500 X	10171	-0-	-329	-0-	101 1	10070 2	N	-0-		-0-
12		10695 X	10195	-0-	-500	-0-	101 1	10094 2	N	-0-		-0-
01		10695 X	9911	-0-	-784	-0-	98 1	9813 2	N	-0-		-0-

STOREY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050		
08		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-		-0-
09		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			N	-0-		-0-
10		7254 X	-0-	-0-	-7254	-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-

BURGHER "D"		WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838		
08		13144 X	11323	-0-	-1821	-0-	112 1	11211 2	Y	-0-		-0-
09		12720 X	10362	-0-	-2358	-0-	103 1	10259 2	Y	-0-		-0-
10		13144 X	10222	-0-	-2922	-0-	101 1	10121 2	Y	-0-		-0-
11		12210 X	9504	-0-	-2706	-0-	94 1	9410 2	Y	-0-		-0-
12		12617 X	10179	-0-	-2438	-0-	101 1	10078 2	Y	-0-		-0-
01		11315 X	10558	-0-	-757	-0-	105 1	10453 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
JAF				WELL #:	1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	15520	PERF.13954 - 14676
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		18910 X	18101	-0-	-809	-0-	18101 2	N	-0-			-0-
09		18300 X	17369	-0-	-931	-0-	17369 2	N	-0-			-0-
10		18321 X	16130	-0-	-2191	-0-	16130 2	N	-0-			-0-
11		17730 X	15920	-0-	-1810	-0-	15920 2	N	-0-			-0-
12		18321 X	17708	-0-	-613	-0-	17708 2	N	-0-			-0-
01		18104 X	16757	-0-	-1347	-0-	16757 2	N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380								
JONES, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	241231	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	16455	PERF.15200 - 16426
08		1488 N	789	-0-	-699	-0-	789 2	N	-0-			-0-
09		660 N	579	-0-	-81	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		744 N	137	-0-	-607	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		750 N	357	-0-	-393	-0-	357 2	N	-0-			-0-
*12		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2	N	-0-			-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104								
KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179
08		7781 X	6768	-0-	-1013	-0-	115 1	6653 2	N	-0-		-0-
09		7530 X	6285	-0-	-1245	-0-	107 1	6178 2	N	-0-		-0-
10		7781 X	7263	-0-	-518	-0-	124 1	7139 2	N	-0-		-0-
11		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	123 1	7105 2	N	-0-		-0-
12		7099 X	4274	-0-	-2825	-0-	73 1	4201 2	N	-0-		-0-
01		7254 X	7195	-0-	-59	-0-	122 1	7073 2	N	-0-		-0-

KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045
08		4712 X	3599	-0-	-1113	-0-	61 1	3538 2	N	-0-		-0-
09		4560 X	3604	-0-	-956	-0-	61 1	3543 2	N	-0-		-0-
10		4464 X	3532	-0-	-932	-0-	60 1	3472 2	N	-0-		-0-
11		4320 X	3493	-0-	-827	-0-	60 1	3433 2	N	-0-		-0-
12		4464 X	2545	-0-	-1919	-0-	43 1	2502 2	N	-0-		-0-
*01		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	88 1	5082 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142
08		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	207 1	6911 2	N	-0-		-0-
09		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	164 1	5453 2	N	-0-		-0-
10		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	151 1	5049 2	N	-0-		-0-
11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	135 1	4504 2	N	-0-		-0-
12		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	115 1	3843 2	N	-0-		-0-
*01		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	164 1	5457 2	N	-0-		-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
*01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BURGHER-NEAL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183149	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	12786 - 13600				
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-	

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	13100 - 13190				
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	N	-0-			-0-	
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	-0-	36	1	1200	2	N	-0-			-0-	
10	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	-0-	36	1	1205	2	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	-0-	36	1	1201	2	N	-0-			-0-	
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-			-0-	
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-			-0-	

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12600 - 13122				
08	1922 N	1301	-0-	-621	-0-	-0-	38	1	1263	2	N	-0-			-0-	
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-			-0-	
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	3564	-0-	564	-0-	-0-	104	1	3460	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	3539	-0-	439	-0-	-0-	103	1	3436	2	N	-0-			-0-	
*01	3100 N	2639	-0-	-461	-0-	-0-	542	77	2562	2	N	-0-			-0-	

WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	13231 - 13458				
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-	
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-	
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-	
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-	
12	1364 N	1015	-0-	-349	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12758 - 13183				
08	1798 N	984	-0-	-814	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-	
09	2520 N	800	-0-	-1720	-0-	-0-	23	1	777	2	N	-0-			-0-	
10	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	-0-	52	1	1727	2	N	-0-			-0-	
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	-0-			-0-	
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-			-0-	
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-			-0-	

DUBOIS (BARNETT)				26254 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JOHNSON					
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830												
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6418 - 6610				
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-	

OIL AND GAS DIVISION

DUNBAR, SW (SMACKOVER)		26478 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420								
WADE BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140221		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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 (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710									
PARKER, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900			
08	22446	22446	-0-	-0-	-0-	22403 2	43 9	N	39	1 8	223
09	20664	20664	-0-	-0-	-0-	20569 2	95 9	N	86	188 1	113
10	25823	25823	-0-	-0-	-0-	25762 2	61 9	N	55	3 8	165
11	24572	24572	-0-	-0-	-0-	24566 2	6 9	N	5	5 8	165
12	0 W	6348	-0-	6348	6348	6325 2	23 9	N	21	13 8	173
*01	622	622	-0-	-0-	6348	569 2	53 9	N	48	38 8	183

PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550			
08	35526	22414	-0-	-13112	-0-	22331 2	83 9	N	75		248
09	34380	21185	-0-	-13195	-0-	21184 2	1 9	N	1	1 8	248
10	35526	20756	-0-	-14770	-0-	20756 2		N	-0-	178 1	70
11	22410 #	20661	-0-	-1749	-0-	20576 2	85 9	N	77		147
12	22754 #	16785	-0-	-5969	-0-	16754 2	31 9	N	28		175
01	0 W	18036	-0-	18036	18036	17964 2	72 9	N	65		240

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845		
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767		
08	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	36472 3		N	-0-	-0-
09	33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	33316 3		N	-0-	-0-
10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809 3		N	-0-	-0-
11	30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	30370 3		N	-0-	-0-
12	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406 3		N	-0-	-0-
*01	35619 X	35619	-0-	-0-	-0-	35619 3		N	-0-	-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
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	BALANCE
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	3	N	-0-		-0-
09	2550 N	2515	-0-	-35	-0-		2515	3	N	-0-		-0-
10	2666 N	2449	-0-	-217	-0-		2449	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3089	-0-	89	89		3089	3	N	-0-		-0-
*12	2604 N	1090	-0-	-1514	-0-		1090	3	N	-0-		-0-
01	2449 N	1855	-0-	-594	-0-		1855	3	N	-0-		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818	
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731	
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828	
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4334	3	N	-0-		-0-
09	11670 X	3393	-0-	-8277	-0-		3393	3	N	-0-		-0-
10	12059 X	2498	-0-	-9561	-0-		2498	3	N	-0-		-0-
11	11670 X	2548	-0-	-9122	-0-		2548	3	N	-0-		-0-
12	7595 X	2397	-0-	-5198	-0-		2397	3	N	-0-		-0-
01	4340 X	2849	-0-	-1491	-0-		2849	3	N	-0-		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794	
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107										
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828	
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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY BROUNKOWSKI				525380									
				WELL #: 1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF. 14082	- 14386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3534	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-			-0-	
09		3420	-0-	-0-	-3420	-0-		N	-0-			-0-	
10		3193 #	-0-	-0-	-3193	-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-	
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
BASA RESOURCES, INC. COOK "B"				053974									
				WELL #: 3	RRCID -> 137977	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 9092	PERF. 8890	- 8898				
08		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	359 1 116 9	6306 2	N	105	195 1	117	
09		6480 X	5955	-0-	-525	-0-	5837 2	118 9	N	107		224	
10		6696 X	6180	-0-	-516	-0-	21 1 155 9	6004 2	N	141	175 1	190	
11		6570 X	5815	-0-	-755	-0-	5609 2	206 9	N	187	185 1	192	
12		6789 X	5771	-0-	-1018	-0-	5586 2	185 9	N	168	193 1	167	
01		6789 X	5367	-0-	-1422	-0-	5211 2	156 9	N	142	179 1	130	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				430368									
				WELL #: 1	RRCID -> 129074	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8947	- 8953				
08		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1772 2	37 9	N	34		134	
09		1860 X	1340	-0-	-520	-0-	1315 2	25 9	N	23		157	
10		2108 X	1781	-0-	-327	-0-	1757 2	24 9	N	22		179	
11		1740 N	960	-0-	-780	-0-	938 2	22 9	N	20		199	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199	
JACKSON, RON				WELL #: 1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8848	- 8855				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
10		14B2 EXT	691	-0-	691	-0-	691 2		N	-0-		61	
11		14B2 EXT	3466	-0-	3466	-0-	4157 2		N	-0-		61	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4157		N	NO RPT		61	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4157		N	NO RPT		61	
ROBINSON-TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8768	- 8780				
08		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	81 1 56 9	1851 2	N	51	193 1	37	
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	74 1 11 9	2273 2	N	10		47	
10		3100 N	3136	-0-	36	36	109 1 53 9	2974 2	N	48		95	
11		2737 N	2701	-0-	-36	-0-	105 1 77 9	2519 2	N	70		165	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8946	- 8958				
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3054 2	47 9	N	43		165	
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2979 2	48 9	N	44		209	
10		2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2488 2	51 9	N	46	193 1	62	
11		2700 X	311	-0-	-2389	-0-	305 2	6 9	N	5		67	
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		67	
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		67	

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ROBINSON-TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	135614	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8623 - 8633
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1302 X	337	-0-	-965	-0-	46 1	291 2	N	-0-	191 1	100	
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	91 1	1010 2	N	3		103	
						3 9						
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	81 1	1874 2	N	1		104	
						1 9						
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	98 1	1914 2	N	6		110	
						7 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	139110	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8903 - 8911
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	148 2	30 9	N	27		197	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	140 2	14 9	N	13		210	
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	106 2	28 9	N	25	190 1	45	
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	92 2	25 9	N	23		68	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
SMITH, BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	11497 - 11878
08	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	2413 2		N	-0-		-0-	
09	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	2436 2		N	-0-		-0-	
10	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2490 2		N	-0-		-0-	
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376 2		N	-0-		-0-	
12	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	2399 2		N	-0-		-0-	
01	2511 X	2131	-0-	-380	-0-	2131 2		N	-0-		-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
SMITH, SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	102004	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11549 - 11561
08	1612 N	792	-0-	-820	-0-	16 1	776 3	N	-0-		-0-	
09	900 N	616	-0-	-284	-0-	14 1	602 3	N	-0-		-0-	
10	1116 N	637	-0-	-479	-0-	20 1	617 3	N	-0-		-0-	
11	780 N	238	-0-	-542	-0-	12 1	226 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	166	-0-	-485	-0-	16 1	150 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	388	-0-	-263	-0-	14 1	374 3	N	-0-		-0-	

IRWIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	104048	COMPL. DATE	01/02/1983	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11805 - 11819
08	1860 N	1089	-0-	-771	-0-	18 1	1071 3	N	-0-		-0-	
09	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	20 1	1245 3	N	-0-		-0-	
10	2139 N	1366	-0-	-773	-0-	26 1	1340 3	N	-0-		-0-	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	24 1	1255 3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	24 1	1094 3	N	-0-		-0-	
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	20 1	1382 3	N	-0-		-0-	

IRWIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223384	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10234 - 10242
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

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	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	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	12002	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	9976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9672 X	9423	-0-	-249	-0-	-0-	62	1	9361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11490 X	7540	-0-	-3950	-0-	-0-	60	1	7480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11873 X	6688	-0-	-5185	-0-	-0-	56	1	6632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11873 X	8782	-0-	-3091	-0-	-0-	62	1	8720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952						
08	7750 X	6746	-0-	-1004	-0-	-0-	62	1	6684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7500 X	6387	-0-	-1113	-0-	-0-	54	1	6333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	-0-	60	1	5842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	5723	-0-	-1035	-0-	-0-	56	1	5667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6758 X	6459	-0-	-299	-0-	-0-	62	1	6397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888						
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6006	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5730 X	5320	-0-	-410	-0-	-0-	52	1	5268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5921 X	5777	-0-	-144	-0-	-0-	62	1	5715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5880 X	4904	-0-	-976	-0-	-0-	60	1	4844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6076 X	5272	-0-	-804	-0-	-0-	56	1	5216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6076 X	5621	-0-	-455	-0-	-0-	62	1	5559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710													
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974			TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A						
08	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	-0-	19110	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18210 X	16990	-0-	-1220	-0-	-0-	16990	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18817 X	17203	-0-	-1614	-0-	-0-	17203	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18210 X	16693	-0-	-1517	-0-	-0-	16693	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18817 X	17253	-0-	-1564	-0-	-0-	17253	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18817 X	14152	-0-	-4665	-0-	-0-	14152	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749						
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	-0-	1599	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	24833 3		N	-0-			-0-
09		22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	22631 3		N	-0-			-0-
10		24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259 3		N	-0-			-0-
11		23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	23343 3		N	-0-			-0-
12		23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	23945 3		N	-0-			-0-
01		22599 X	22059	-0-	-540	-0-	22059 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

08		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	14920 3		N	-0-			-0-
09		13410 X	10940	-0-	-2470	-0-	10940 3		N	-0-			-0-
10		14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14737 3		N	-0-			-0-
11		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13754 3		N	-0-			-0-
12		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636 3		N	-0-			-0-
*01		14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125 3		N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
09		2460 X	2411	-0-	-49	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
10		2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-			-0-
12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
*01		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
*01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
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-			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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)			29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936									
INDIAN CREEK			WELL #:	2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9944 - 9955
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	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 B-6 GAS UNIT			2 L		RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	Y	-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	57	1	1910	2	Y	-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	Y	-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	2	Y	-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-

HILL K-11 GAS UNIT			2 L		RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 - 9764
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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)			29677 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936									
INDIAN CREEK			WELL #:	2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 - 9151
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	731	2	N	-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-

HILL B-6 GAS UNIT			2 U		RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 - 8850
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-

HILL K-11 GAS UNIT			2 U		RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	Y	-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	Y	-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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		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-	

FALLON (TRAVIS PEAK)			30105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
WHISENHUNT, H. E.			WELL #: 1		RRCID -> 169984			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037		
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-	
09		660 N	557	-0-	-103	-0-	23	1	534	2	N	-0-	
10		651 N	578	-0-	-73	-0-	23	1	555	2	N	-0-	
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	N	-0-	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-	
01		589 N	568	-0-	-21	-0-	23	1	545	2	N	-0-	

LAURENCE, R. A.			WELL #: 5		RRCID -> 170156			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519		
08		3627 X	3515	-0-	-112	-0-	146	1	3369	2	N	-0-	
09		3510 X	3362	-0-	-148	-0-	137	1	3225	2	N	-0-	
10		3627 X	3461	-0-	-166	-0-	140	1	3321	2	N	-0-	
11		3390 X	3377	-0-	-13	-0-	138	1	3239	2	N	-0-	
12		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	143	1	3342	2	N	-0-	
01		3503 X	3380	-0-	-123	-0-	139	1	3241	2	N	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			30321 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CH4 ENERGY II, LLC			142195										
BATTLE			WELL #: 1		RRCID -> 243020			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513		
08		4216 X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-	
09		4080 X	3362	-0-	-718	-0-	3362	2			N	-0-	
10		4216 X	3071	-0-	-1145	-0-	3071	2			N	-0-	
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-	
12		3627 X	3076	-0-	-551	-0-	3076	2			N	-0-	
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT	

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		RRCID -> 200012			COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910		
HOLMES "A"			WELL #: 4										
08		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	6731	2	Y	4	
							4	9				16	
09		5940 X	3412	-0-	-2528	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-	
10		6138 X	1591	-0-	-4547	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-	
11		5940 X	1022	-0-	-4918	-0-	48	1	974	2	Y	-0-	
12		6138 X	1421	-0-	-4717	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-	
01		6138 X	1171	-0-	-4967	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 4		RRCID -> 200064			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690		
08		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	337	1	9782	2	Y	-0-	
09		8820 X	135	-0-	-8685	-0-	5	1	130	2	Y	-0-	
10		16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	562	1	16428	2	Y	-0-	
11		26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	920	1	25114	2	Y	-0-	
12		22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	862	1	21491	2	Y	-0-	
*01		21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	833	1	20365	2	Y	-0-	

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	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	503	1	8553	2	Y	-0-
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	394	1	6952	2	Y	-0-
10	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	702	1	14021	2	Y	41
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	45	9				
12	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	509	1	10278	2	Y	10
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11	9				33
						643	1	12608	2	Y	1
						594	1	11020	2	Y	8
						23	9				17
											37

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 8826 - 13930		
08	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-			
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	375	1	6615	2	Y	-0-			
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	359	1	7172	2	Y	-0-			
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	2	Y	-0-			
12	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	278	1	5449	2	Y	-0-			
*01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4533	2	Y	-0-			

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.13206 - 14580		
08	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	2	Y	-0-			
09	4410 X	3367	-0-	-1043	-0-	113	1	3248	2	Y	5			
10	6262 X	2318	-0-	-3944	-0-	6	9							
11	6060 X	3304	-0-	-2756	-0-	77	1	2241	2	Y	-0-			
12	6262 X	3185	-0-	-3077	-0-	116	1	3180	2	Y	7			
*01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	8	9							
						123	1	3062	2	Y	-0-			
						224	1	5468	2	Y	-0-			
											42			
											42			

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 14937			PERF.14510 - 14530		
08	496 N	53	-0-	-443	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			
10	682 N	247	-0-	-435	-0-	8	1	239	2	Y	-0-			
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-			

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980			PERF.12918 - 14650		
08	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	465	1	13502	2	Y	-0-			
09	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	527	1	15174	2	Y	-0-			
10	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	486	1	14187	2	Y	-0-			
11	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	449	1	12255	2	Y	-0-			
12	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	474	1	11810	2	Y	-0-			
*01	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	483	1	11814	2	Y	-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//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	
WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14784		PERF.14490		- 14510							
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2228	2	Y	-0-					42	
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	2	Y	3					45	
						3	9										
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	126	1	3680	2	Y	-0-					45	
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	118	1	3215	2	Y	7					52	
						8	9										
12	1178 X	482	-0-	-696	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					52	
*01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	214	1	5240	2	Y	-0-					52	
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625		- 14645					
08	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	779	1	22605	2	Y	-0-					-0-	
09	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	799	1	22985	2	Y	-0-					-0-	
10	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	734	1	21443	2	Y	-0-					-0-	
11	16080 X	12999	-0-	-3081	-0-	459	1	12540	2	Y	-0-					-0-	
12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	660	1	16469	2	Y	-0-					-0-	
*01	20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	799	1	19517	2	Y	-0-					-0-	
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540		- 14560					
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	131	1	3803	2	Y	-0-					-0-	
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	128	1	3691	2	Y	-0-					-0-	
10	3968 X	3825	-0-	-143	-0-	127	1	3698	2	Y	-0-					-0-	
11	3840 X	2949	-0-	-891	-0-	104	1	2845	2	Y	-0-					-0-	
12	3968 X	2310	-0-	-1658	-0-	89	1	2221	2	Y	-0-					-0-	
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	218	1	5338	2	Y	-0-					-0-	
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF.14456		- 14476					
08	4371 X	18	-0-	-4353	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-	
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	196	1	5630	2	Y	-0-					-0-	
10	4371 X	1720	-0-	-2651	-0-	57	1	1663	2	Y	-0-					-0-	
11	870 X	422	-0-	-448	-0-	15	1	407	2	Y	-0-					-0-	
12	6014 X	97	-0-	-5917	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-	
01	6014 X	431	-0-	-5583	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-	
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928		- 14595					
08	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	611	1	17746	2	Y	-0-					-0-	
09	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	614	1	17679	2	Y	-0-					-0-	
10	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	502	1	14648	2	Y	-0-					-0-	
11	14640 X	13263	-0-	-1377	-0-	468	1	12795	2	Y	-0-					-0-	
12	15128 X	11962	-0-	-3166	-0-	461	1	11501	2	Y	-0-					-0-	
01	15128 X	12588	-0-	-2540	-0-	495	1	12093	2	Y	-0-					-0-	
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A							
08	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	613	1	10426	2	Y	-0-					-0-	
09	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	600	1	10600	2	Y	-0-					-0-	
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	367	1	7325	2	Y	-0-					-0-	
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	317	1	6396	2	Y	-0-					-0-	
12	5022 X	3875	-0-	-1147	-0-	188	1	3687	2	Y	-0-					-0-	
*01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	288	1	5336	2	Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	126	-0-	-8771	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	2554	-0-	-6056	-0-	86	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	292	1	8516	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	6360	-0-	-1380	-0-	225	1	6135	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	1646	-0-	-6352	-0-	63	1	1583	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	3884	-0-	-4920	-0-	153	1	3731	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970					
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	384	1	6787	2	Y	-0-					-0-
10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	556	1	11107	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	210	1	4242	2	Y	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	318	1	6240	2	Y	-0-					-0-
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	393	1	7293	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708					
08	7316	X	629	-0-	-6687	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	3445	-0-	-3635	-0-	116	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	463	1	13523	2	Y	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	378	1	10317	2	Y	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	182	1	4551	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	4237	-0-	-3079	-0-	167	1	4070	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. N/A					
08	9765	X	8640	-0-	-1125	-0-	288	1	8352	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8800	-0-	-230	-0-	296	1	8504	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	4984	-0-	-3913	-0-	165	1	4819	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	3104	-0-	-5266	-0-	110	1	2994	2	Y	-0-					-0-
12	9083	X	2741	-0-	-6342	-0-	106	1	2635	2	Y	-0-					-0-
01	9083	X	405	-0-	-8678	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970					
08	2263	X	1433	-0-	-830	-0-	78	1	1334	2	Y	19	60	1	11	8	31
							21	9									
09	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	79	1	1400	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1457	X	972	-0-	-485	-0-	46	1	912	2	Y	13					44
							14	9									
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	Y	18	48	1	1	8	13
							20	9									
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	155	1	3033	2	Y	-0-					13
01	1519	X	1173	-0-	-346	-0-	59	1	1093	2	Y	19					32
							21	9									

HOLMES "A"				WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A					
08	5642	X	4187	-0-	-1455	-0-	233	1	3954	2	Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	309	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4179	-0-	-1463	-0-	199	1	3980	2	Y	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	270	1	5454	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	231	1	4525	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4384	-0-	-1258	-0-	224	1	4160	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790		
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	228 1	6615 2	Y	102			251
09	3870 X	62	-0-	-3808	-0-	112 9			45	182 1		114
10	3999 X	3470	-0-	-529	-0-	12 2	50 9	Y	144			258
11	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	110 1	3202 2	Y	82			340
12	3999 X	3646	-0-	-353	-0-	158 9			286	368 1		258
*01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	564 1	15412 2	Y	4			262
						90 9						
						128 1	3203 2	Y				
						315 9						
						503 1	12287 2	Y				
						4 9						
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14490 - 14510		
08	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	299 1	8683 2	Y	-0-			-0-
09	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	323 1	9283 2	Y	-0-			-0-
10	6944 X	3573	-0-	-3371	-0-	118 1	3455 2	Y	-0-			-0-
11	8700 X	5433	-0-	-3267	-0-	192 1	5241 2	Y	-0-			-0-
12	9920 X	3496	-0-	-6424	-0-	135 1	3361 2	Y	-0-			-0-
01	9920 X	3701	-0-	-6219	-0-	145 1	3556 2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390		
08	4743 X	4702	-0-	-41	-0-	157 1	4545 2	Y	-0-			-0-
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	155 1	4454 2	Y	-0-			-0-
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	183 1	5336 2	Y	-0-			-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	186 1	5072 2	Y	-0-			-0-
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	280 1	6975 2	Y	-0-			-0-
*01	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	476 1	11636 2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14786 - 14806		
08	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	167 1	4860 2	Y	-0-			-0-
09	6690 X	3376	-0-	-3314	-0-	113 1	3263 2	Y	-0-			-0-
10	6169 X	3053	-0-	-3116	-0-	101 1	2952 2	Y	-0-			-0-
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	257 1	7010 2	Y	-0-			-0-
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	264 1	6576 2	Y	-0-			-0-
01	5022 X	3813	-0-	-1209	-0-	150 1	3663 2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A		
08	8091 X	6954	-0-	-1137	-0-	386 1	6568 2	Y	-0-			-0-
09	7830 X	6341	-0-	-1489	-0-	340 1	6001 2	Y	-0-			-0-
10	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	410 1	8177 2	Y	-0-			-0-
11	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	370 1	7483 2	Y	-0-			-0-
12	7347 X	5526	-0-	-1821	-0-	268 1	5258 2	Y	-0-			-0-
01	8091 X	4881	-0-	-3210	-0-	250 1	4631 2	Y	-0-			-0-
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320		
08	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	369 1	10717 2	Y	-0-			-0-
09	10170 X	9597	-0-	-573	-0-	322 1	9275 2	Y	-0-			-0-
10	10509 X	10111	-0-	-398	-0-	335 1	9776 2	Y	-0-			-0-
11	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	368 1	10039 2	Y	-0-			-0-
12	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	429 1	10704 2	Y	-0-			-0-
*01	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	430 1	10499 2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150				
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	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2329	2	Y	2	2	8	23
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	104	1	1839	2	Y	-0-			23
10	3100 N	3318	-0-	218	218	158	1	3160	2	Y	-0-			23
11	3000 N	2993	-0-	-7	211	141	1	2852	2	Y	-0-			23
12	1814 N	1603	-0-	-211	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-			23
01	2976 X	1297	-0-	-1679	-0-	66	1	1231	2	Y	-0-			23

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430				
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	310	1	8985	2	Y	-0-			-0-
09	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	314	1	9050	2	Y	-0-			-0-
10	9300 X	6366	-0-	-2934	-0-	211	1	6155	2	Y	-0-			-0-
11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			-0-
12	9672 X	3426	-0-	-6246	-0-	132	1	3294	2	Y	-0-			-0-
01	9672 X	8157	-0-	-1515	-0-	321	1	7836	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502				
08	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	343	1	9946	2	Y	-0-			-0-
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	255	1	7343	2	Y	-0-			-0-
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	221	1	6455	2	Y	-0-			-0-
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	249	1	6791	2	Y	-0-			-0-
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	290	1	7239	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	152	1	3711	2	Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490				
08	11470 X	9153	-0-	-2317	-0-	305	1	8846	2	Y	2			8
09	11100 X	8105	-0-	-2995	-0-	272	1	7833	2	Y	-0-	6	1	2
10	9052 X	8422	-0-	-630	-0-	279	1	8143	2	Y	-0-			2
11	8850 X	7503	-0-	-1347	-0-	265	1	7235	2	Y	3			5
12	9145 X	4462	-0-	-4683	-0-	172	1	4283	2	Y	6			11
01	9145 X	1744	-0-	-7401	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-	10	1	1

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170				
08	64758 X	15460	-0-	-49298	-0-	513	1	14885	2	Y	56			195
09	17010 X	12871	-0-	-4139	-0-	432	1	12426	2	Y	12	139	1	68
10	17577 X	13169	-0-	-4408	-0-	436	1	12725	2	Y	7			75
11	17010 X	10618	-0-	-6392	-0-	374	1	10224	2	Y	18			93
12	15469 X	11899	-0-	-3570	-0-	456	1	11370	2	Y	66			159
01	15469 X	10661	-0-	-4808	-0-	419	1	10229	2	Y	12	140	1	31

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560				
08	11346 X	9191	-0-	-2155	-0-	9174	2	17	9	N	15			144
09	10560 X	8261	-0-	-2299	-0-	8244	2	17	9	N	15			159
10	10509 X	8784	-0-	-1725	-0-	8767	2	17	9	N	15			174
11	9420 X	7883	-0-	-1537	-0-	7862	2	21	9	N	19	153	1	40
12	9176 X	8244	-0-	-932	-0-	8221	2	23	9	N	21			61
01	9176 X	2907	-0-	-6269	-0-	2898	2	9	9	N	8			69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 14240			PERF.13920 - 13940				
08		11222 X	9104	-0-	-2118	-0-	506	1	8598	2	Y	-0-					-0-
09		10860 X	10515	-0-	-345	-0-	564	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	549	1	10950	2	Y	-0-					-0-
11		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	446	1	9014	2	Y	-0-					-0-
12		10881 X	10366	-0-	-515	-0-	503	1	9863	2	Y	-0-					-0-
01		11222 X	7094	-0-	-4128	-0-	363	1	6731	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 14583			PERF.14290 - 14310				
08		6603 X	6157	-0-	-446	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	249	1	7154	2	Y	-0-					-0-
10		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	263	1	7677	2	Y	-0-					-0-
11		6390 X	6142	-0-	-248	-0-	217	1	5925	2	Y	-0-					-0-
12		6603 X	6389	-0-	-214	-0-	246	1	6143	2	Y	-0-					-0-
01		6603 X	6197	-0-	-406	-0-	244	1	5953	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 13360			PERF. N/A				
08		2697 X	1928	-0-	-769	-0-	107	1	1819	2	Y	2	2	8			27
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	172	1	3040	2	Y	-0-					27
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	168	1	3357	2	Y	26	6	8			47
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	Y	7					54
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	147	1	2889	2	Y	14	7	8			61
01		3565 X	2944	-0-	-621	-0-	150	1	2780	2	Y	13					74
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 14240			PERF. N/A				
08		6572 X	6037	-0-	-535	-0-	335	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	367	1	6480	2	Y	-0-					-0-
10		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	407	1	8116	2	Y	-0-					-0-
11		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	411	1	8294	2	Y	-0-					-0-
12		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	492	1	9643	2	Y	-0-					-0-
*01		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	381	1	7060	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007				TOTAL DEPTH 14248			PERF.13920 - 13940				
08		1922 X	841	-0-	-1081	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					-0-
09		1860 X	1254	-0-	-606	-0-	67	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	204	1	4069	2	Y	-0-					-0-
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	238	1	4660	2	Y	-0-					-0-
*01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	14366	- 14386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13206 X	3369	-0-	-9837	-0-	-0-	112	1	3257	2	Y	-0-					77
09	12780 X	6546	-0-	-6234	-0-	-0-	219	1	6317	2	Y	9					86
							10	9									
10	13206 X	5462	-0-	-7744	-0-	-0-	181	1	5281	2	Y	-0-					86
11	12720 X	6008	-0-	-6712	-0-	-0-	212	1	5782	2	Y	13					99
							14	9									
12	11408 X	5704	-0-	-5704	-0-	-0-	220	1	5484	2	Y	-0-					99
*01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	7692	2	Y	-0-					99

BLACK		WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	14273	- 14459					
08	14973 X	13035	-0-	-1938	-0-	-0-	434	1	12601	2	Y	-0-					-0-
09	13140 X	11382	-0-	-1758	-0-	-0-	382	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	12417	-0-	-1161	-0-	-0-	411	1	12006	2	Y	-0-					-0-
11	12600 X	8710	-0-	-3890	-0-	-0-	308	1	8402	2	Y	-0-					-0-
12	13020 X	8925	-0-	-4095	-0-	-0-	344	1	8581	2	Y	-0-					-0-
01	13020 X	7761	-0-	-5259	-0-	-0-	305	1	7456	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	N/A						
08	3255 X	1286	-0-	-1969	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	-0-	112	1	1973	2	Y	-0-					37
10	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					37
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					37
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2313	2	Y	-0-					37
*01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2587	2	Y	-0-					37

POLAR		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270	- 14398					
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	6547	2	N	40					148
							44	9									
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6146	2	N	32					180
							35	9									
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	6534	2	N	44	153	1			71
							48	9									
11	6420 X	6381	-0-	-39	-0-	-0-	225	1	6136	2	N	18					89
							20	9									
12	6634 X	6633	-0-	-1	-0-	-0-	254	1	6332	2	N	43					132
							47	9									
01	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	-0-	255	1	6232	2	N	3					135
							3	9									

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050	- 14070					
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	4996	2	Y	-0-					-0-
10	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	16962	2	Y	-0-					-0-
11	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	15662	2	Y	-0-					-0-
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	7177	2	Y	-0-					-0-
01	7130 X	5943	-0-	-1187	-0-	-0-	304	1	5639	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700	- 13520					
08	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	8228	2	Y	-0-					-0-
09	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9593	2	Y	-0-					-0-
11	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	8374	2	Y	-0-					-0-
12	9548 X	7962	-0-	-1586	-0-	-0-	307	1	7655	2	Y	-0-					-0-
01	9548 X	8439	-0-	-1109	-0-	-0-	332	1	8107	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290			PERF. N/A					
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
08	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	452	1	7679	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	5477	-0-	-1723	-0-	294	1	5183	2	Y	-0-			-0-
10	7440 X	4298	-0-	-3142	-0-	205	1	4093	2	Y	-0-			-0-
11	7200 X	3506	-0-	-3694	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-			-0-
12	7440 X	3342	-0-	-4098	-0-	162	1	3180	2	Y	-0-			-0-
01	7440 X	3098	-0-	-4342	-0-	158	1	2940	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A		
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	790	1	13436	2	Y	-0-			-0-
09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	761	1	13441	2	Y	-0-			-0-
10	11284 X	8804	-0-	-2480	-0-	420	1	8384	2	Y	-0-			-0-
11	10920 X	6114	-0-	-4806	-0-	288	1	5826	2	Y	-0-			-0-
12	11284 X	7022	-0-	-4262	-0-	341	1	6681	2	Y	-0-			-0-
01	11284 X	6905	-0-	-4379	-0-	353	1	6552	2	Y	-0-			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850		
08	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-			85
09	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			Y	-0-			85
10	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17905	2	19	9	Y	-0-			102
11	21841 X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2			Y	-0-			102
12	11036 X	10195	-0-	-841	-0-	10195	2			Y	-0-			102
*01	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	19032	2			Y	-0-			102

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A		
08	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	626	1	18172	2	Y	22			31
09	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	494	1	14212	2	Y	4	22	1	13
10	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10390	2	Y	2			15
11	17190 X	9101	-0-	-8089	-0-	321	1	8780	2	Y	-0-			15
12	17763 X	10160	-0-	-7603	-0-	392	1	9768	2	Y	-0-			15
01	17763 X	7	-0-	-17756	-0-	7	2			Y	-0-	13	1	2

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999			PERF. N/A		
08	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	574	1	16664	2	Y	-0-			-0-
09	13110 X	331	-0-	-12779	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	13547 X	4373	-0-	-9174	-0-	145	1	4228	2	Y	-0-			-0-
11	13110 X	3573	-0-	-9537	-0-	126	1	3447	2	Y	-0-			-0-
12	13547 X	2646	-0-	-10901	-0-	102	1	2544	2	Y	-0-			-0-
01	13547 X	11840	-0-	-1707	-0-	458	1	11200	2	Y	165			165

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 14210 - 14230		
08	29574 X	27006	-0-	-2568	-0-	899	1	26107	2	Y	-0-			-0-
09	28050 X	21566	-0-	-6484	-0-	724	1	20842	2	Y	-0-			-0-
10	28985 X	25915	-0-	-3070	-0-	858	1	25057	2	Y	-0-			-0-
11	26130 X	25746	-0-	-384	-0-	909	1	24837	2	Y	-0-			-0-
12	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	1074	1	26767	2	Y	-0-			-0-
*01	30223 X	30223	-0-	-0-	-0-	1188	1	29035	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 14450			PERF.12791 - 14180			
08	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	453	1	13158	2	Y	5					20
09	13080 X	11945	-0-	-1135	-0-	401	1	11543	2	Y	1	14	1			7
10	13516 X	11889	-0-	-1627	-0-	394	1	11494	2	Y	1					8
11	13170 X	3081	-0-	-10089	-0-	109	1	2970	2	Y	2					10
12	13609 X	107	-0-	-13502	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					10
01	13609 X	61	-0-	-13548	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	9	1			1
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 14615			PERF. N/A			
08	18972 X	16150	-0-	-2822	-0-	538	1	15612	2	Y	-0-					-0-
09	17310 X	13579	-0-	-3731	-0-	456	1	13123	2	Y	-0-					-0-
10	17887 X	14910	-0-	-2977	-0-	494	1	14416	2	Y	-0-					-0-
11	16200 X	12348	-0-	-3852	-0-	436	1	11912	2	Y	-0-					-0-
12	16740 X	15286	-0-	-1454	-0-	589	1	14697	2	Y	-0-					-0-
01	16151 X	14104	-0-	-2047	-0-	554	1	13550	2	Y	-0-					-0-
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358			PERF. N/A			
08	8835 X	30	-0-	-8805	-0-	8	1	22	9	Y	20					116
09	8340 X	6518	-0-	-1822	-0-	152	1	6357	2	Y	8					124
10	8463 X	6934	-0-	-1529	-0-	160	1	6705	2	Y	63					187
11	8040 X	7222	-0-	-818	-0-	174	1	7048	2	Y	-0-					187
12	7502 X	7289	-0-	-213	-0-	193	1	7096	2	Y	-0-					187
01	6944 X	6414	-0-	-530	-0-	154	1	6260	2	Y	-0-					187
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 14365			PERF. N/A			
08	20057 X	12641	-0-	-7416	-0-	421	1	12220	2	Y	-0-					-0-
09	19410 X	2570	-0-	-16840	-0-	86	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	5690	-0-	-14367	-0-	188	1	5502	2	Y	-0-					-0-
11	15000 X	7023	-0-	-7977	-0-	248	1	6775	2	Y	-0-					-0-
12	14012 X	6102	-0-	-7910	-0-	235	1	5867	2	Y	-0-					-0-
01	12648 X	4230	-0-	-8418	-0-	166	1	4064	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 15020			PERF. N/A			
08	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	612	1	17753	2	Y	-0-					-0-
09	17130 X	16797	-0-	-333	-0-	564	1	16233	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	14607	-0-	-5450	-0-	484	1	14123	2	Y	-0-					-0-
11	19410 X	11600	-0-	-7810	-0-	410	1	11190	2	Y	-0-					-0-
12	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	401	1	9989	2	Y	-0-					-0-
01	18352 X	10582	-0-	-7770	-0-	416	1	10166	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 13765			PERF.12890 - 13530			
08	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	246	1	7128	2	Y	-0-					-0-
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	251	1	7221	2	Y	-0-					-0-
10	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	236	1	6895	2	Y	-0-					-0-
11	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	219	1	5974	2	Y	-0-					-0-
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	220	1	5490	2	Y	-0-					-0-
*01	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	208	1	5075	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450								
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	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	281	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	302	1	8694	2	Y	-0-					-0-
10	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	250	1	7315	2	Y	-0-					-0-
11	7320 X	7122	-0-	-198	-0-	252	1	6870	2	Y	-0-					-0-
12	7564 X	5800	-0-	-1764	-0-	224	1	5576	2	Y	-0-					-0-
01	7564 X	4885	-0-	-2679	-0-	192	1	4693	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
08	39308 X	30615	-0-	-8693	-0-	1020	1	29595	2	Y	-0-					-0-
09	38040 X	29327	-0-	-8713	-0-	985	1	28342	2	Y	-0-					-0-
10	37386 X	28282	-0-	-9104	-0-	936	1	27346	2	Y	-0-					-0-
11	34470 X	25054	-0-	-9416	-0-	885	1	24169	2	Y	-0-					-0-
12	30628 X	26596	-0-	-4032	-0-	1025	1	25571	2	Y	-0-					-0-
01	30628 X	143	-0-	-30485	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
08	37324 X	33132	-0-	-4192	-0-	1103	1	32029	2	Y	-0-					-0-
09	36120 X	28326	-0-	-7794	-0-	951	1	27375	2	Y	-0-					-0-
10	37324 X	32182	-0-	-5142	-0-	1065	1	31117	2	Y	-0-					-0-
11	35760 X	27888	-0-	-7872	-0-	985	1	26903	2	Y	-0-					-0-
12	33480 X	26368	-0-	-7112	-0-	1017	1	25351	2	Y	-0-					-0-
01	33139 X	26738	-0-	-6401	-0-	1051	1	25687	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142								
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1816	-0-	-416	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 072206		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2010																

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813								
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					74
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					74
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					74
11	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					74
12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					74
*01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502								
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					142
09	2520 N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					142
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					142
11	2610 N	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					142
12	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					142
01	2511 N	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
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		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		160
09		2910 X	2215	-0-	-695	-0-	2215 2		N	-0-		160
10		3007 X	2410	-0-	-597	-0-	2410 2		N	-0-		160
11		2910 X	2413	-0-	-497	-0-	2413 2		N	-0-		160
12		3007 X	2360	-0-	-647	-0-	2360 2		N	-0-		160
01		3007 X	2299	-0-	-708	-0-	2299 2		N	-0-		160

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.	-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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273												
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		84
09		2580 N	2526	-0-	-54	-0-	2511 2	15 9	N	14		98
10		2759 N	2402	-0-	-357	-0-	2402 2		N	-0-		98
11		2580 N	2265	-0-	-315	-0-	2265 2		N	-0-		98
12		2604 N	2243	-0-	-361	-0-	2243 2		N	-0-		98
01		2387 N	2177	-0-	-210	-0-	2177 2		N	-0-		98

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		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09		210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10		217 N	10	-0-	-207	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4163	-0-	1063	1063	4163 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3817	-0-	717	1780	3817 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412												
08		744 N	444	-0-	-300	-0-	444 2		N	-0-		-0-
09		630 N	352	-0-	-278	-0-	352 2		N	-0-		-0-
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		N	-0-		-0-
11		420 N	353	-0-	-67	-0-	353 2		N	-0-		-0-
12		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-		-0-
01		434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
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	1798 N	563	-0-	-1235	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	50160	-0-	47160	-0-	50160 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	41832	-0-	38732	-0-	41832 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	21652	-0-	18652	-0-	21652 2	N	-0-		-0-
12	117890 X	13346	-0-	-104544	-0-	13346 2	N	-0-		-0-
*01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712 2	N	-0-		-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	1054 N	499	-0-	-555	-0-	499 2	N	-0-		-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752 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	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-		-0-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-		-0-
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	3589 2	N	-0-		-0-
*01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953		
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		50
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		50
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-		50
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-		50
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-		50
*01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		50

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204		
08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268 2	N	-0-		20
09	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2	N	-0-		20
10	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 2	N	-0-		20
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		20
12	837 X	464	-0-	-373	-0-	464 2	N	-0-		20
*01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393		
08	2604 N	1423	-0-	-1181	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1402	-0-	-368	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 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 #:		4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357		
M	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	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	5316 2		N	-0-		-0-
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-		-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-		-0-
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-		-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-		-0-
01	4805 X	4577	-0-	-228	-0-	-0-	4577 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521		
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519 2		N	-0-		20
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-		20
10	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		20
11	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	-0-	3950 2		N	-0-		20
12	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	-0-	4121 2		N	-0-		20
01	4402 X	2298	-0-	-2104	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284		
08	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-		79
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	5526 2		N	-0-		79
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	4627 2		N	-0-		79
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		79
12	1953 X	1652	-0-	-301	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		79
*01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-		79

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254		
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	4135 2		N	-0-		142
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	6262 2		N	-0-		142
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	-0-	7205 2		N	-0-		142
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	-0-	6288 2		N	-0-		142
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-		142
*01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	-0-	5939 2		N	-0-		142

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834		
08	5487 X	5209	-0-	-278	-0-	-0-	5209 2		N	-0-		85
09	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	-0-	4916 2		N	-0-		85
10	5394 X	4966	-0-	-428	-0-	-0-	4966 2		N	-0-		85
11	5220 X	4838	-0-	-382	-0-	-0-	4838 2		N	-0-		85
12	5394 X	4786	-0-	-608	-0-	-0-	4786 2		N	-0-		85
01	5208 X	4677	-0-	-531	-0-	-0-	4677 2		N	-0-		85

GIBSON		WELL #:		4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742		
08	8804 X	7872	-0-	-932	-0-	-0-	7872 2		N	-0-		180
09	8610 X	7904	-0-	-706	-0-	-0-	7904 2		N	-0-		180
10	8897 X	8397	-0-	-500	-0-	-0-	8397 2		N	-0-		180
11	8610 X	8451	-0-	-159	-0-	-0-	8451 2		N	-0-		180
12	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	-0-	8443 2		N	-0-		180
01	8401 X	7778	-0-	-623	-0-	-0-	7778 2		N	-0-		180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463		
08	3875 X	3361	-0-	-514	-0-	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
09	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
10	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-		-0-
*01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084			
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	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-		67
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2	N	-0-		67
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-		67
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-		67
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-		67
*01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2	N	-0-		67

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780			
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-		230
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		230
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		230
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-		230
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-		230
*01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-		230

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104			
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2	N	-0-		234
09	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2	N	-0-		234
10	9176 X	9108	-0-	-68	-0-	9108	2	N	-0-		234
11	9150 X	8795	-0-	-355	-0-	8795	2	N	-0-		234
12	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2	N	-0-		234
01	9455 X	8827	-0-	-628	-0-	8821	2	6 9 N	5		239

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992			
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-		13
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-		13
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-		13
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2	N	-0-		13
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-		13
*01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2	N	-0-		13

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801			
08	6231 X	6036	-0-	-195	-0-	6036	2	N	-0-		150
09	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	5675	2	N	-0-		150
10	6262 X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2	N	-0-		150
11	6060 X	5519	-0-	-541	-0-	5519	2	N	-0-		150
12	6262 X	5526	-0-	-736	-0-	5526	2	N	-0-		150
01	6045 X	5510	-0-	-535	-0-	5510	2	N	-0-		150

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595			
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	N	-0-		132
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		132
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-		132
11	3330 X	937	-0-	-2393	-0-	937	2	N	-0-		132
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-		132
*01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2	N	-0-		132

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684			
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-		120
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	N	-0-		120
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		120
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		120
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		120
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190801	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11242 - 13661		
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		2356 N	2296	-0-	-60	-0-	2296 2			N	-0-			82
09		2370 N	2034	-0-	-336	-0-	2034 2			N	-0-			82
10		2418 N	2008	-0-	-410	-0-	2008 2			N	-0-			82
11		2220 N	1977	-0-	-243	-0-	1977 2			N	-0-			82
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-			82
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2			N	-0-			82

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	190811	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 - 13310		
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2			N	-0-			51
09		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7649 2	64 9		N	58			109
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2			N	-0-			109
11		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2			N	-0-			109
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-			109
*01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-			109

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID ->	190903	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	8751 - 12326		
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-			171
09		1290 X	279	-0-	-1011	-0-	279 2			N	-0-			171
10		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-			171
11		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			N	-0-			171
12		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-			171
01		1333 X	864	-0-	-469	-0-	864 2			N	-0-			171

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	190967	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	11218 - 13524		
08		2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560 2			N	-0-			-0-
09		2610 X	2236	-0-	-374	-0-	2236 2			N	-0-			-0-
10		2697 X	2066	-0-	-631	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
11		2610 X	1823	-0-	-787	-0-	1823 2			N	-0-			-0-
12		2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2277 2			N	-0-			-0-
01		2077 N	1748	-0-	-329	-0-	1748 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		5425 X	5368	-0-	-57	-0-	5368 2			N	-0-			-0-
09		5250 X	5003	-0-	-247	-0-	5003 2			N	-0-			-0-
10		5425 X	5051	-0-	-374	-0-	5051 2			N	-0-			-0-
11		5250 X	4744	-0-	-506	-0-	4744 2			N	-0-			-0-
12		5425 X	5098	-0-	-327	-0-	5098 2			N	-0-			-0-
01		5363 X	4395	-0-	-968	-0-	4395 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	191624	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8902 - 12643		
08		3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177 2			N	-0-			49
09		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148 2			N	-0-			49
10		3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937 2			N	-0-			49
11		3300 X	2808	-0-	-492	-0-	2808 2			N	-0-			49
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2			N	-0-			49
01		3255 X	2877	-0-	-378	-0-	2877 2			N	-0-			49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8652 - 12918		
08		8246 X	3865	-0-	-4381	-0-	3865 2			N	-0-			72
09		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593 2			N	-0-			72
10		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2			N	-0-			72
11		7980 X	4035	-0-	-3945	-0-	4035 2			N	-0-			72
12		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694 2			N	-0-			72
01		8246 X	6727	-0-	-1519	-0-	6727 2			N	-0-			72

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-		155
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	-0-		155
10	3565 X	2906	-0-	-659	-0-	2906 2	N	-0-		155
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2	N	-0-		155
12	3565 X	2983	-0-	-582	-0-	2983 2	N	-0-		155
01	3565 X	2567	-0-	-998	-0-	2567 2	N	-0-		155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668
08	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964 2	N	-0-		180
09	4470 X	165	-0-	-4305	-0-	165 2	N	-0-		180
10	4619 X	997	-0-	-3622	-0-	997 2	N	-0-		180
11	4350 X	969	-0-	-3381	-0-	969 2	N	-0-		180
12	4433 X	3946	-0-	-487	-0-	3946 2	N	-0-		180
*01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2	N	-0-		180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228
08	5270 X	5261	-0-	-9	-0-	5261 2	N	-0-		108
09	5100 X	4219	-0-	-881	-0-	4219 2	N	-0-		108
10	5270 X	2908	-0-	-2362	-0-	2908 2	N	-0-		108
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2	N	-0-		108
12	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	5225 2	N	-0-		108
01	5270 X	4166	-0-	-1104	-0-	4166 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	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	N	-0-		-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2	N	-0-		-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-		-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-		-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
01	3534 X	3378	-0-	-156	-0-	3378 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 13102
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2	N	-0-		25
09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2	N	-0-		25
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5647 2	N	52	57 9	77
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	N	-0-		77
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2	N	-0-		77
*01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2	N	-0-		77

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442
08	7440 X	4813	-0-	-2627	-0-	4813 2	N	-0-		40
09	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	4582 2	N	-0-		40
10	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768 2	N	-0-		40
11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105 2	N	-0-		40
12	4805 X	2601	-0-	-2204	-0-	2601 2	N	-0-		40
01	4805 X	1742	-0-	-3063	-0-	1742 2	N	-0-		40

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741
08	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2	N	-0-		44
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2	N	-0-		44
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2	N	-0-		44
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2	N	-0-		44
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5801 2	N	46	51 9	90
*01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2	N	-0-		90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	2	13	9	N	12				122
09		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-				122
10		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-				122
11		5550 X	5408	-0-	-142	-0-	5408	2			N	-0-				122
12		5735 X	5663	-0-	-72	-0-	5663	2			N	-0-				122
01		5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-				122

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244																
08		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-				-0-
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-				-0-
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-				-0-
11		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-				-0-
12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-				-0-
*01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	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		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				80
09		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-				80
10		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-				80
11		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				80
12		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-				80
*01		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-				80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685																
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	9027	-0-	5927	-0-	5927	2			N	-0-				-0-
*01		3100 N	8368	-0-	5268	-0-	11195	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462																
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-				45
09		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-				45
10		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-				45
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-				45
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-				45
*01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744																
08		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-				-0-
09		1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
10		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				-0-
*01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428																
08		5332 X	4550	-0-	-782	-0-	4550	2			N	-0-				-0-
09		5130 X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-				-0-
10		4867 X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			N	-0-				-0-
11		4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-				-0-
12		4650 X	3217	-0-	-1433	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
01		4650 X	3010	-0-	-1640	-0-	3010	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
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 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2		N	-0-	60
09		3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	1804	2	19	9	N	77
10		3100 X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2		N	-0-	77
11		3000 X	2312	-0-	-688	-0-	2312	2		N	-0-	77
12		3100 X	2114	-0-	-986	-0-	2114	2		N	-0-	77
01		2697 X	2261	-0-	-436	-0-	2261	2		N	-0-	77

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468												
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-	145
09		2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2		N	-0-	145
10		2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2		N	-0-	145
11		2760 X	2613	-0-	-147	-0-	2613	2		N	-0-	145
12		2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2		N	-0-	145
01		2852 X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2		N	-0-	145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
08		4123 X	3509	-0-	-614	-0-	3509	2		N	-0-	40
09		3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311	2		N	-0-	40
10		3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3677	2		N	-0-	40
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-	40
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-	40
*01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-	40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	120
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-	120
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-	120
11		2490 N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2		N	-0-	120
12		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-	120
01		2573 N	2480	-0-	-93	-0-	2426	2	54	9	N	169

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
08		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-	-0-
09		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-	-0-
10		4216 X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2		N	-0-	-0-
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-	-0-
12		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		N	-0-	-0-
01		4216 X	4153	-0-	-63	-0-	4153	2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
08		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-	40
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	50
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-	50
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-	50
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-	50
*01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-	50

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
08		6231 X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2		N	-0-	100
09		6030 X	4987	-0-	-1043	-0-	4987	2		N	-0-	100
10		6107 X	4838	-0-	-1269	-0-	4838	2		N	-0-	100
11		5910 X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	2		N	-0-	100
12		5642 X	4674	-0-	-968	-0-	4674	2		N	-0-	100
01		5363 X	4233	-0-	-1130	-0-	4233	2		N	-0-	100

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		8	RRCID ->	196046	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 11483
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	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2	N	-0-			-0-
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	-0-			-0-
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-			-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
12	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	-0-			-0-
*01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	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	5053 X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2	N	-0-			176
09	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2	N	-0-			176
10	5053 X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2	N	-0-			176
11	4890 X	4316	-0-	-574	-0-	4316	2	N	-0-			176
12	4929 X	4705	-0-	-224	-0-	4705	2	N	-0-			176
01	4929 X	4107	-0-	-822	-0-	4107	2	N	-0-			176

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 12294
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	N	-0-			40
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-			40
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	N	-0-			40
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2	N	-0-			40
12	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2	N	-0-			40
01	2790 X	1285	-0-	-1505	-0-	1285	2	N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196124	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8721 - 12616
08	3100 N	3123	-0-	23	-0-	3123	2	N	-0-			62
09	2308 N	2285	-0-	-23	-0-	2285	2	N	-0-			62
10	2914 N	2047	-0-	-867	-0-	2047	2	N	-0-			62
11	2850 X	2216	-0-	-634	-0-	2216	2	N	-0-			62
12	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2	N	-0-			62
01	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2186	2	N	-0-			62

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196129	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8947 - 12697
08	12090 X	11412	-0-	-678	-0-	11412	2	N	-0-			162
09	11700 X	10700	-0-	-1000	-0-	10700	2	N	-0-			162
10	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2	N	-0-			162
11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2	N	-0-			162
12	11594 X	11048	-0-	-546	-0-	11048	2	N	-0-			162
01	11408 X	10600	-0-	-808	-0-	10600	2	N	-0-			162

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 12918
08	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330	2	N	-0-			27
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			27
10	2604 X	1736	-0-	-868	-0-	1736	2	N	-0-			27
11	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	2500	2	N	-0-			27
12	2604 X	466	-0-	-2138	-0-	466	2	N	-0-			27
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 12490
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2	N	-0-			100
09	5580 X	3608	-0-	-1972	-0-	3602	2	N	5			105
10	5766 X	4780	-0-	-986	-0-	4780	2	N	-0-			105
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2	N	-0-			105
12	5766 X	5134	-0-	-632	-0-	5134	2	N	-0-			105
01	5766 X	3838	-0-	-1928	-0-	3838	2	N	-0-			105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2				52
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5230	2	20	9		70
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2				70
11	4860 X	4328	-0-	-532	-0-	4328	2				70
12	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4917	2	4	9		74
01	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	4681	2				74

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232	
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2				160
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2				160
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2				160
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2				160
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2				160
01	2666 X	1717	-0-	-949	-0-	1717	2				160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030	
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2				149
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2				149
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2				149
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2				149
12	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2				149
01	4092 X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2				149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389	
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2				121
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3297	2	22	9		141
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2				141
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2				141
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2				141
*01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2				141

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343	
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2				132
09	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11741	2	14	9		145
10	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2				145
11	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2				145
12	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2				145
*01	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2				145

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2				122
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2				122
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2				122
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2				122
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2				122
*01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				122

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF.11259 - 13779	
08	10044 X	9901	-0-	-143	-0-	9901	2				-0-
09	9720 X	6652	-0-	-3068	-0-	6652	2				-0-
10	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2				-0-
11	9570 X	6908	-0-	-2662	-0-	6908	2				-0-
12	9889 X	8667	-0-	-1222	-0-	8667	2				-0-
01	10044 X	6792	-0-	-3252	-0-	6792	2				-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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655																
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		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-				66
09		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7219	2	64	9	N	58				124
10		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-				124
11		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7230	2	25	9	N	23				147
12		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-				147
*01		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-				147

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361																
08		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-				-0-
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-				-0-
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
11		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-				-0-
12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-				-0-
*01		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	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		10385 X	2281	-0-	-8104	-0-	2281	2			N	-0-				75
09		10020 X	2817	-0-	-7203	-0-	2817	2			N	-0-				75
10		10261 X	1585	-0-	-8676	-0-	1585	2			N	-0-				75
11		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-				75
12		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-				75
*01		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	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		9610 X	9098	-0-	-512	-0-	9098	2			N	-0-				26
09		9300 X	8356	-0-	-944	-0-	8356	2			N	-0-				26
10		9610 X	8338	-0-	-1272	-0-	8338	2			N	-0-				26
11		9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	7380	2			N	-0-				26
12		9331 X	8651	-0-	-680	-0-	8651	2			N	-0-				26
01		9083 X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-				26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648																
08		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-				70
09		4620 X	4531	-0-	-89	-0-	4481	2	50	9	N	45				115
10		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5915	2	110	9	N	100				215
11		4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4204	2	23	9	N	21	185	1		51
12		4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-				51
01		4774 X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			N	-0-				51

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010																
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-				55
09		3000 N	6581	-0-	3581	-0-	6581	2			N	-0-				55
10		3100 N	7093	-0-	3993	-0-	7093	2			N	-0-				55
11		13452 X	5878	-0-	-7574	-0-	5878	2			N	-0-				55
12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-				55
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-				55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059																
08		1891 X	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			N	-0-				160
09		1680 N	1519	-0-	-161	-0-	1519	2			N	-0-				160
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				160
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				160
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				160
01		1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1334	2			N	-0-				160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
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		4495 X	4375	-0-	-120	-0-	4375 2			N	-0-	27
09		4350 X	3750	-0-	-600	-0-	3728 2	22 9		N	20	47
10		4371 X	3388	-0-	-983	-0-	3359 2	29 9		N	26	73
11		4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839 2			N	-0-	73
12		4371 X	4168	-0-	-203	-0-	4168 2			N	-0-	73
01		4371 X	3680	-0-	-691	-0-	3680 2			N	-0-	73

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-	120
09		1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675 2			N	-0-	120
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-	120
11		1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1423 2			N	-0-	120
12		1736 N	1184	-0-	-552	-0-	1184 2			N	-0-	120
01		1922 N	532	-0-	-1390	-0-	532 2			N	-0-	120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
08		4898 X	4482	-0-	-416	-0-	4482 2			N	-0-	-0-
09		4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662 2			N	-0-	-0-
10		4743 X	4427	-0-	-316	-0-	4427 2			N	-0-	-0-
11		4590 X	4473	-0-	-117	-0-	4473 2			N	-0-	-0-
12		4805 X	4539	-0-	-266	-0-	4539 2			N	-0-	-0-
01		4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4235 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2			N	-0-	100
09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			N	-0-	100
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2			N	-0-	100
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2			N	-0-	100
12		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-	100
*01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3322 2	33 9		N	30	130

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			N	-0-	55
09		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2731 2	4 9		N	4	59
10		2387 N	949	-0-	-1438	-0-	949 2			N	-0-	59
11		2430 N	144	-0-	-2286	-0-	144 2			N	-0-	59
12		2790 N	1949	-0-	-841	-0-	1949 2			N	-0-	59
*01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-	59

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	34
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-	34
10		1550 X	603	-0-	-947	-0-	603 2			N	-0-	34
11		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2			N	-0-	34
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3593 2	39 9		N	35	69
*01		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-	69

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
08		4712 X	4367	-0-	-345	-0-	4367 2			N	-0-	177
09		4710 X	4565	-0-	-145	-0-	4565 2			N	-0-	177
10		4867 X	4723	-0-	-144	-0-	4723 2			N	-0-	177
11		4710 X	3209	-0-	-1501	-0-	3209 2			N	-0-	177
12		4712 X	4076	-0-	-636	-0-	4076 2			N	-0-	177
01		4712 X	3945	-0-	-767	-0-	3945 2			N	-0-	177

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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			69
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4323	2	23	9	N	21			90
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			90
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			90
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2336	2	39	9	N	35			125
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			125

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
08	7223 X	6759	-0-	-464	-0-	6734	2	25	9	N	23			124
09	6990 X	6391	-0-	-599	-0-	6391	2			N	-0-			124
10	7130 X	6232	-0-	-898	-0-	6232	2			N	-0-			124
11	6900 X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2			N	-0-			124
12	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			124
01	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	5494	2	8	9	N	7			131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
08	7688 X	5511	-0-	-2177	-0-	5511	2			N	-0-			100
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			100
10	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			N	-0-			100
11	7020 X	5899	-0-	-1121	-0-	5899	2			N	-0-			100
12	7688 X	4767	-0-	-2921	-0-	4767	2			N	-0-			100
01	7688 X	5487	-0-	-2201	-0-	5487	2			N	-0-			100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
08	2883 N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-			75
09	2700 N	2044	-0-	-656	-0-	2044	2			N	-0-			75
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			75
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			75
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			75
01	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-			75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
08	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-			140
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			140
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			140
11	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			140
12	2976 X	2499	-0-	-477	-0-	2499	2			N	-0-			140
01	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-			140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
08	9889 X	8957	-0-	-932	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
09	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
10	9734 X	8537	-0-	-1197	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
11	9420 X	8060	-0-	-1360	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
12	9610 X	8723	-0-	-887	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
01	8959 X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
08	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-			108
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6769	2	2	9	N	2			110
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-			110
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-			110
12	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6387	2	116	9	N	105			215
*01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			215

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
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		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586													
08		2759 N	2353	-0-	-406	-0-	2353 2		N	-0-			120
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			120
10		2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473 2		N	-0-			120
11		2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018 2		N	-0-			120
12		2821 N	1980	-0-	-841	-0-	1980 2		N	-0-			120
*01		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			120
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103													
08		4991 X	4079	-0-	-912	-0-	4071 2	8 9	N	7			165
09		4830 X	3483	-0-	-1347	-0-	3483 2		N	-0-			165
10		4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575 2		N	-0-			165
11		4350 X	3885	-0-	-465	-0-	3885 2		N	-0-			165
12		4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928 2		N	-0-			165
01		4588 X	3769	-0-	-819	-0-	3769 2		N	-0-			165
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614													
08		8742 X	8648	-0-	-94	-0-	8648 2		N	-0-			36
09		8460 X	8306	-0-	-154	-0-	8306 2		N	-0-			36
10		8494 X	7483	-0-	-1011	-0-	7483 2		N	-0-			36
11		8370 X	7066	-0-	-1304	-0-	7066 2		N	-0-			36
12		8649 X	7357	-0-	-1292	-0-	7357 2		N	-0-			36
01		8649 X	7575	-0-	-1074	-0-	7575 2		N	-0-			36
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941													
08		6262 X	5841	-0-	-421	-0-	5841 2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5452	-0-	-608	-0-	5452 2		N	-0-			-0-
10		6262 X	5984	-0-	-278	-0-	5984 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4421	-0-	-1639	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
12		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-			-0-
01		5983 X	5583	-0-	-400	-0-	5583 2		N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462													
08		4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390 2		N	-0-			146
09		4830 X	4707	-0-	-123	-0-	4707 2		N	-0-			146
10		4991 X	3762	-0-	-1229	-0-	3762 2		N	-0-			146
11		4830 X	3274	-0-	-1556	-0-	3274 2		N	-0-			146
12		4991 X	1614	-0-	-3377	-0-	1614 2		N	-0-			146
01		4867 X	3856	-0-	-1011	-0-	3856 2		N	-0-			146
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 11086 - 13254													
08		4123 X	3477	-0-	-646	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3558	-0-	-432	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
10		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377 2		N	-0-			-0-
11		21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	21289 2		N	-0-			-0-
12		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12800 2		N	-0-			-0-
*01		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5270 X	4440	-0-	-830	-0-	4440	2		N	-0-			140	
09		5100 X	3818	-0-	-1282	-0-	3796	2	22	9	N	20		160	
10		5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2		N	-0-			160	
11		5100 X	4971	-0-	-129	-0-	4971	2		N	-0-			160	
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			160	
01		4619 X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2		N	-0-			160	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150															
08		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4410	2	33	9	N	30		105	
09		4290 X	3394	-0-	-896	-0-	3394	2		N	-0-			105	
10		4433 X	3690	-0-	-743	-0-	3690	2		N	-0-			105	
11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			105	
12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			105	
*01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			105	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730															
08		5425 X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2		N	-0-			-0-	
09		5250 X	5153	-0-	-97	-0-	5153	2		N	-0-			-0-	
10		5425 X	4999	-0-	-426	-0-	4999	2		N	-0-			-0-	
11		5250 X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2		N	-0-			-0-	
12		5332 X	4879	-0-	-453	-0-	4879	2		N	-0-			-0-	
01		5332 X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2		N	-0-			-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864															
08		9672 X	9187	-0-	-485	-0-	9187	2		N	-0-			30	
09		9360 X	8716	-0-	-644	-0-	8716	2		N	-0-			30	
10		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2		N	-0-			30	
11		8880 X	8835	-0-	-45	-0-	8835	2		N	-0-			30	
12		9176 X	7752	-0-	-1424	-0-	7752	2		N	-0-			30	
01		9207 X	4490	-0-	-4717	-0-	4490	2		N	-0-			30	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020															
08		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		N	-0-			137	
09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			137	
10		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			137	
11		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			137	
12		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			137	
*01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			137	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030															
08		5239 X	4387	-0-	-852	-0-	4387	2		N	-0-			180	
09		5010 X	4724	-0-	-286	-0-	4724	2		N	-0-			180	
10		5022 X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	2		N	-0-			180	
11		4860 X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2		N	-0-			180	
12		5022 X	4739	-0-	-283	-0-	4739	2		N	-0-			180	
01		4867 X	4615	-0-	-252	-0-	4615	2		N	-0-			180	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566															
08		3689 X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2		N	-0-			23	
09		3570 X	3277	-0-	-293	-0-	3277	2		N	-0-			23	
10		3689 X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2		N	-0-			23	
11		3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3209	2	230	9	N	209		232	
12		3627 X	3010	-0-	-617	-0-	3007	2		3	9	N	3	42	
01		3565 X	3427	-0-	-138	-0-	3427	2		N	-0-		193 1	42	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
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	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746 2		N	-0-	169
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4663 2	22 9	N	20	189
10	4836 X	4547	-0-	-289	-0-	4547 2		N	-0-	189
11	4680 X	4304	-0-	-376	-0-	4304 2		N	-0-	189
12	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	4045 2		N	-0-	189
01	4836 X	3438	-0-	-1398	-0-	3438 2		N	-0-	189

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657		
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-	34
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-	34
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5002 2	56 9	N	51	85
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4790 2	94 9	N	85	170
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2		N	-0-	170
*01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-	170

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
08	2883 X	1834	-0-	-1049	-0-	1834 2		N	-0-	172
09	2790 X	1671	-0-	-1119	-0-	1671 2		N	-0-	172
10	2232 N	1379	-0-	-853	-0-	1379 2		N	-0-	172
11	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	1686 2		N	-0-	172
12	1736 N	1057	-0-	-679	-0-	1057 2		N	-0-	172
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2		N	-0-	172

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197		
08	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 2		N	-0-	-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 2		N	-0-	-0-
10	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6276 2		N	-0-	-0-
11	6360 X	6207	-0-	-153	-0-	6207 2		N	-0-	-0-
12	6572 X	6299	-0-	-273	-0-	6299 2		N	-0-	-0-
01	6572 X	6270	-0-	-302	-0-	6270 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	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2		N	-0-	105
09	6210 X	5769	-0-	-441	-0-	5769 2		N	-0-	105
10	6417 X	5771	-0-	-646	-0-	5771 2		N	-0-	105
11	6210 X	6173	-0-	-37	-0-	6173 2		N	-0-	105
12	6417 X	5797	-0-	-620	-0-	5797 2		N	-0-	105
01	6417 X	5760	-0-	-657	-0-	5760 2		N	-0-	105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624		
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-	-0-
09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 2		N	-0-	-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2		N	-0-	-0-
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2		N	-0-	-0-
12	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427 2		N	-0-	-0-
*01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337 2		N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501		
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 2		N	-0-	29
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8655 2	2 9	N	2	31
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550 2		N	-0-	31
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 2		N	-0-	31
12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-	31
*01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2		N	-0-	31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			54
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			54
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			54
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			54
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			54
*01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
08		6541 X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	5399	-0-	-931	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
10		6541 X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
12		5580 X	5232	-0-	-348	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
01		5704 X	1824	-0-	-3880	-0-	1824	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		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			24
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			24
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			24
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			24
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			24
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
08		24149 X	21280	-0-	-2869	-0-	21280	2		N	-0-			-0-
09		23370 X	19684	-0-	-3686	-0-	19684	2		N	-0-			-0-
10		24149 X	22196	-0-	-1953	-0-	22196	2		N	-0-			-0-
11		23370 X	23235	-0-	-135	-0-	23235	2		N	-0-			-0-
12		24149 X	19338	-0-	-4811	-0-	19338	2		N	-0-			-0-
01		22196 X	22159	-0-	-37	-0-	22159	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		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			115
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			115
10		3348 X	3215	-0-	-133	-0-	3215	2		N	-0-			115
11		3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2		N	-0-			115
12		3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2		N	-0-			115
01		3348 X	2592	-0-	-756	-0-	2592	2		N	-0-			115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
08		4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3661	2	1 9	N	1			70
09		3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2		N	-0-			70
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			70
11		3900 X	3595	-0-	-305	-0-	3595	2		N	-0-			70
12		4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2917	2		N	-0-			70
01		4030 X	3108	-0-	-922	-0-	3108	2		N	-0-			70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
08		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2		N	-0-			215
09		2040 N	1945	-0-	-95	-0-	1945	2		N	-0-			215
10		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2		N	-0-			215
11		1980 N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2		N	-0-			215
12		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2		N	-0-			215
01		1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2		N	-0-			215

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402											
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	EOM BALANCE
08		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2		N	-0-	-0-
09		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2		N	-0-	-0-
10		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093 2		N	-0-	-0-
11		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2		N	-0-	-0-
12		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-	-0-
*01		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 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		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	20
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	20
10		1519 N	802	-0-	-717	-0-	802 2		N	-0-	20
11		1170 N	768	-0-	-402	-0-	768 2		N	-0-	20
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-	20
*01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441											
08		3100 N	7181	-0-	4081	4081	7181 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	6394	-0-	3394	7475	6394 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	5169	-0-	2069	9544	5169 2		N	-0-	-0-
11		14894 X	5350	-0-	-9544	-0-	5350 2		N	-0-	-0-
12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		N	-0-	-0-
*01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379											
08		6293 X	5463	-0-	-830	-0-	5463 2		N	-0-	163
09		6060 X	5156	-0-	-904	-0-	5156 2		N	-0-	163
10		6200 X	5367	-0-	-833	-0-	5367 2		N	-0-	163
11		5730 X	5305	-0-	-425	-0-	5305 2		N	-0-	163
12		5921 X	5431	-0-	-490	-0-	5431 2		N	-0-	163
01		5456 X	5385	-0-	-71	-0-	5385 2		N	-0-	163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774											
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-	-0-
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-	-0-
10		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-	-0-
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-	-0-
12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-	-0-
*01		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245											
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-	67
09		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-	67
10		4030 X	3445	-0-	-585	-0-	3445 2		N	-0-	67
11		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-	67
12		4030 X	4015	-0-	-15	-0-	4015 2		N	-0-	67
01		4030 X	3486	-0-	-544	-0-	3486 2		N	-0-	67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838											
08		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 2		N	-0-	62
09		5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5783 2		N	-0-	62
10		6138 X	6023	-0-	-115	-0-	6023 2		N	-0-	62
11		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2		N	-0-	62
12		6138 X	5932	-0-	-206	-0-	5932 2		N	-0-	62
01		6138 X	3736	-0-	-2402	-0-	3736 2		N	-0-	62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		6448 X	5874	-0-	-574	-0-	5874 2		N	-0-		164
09		6240 X	5931	-0-	-309	-0-	5931 2		N	-0-		164
10		6479 X	6122	-0-	-357	-0-	6122 2		N	-0-		164
11		6270 X	4143	-0-	-2127	-0-	4099 2	44 9	N	40	166 1	38
12		6479 X	6003	-0-	-476	-0-	6003 2		N	-0-		38
01		6138 X	5192	-0-	-946	-0-	5192 2		N	-0-		38

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
08		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026 2		N	-0-		-0-
09		5040 X	4769	-0-	-271	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
10		5208 X	4806	-0-	-402	-0-	4806 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	4585	-0-	-395	-0-	4585 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	4775	-0-	-247	-0-	4775 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
08		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		N	-0-		84
09		4680 X	4253	-0-	-427	-0-	4253 2		N	-0-		84
10		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2		N	-0-		84
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2		N	-0-		84
12		4836 X	4212	-0-	-624	-0-	4212 2		N	-0-		84
01		4836 X	3373	-0-	-1463	-0-	3373 2		N	-0-		84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
08		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809 2		N	-0-		141
09		8340 X	5683	-0-	-2657	-0-	5683 2		N	-0-		141
10		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2		N	-0-		141
11		8340 X	2961	-0-	-5379	-0-	2961 2		N	-0-		141
12		8618 X	8230	-0-	-388	-0-	8230 2		N	-0-		141
01		8618 X	2985	-0-	-5633	-0-	2985 2		N	-0-		141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814												
08		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339 2		N	-0-		-0-
09		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786 2		N	-0-		-0-
10		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12598 2		N	-0-		-0-
11		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004 2		N	-0-		-0-
12		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037 2		N	-0-		-0-
*01		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10465 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
08		6014 X	5925	-0-	-89	-0-	5925 2		N	-0-		181
09		5820 X	5688	-0-	-132	-0-	5688 2		N	-0-		181
10		6014 X	5934	-0-	-80	-0-	5934 2		N	-0-		181
11		5820 X	5713	-0-	-107	-0-	5713 2		N	-0-		181
12		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2		N	-0-		181
*01		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2		N	-0-		181

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3290 2	11 9	N	10		100
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-		100
10		2821 X	2454	-0-	-367	-0-	2454 2		N	-0-		100
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-		100
12		2821 X	2537	-0-	-284	-0-	2537 2		N	-0-		100
*01		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-		100

```

-----
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525
  
```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-			82
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599 2			N	-0-			82
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2			N	-0-			82
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-			82
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870 2	22	9	N	20			102
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-			102

```

-----
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547
  
```

08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2			N	-0-			70
09	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907 2			N	-0-			70
10	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162 2			N	-0-			70
11	6270	X	4964	-0-	-1306	-0-	4964 2			N	-0-			70
12	6479	X	3729	-0-	-2750	-0-	3729 2			N	-0-			70
01	6479	X	5050	-0-	-1429	-0-	5050 2			N	-0-			70

```

-----
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626
  
```

08	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732 2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3431 2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627 2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486 2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	3539 2			N	-0-			-0-
01	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501 2			N	-0-			-0-

```

-----
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680
  
```

08	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598 2			N	-0-			27
09	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2193 2			N	-0-			27
10	2449	X	2129	-0-	-320	-0-	2129 2			N	-0-			27
11	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753 2			N	-0-			27
12	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	1888 2			N	-0-			27
*01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			N	-0-			27

```

-----
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908
  
```

08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 2			N	-0-			83
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175 2			N	-0-			83
10	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	5565 2			N	-0-			83
11	7050	X	4561	-0-	-2489	-0-	4561 2			N	-0-			83
12	7285	X	6758	-0-	-527	-0-	6739 2	19	9	N	17			100
01	7285	X	5956	-0-	-1329	-0-	5950 2	6	9	N	5			105

```

-----
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313
  
```

08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2			N	-0-			70
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2			N	-0-			70
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2			N	-0-			70
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2			N	-0-			70
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812 2			N	-0-			70
*01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2			N	-0-			70

```

-----
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690
  
```

08	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754 2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	3324 2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3348 2			N	-0-			-0-
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205 2			N	-0-			-0-
12	4743	X	3980	-0-	-763	-0-	3980 2			N	-0-			-0-
01	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	3140 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 #:		8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11355 - 12702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		6541 X	6273	-0-	-268	-0-	6273 2	N	-0-		-0-
09		6330 X	5932	-0-	-398	-0-	5932 2	N	-0-		-0-
10		6541 X	5755	-0-	-786	-0-	5755 2	N	-0-		-0-
11		6330 X	6131	-0-	-199	-0-	6131 2	N	-0-		-0-
12		6386 X	5769	-0-	-617	-0-	5769 2	N	-0-		-0-
01		6262 X	5626	-0-	-636	-0-	5626 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11406 - 13866
08		6107 X	5627	-0-	-480	-0-	5627 2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5307	-0-	-603	-0-	5307 2	N	-0-		-0-
10		5921 X	5323	-0-	-598	-0-	5323 2	N	-0-		-0-
11		5640 X	5158	-0-	-482	-0-	5158 2	N	-0-		-0-
12		5735 X	4818	-0-	-917	-0-	4818 2	N	-0-		-0-
01		5642 X	4791	-0-	-851	-0-	4791 2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 13569
08		6231 X	5641	-0-	-590	-0-	5641 2	N	-0-		195
09		6030 X	5023	-0-	-1007	-0-	5023 2	N	-0-		195
10		5921 X	4787	-0-	-1134	-0-	4787 2	N	-0-		195
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2	N	-0-		195
12		5642 X	5595	-0-	-47	-0-	5595 2	N	-0-		195
01		5642 X	4110	-0-	-1532	-0-	4110 2	N	-0-		195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11552 - 12976
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
09		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
10		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
11		2490 N	2348	-0-	-142	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2356	-0-	-217	-0-	2356 2	N	-0-		-0-
*01		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2	N	-0-		135
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	18		153
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		153
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3061 2	N	27		180
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		180
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2	N	-0-		180

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590
08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-		-0-
09		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2	N	-0-		-0-
10		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-		-0-
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
12		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
*01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2	N	-0-		13
09		6270 X	6244	-0-	-26	-0-	6244 2	N	-0-		13
10		6479 X	6399	-0-	-80	-0-	6399 2	N	-0-		13
11		6270 X	5994	-0-	-276	-0-	5994 2	N	-0-		13
12		6479 X	5385	-0-	-1094	-0-	5385 2	N	-0-		13
01		6479 X	6306	-0-	-173	-0-	6306 2	N	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392		
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	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	779 2	N	-0-		-0-
12	899 N	686	-0-	-213	-0-	686 2	N	-0-		-0-
01	868 N	667	-0-	-201	-0-	667 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706		
08	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329 2	N	-0-		-0-
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421 2	N	-0-		-0-
10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2	N	-0-		-0-
11	7980 X	5332	-0-	-2648	-0-	5332 2	N	-0-		-0-
12	8246 X	7604	-0-	-642	-0-	7604 2	N	-0-		-0-
01	8246 X	6661	-0-	-1585	-0-	6661 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699		
08	6262 X	5301	-0-	-961	-0-	5301 2	N	-0-		39
09	6060 X	5715	-0-	-345	-0-	5715 2	N	-0-		39
10	6262 X	5572	-0-	-690	-0-	5572 2	N	-0-		39
11	6060 X	5685	-0-	-375	-0-	5685 2	N	-0-		39
12	5921 X	5319	-0-	-602	-0-	5319 2	N	-0-		39
01	5921 X	5598	-0-	-323	-0-	5598 2	N	-0-		39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594		
08	3100 N	5246	-0-	2146	2146	5246 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	5212	-0-	2212	4358	5212 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	5200	-0-	2100	6458	5200 2	N	-0-		-0-
11	10856 X	4398	-0-	-6458	-0-	4398 2	N	-0-		-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2	N	-0-		-0-
*01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463		
08	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728 2	N	-0-		70
09	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	1744 2	N	20	22 9	90
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	85	94 9	175
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	20	22 9	195
12	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1536 2	N	5	6 9	200
01	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711 2	N	-0-		200

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867		
08	12462 X	5610	-0-	-6852	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
09	12060 X	7136	-0-	-4924	-0-	7136 2	N	-0-		-0-
10	12462 X	5215	-0-	-7247	-0-	5215 2	N	-0-		-0-
11	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2	N	-0-		-0-
12	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084 2	N	-0-		-0-
*01	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233		
08	6231 X	4794	-0-	-1437	-0-	4794 2	N	-0-		98
09	6030 X	4369	-0-	-1661	-0-	4369 2	N	-0-		98
10	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	4404 2	N	-0-		98
11	5700 X	5586	-0-	-114	-0-	5586 2	N	-0-		98
12	5518 X	5086	-0-	-432	-0-	5084 2	N	2	2 9	100
*01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2	N	-0-		100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		6107 X	5832	-0-	-275	-0-	5832	2		N	-0-
09		5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2		N	-0-
10		6076 X	5006	-0-	-1070	-0-	5006	2		N	-0-
11		5760 X	4758	-0-	-1002	-0-	4758	2		N	-0-
12		5859 X	3891	-0-	-1968	-0-	3891	2		N	-0-
*01		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401											
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	129
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	129
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	129
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642											
08		8866 X	5353	-0-	-3513	-0-	5333	2	20	9	18
09		8580 X	5038	-0-	-3542	-0-	5038	2		N	18
10		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717	2		N	18
11		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	18
12		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	18
01		5704 X	5449	-0-	-255	-0-	5449	2		N	18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344											
08		7502 X	6845	-0-	-657	-0-	6845	2		N	163
09		7260 X	6113	-0-	-1147	-0-	6113	2		N	163
10		7502 X	6465	-0-	-1037	-0-	6465	2		N	163
11		6960 X	6023	-0-	-937	-0-	6023	2		N	163
12		7192 X	5354	-0-	-1838	-0-	5354	2		N	163
01		6851 X	5339	-0-	-1512	-0-	5339	2		N	163

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378											
08		5270 X	4339	-0-	-931	-0-	4339	2		N	90
09		5100 X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2		N	90
10		5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2		N	90
11		4440 X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2		N	90
12		4588 X	4119	-0-	-469	-0-	4119	2		N	90
*01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686											
08		3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2		N	52
09		3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2		N	52
10		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	52
11		3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2		N	52
12		3906 X	3825	-0-	-81	-0-	3825	2		N	52
01		3906 X	3509	-0-	-397	-0-	3509	2		N	52

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735											
08		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-
09		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-
10		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-
11		5130 X	4373	-0-	-757	-0-	4373	2		N	-0-
12		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2		N	-0-
01		5301 X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11323 -	13790	
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		5115 X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2	N	-0-			48
09		4950 X	4715	-0-	-235	-0-	4715	2	N	-0-			48
10		5022 X	4759	-0-	-263	-0-	4759	2	N	-0-			48
11		4770 X	4536	-0-	-234	-0-	4536	2	N	-0-			48
12		4929 X	4056	-0-	-873	-0-	4056	2	N	-0-			48
01		4867 X	4355	-0-	-512	-0-	4355	2	N	-0-			48

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11365 -	13803	
08		7998 X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2	N	-0-			-0-
09		7710 X	6930	-0-	-780	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
10		7719 X	6724	-0-	-995	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
11		7470 X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2	N	-0-			-0-
*01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	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		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2	N	-0-			-0-
10		5146 X	4654	-0-	-492	-0-	4654	2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	4829	-0-	-317	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4446	-0-	-700	-0-	4446	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		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2	N	-0-			48
09		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2	N	-0-			48
10		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	11938	2	N	101			149
11		22650 X	10969	-0-	-11681	-0-	10911	2	N	53	185	1	17
12		19003 X	10469	-0-	-8534	-0-	10469	2	N	-0-			17
01		14229 X	10180	-0-	-4049	-0-	10180	2	N	-0-			17

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	13682	PERF.11202 -	13424	
08		5239 X	4160	-0-	-1079	-0-	4160	2	N	-0-			44
09		5010 X	4573	-0-	-437	-0-	4511	2	N	56			100
10		4898 X	4484	-0-	-414	-0-	4484	2	N	-0-			100
11		4740 X	3299	-0-	-1441	-0-	3299	2	N	-0-			100
12		4712 X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2	N	-0-			100
01		4712 X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2	N	-0-			100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11848 -	13658	
08		6572 X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2	N	-0-			-0-
09		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2	N	-0-			-0-
10		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	N	-0-			-0-
11		6360 X	6	-0-	-6354	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2	N	-0-			-0-
*01		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		9	RRCID ->	217402	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11908 -	13709	
08		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	6019	-0-	-191	-0-	6019	2	N	-0-			-0-
10		6417 X	5486	-0-	-931	-0-	5486	2	N	-0-			-0-
11		6210 X	4515	-0-	-1695	-0-	4515	2	N	-0-			-0-
12		6417 X	2404	-0-	-4013	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
01		6417 X	6122	-0-	-295	-0-	6122	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									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	2284	2			N	-0-		-0-
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-		-0-
10	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-		-0-
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-		-0-
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-		-0-
*01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751			
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1		82
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-		82
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-		82
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-		82
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-		82
*01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-		82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-		-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334			
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-		-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-		-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-		-0-
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-		-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-		-0-
01	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009			
08	12338 X	11416	-0-	-922	-0-	11416	2			N	-0-		107
09	11940 X	10844	-0-	-1096	-0-	10844	2			N	-0-		107
10	12090 X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	2			N	-0-		107
11	11460 X	11023	-0-	-437	-0-	11023	2			N	-0-		107
12	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-		107
*01	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-		107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158			
08	7533 X	6070	-0-	-1463	-0-	6070	2			N	-0-		166
09	7050 X	5958	-0-	-1092	-0-	5958	2			N	-0-		166
10	6665 X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-		166
11	6450 X	6224	-0-	-226	-0-	6224	2			N	-0-		166
12	6603 X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-		166
01	6417 X	4786	-0-	-1631	-0-	4786	2			N	-0-		166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531			
08	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2877	2			N	-0-		40
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-		40
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-		40
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-		40
12	2883 N	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-		40
01	2945 N	2677	-0-	-268	-0-	2677	2			N	-0-		40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9982 X	8316	-0-	-1666	-0-	8316 2		N	-0-			57
09	9660 X	8868	-0-	-792	-0-	8868 2		N	-0-			57
10	9331 X	8840	-0-	-491	-0-	8840 2		N	-0-			57
11	8880 X	7964	-0-	-916	-0-	7964 2		N	-0-			57
12	9176 X	7467	-0-	-1709	-0-	7467 2		N	-0-			57
01	9176 X	7278	-0-	-1898	-0-	7278 2		N	-0-			57

KELLOGG CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666		
08	2945 X	104	-0-	-2841	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	36	-0-	-2814	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1245	-0-	-1700	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11	2850 X	1069	-0-	-1781	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
01	1240 X	456	-0-	-784	-0-	456 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	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
*01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 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	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883 2		N	-0-			-0-
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8580 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154 2		N	-0-			-0-
11	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808 2		N	-0-			-0-
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
*01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 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	6882 X	4640	-0-	-2242	-0-	4640 2		N	-0-			40
09	6660 X	6264	-0-	-396	-0-	6264 2		N	-0-			40
10	6727 X	6028	-0-	-699	-0-	6028 2		N	-0-			40
11	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5638 2		N	-0-			40
12	6479 X	6300	-0-	-179	-0-	6300 2		N	-0-			40
*01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2		N	-0-			40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604		
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710		
08	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767 2		N	-0-			108
09	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002 2		N	-0-			108
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2		N	-0-			108
11	5130 X	4861	-0-	-269	-0-	4861 2		N	-0-			108
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		N	-0-			108
*01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2		N	-0-			108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
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		6355 X	3985	-0-	-2370	-0-	3985 2		N	-0-		218
09		6150 X	5587	-0-	-563	-0-	5587 2		N	-0-		218
10		6355 X	5367	-0-	-988	-0-	5276 2	91 9	N	83		301
11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6280 2	45 9	N	41	175 1	167
12		6200 X	5955	-0-	-245	-0-	5955 2		N	-0-		167
*01		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2		N	-0-		167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178												
08		7688 X	7343	-0-	-345	-0-	7343 2		N	-0-		-0-
09		7440 X	6637	-0-	-803	-0-	6637 2		N	-0-		-0-
10		7626 X	7149	-0-	-477	-0-	7149 2		N	-0-		-0-
11		7230 X	6377	-0-	-853	-0-	6377 2		N	-0-		-0-
12		7347 X	6018	-0-	-1329	-0-	6018 2		N	-0-		-0-
01		7347 X	2736	-0-	-4611	-0-	2736 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
08		8339 X	7450	-0-	-889	-0-	7450 2		N	-0-		-0-
09		8070 X	6878	-0-	-1192	-0-	6878 2		N	-0-		-0-
10		8339 X	7116	-0-	-1223	-0-	7116 2		N	-0-		-0-
11		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537 2		N	-0-		-0-
12		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417 2		N	-0-		-0-
*01		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
08		6386 X	6127	-0-	-259	-0-	6127 2		N	-0-		34
09		6120 X	5815	-0-	-305	-0-	5815 2		N	-0-		34
10		6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5289 2		N	-0-		34
11		5970 X	5882	-0-	-88	-0-	5882 2		N	-0-		34
12		6169 X	5698	-0-	-471	-0-	5698 2		N	-0-		34
01		6138 X	5755	-0-	-383	-0-	5755 2		N	-0-		34

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
08		5518 X	5327	-0-	-191	-0-	5327 2		N	-0-		74
09		5340 X	5291	-0-	-49	-0-	5291 2		N	-0-		74
10		5518 X	5380	-0-	-138	-0-	5380 2		N	-0-		74
11		5340 X	4962	-0-	-378	-0-	4962 2		N	-0-		74
12		5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5044 2		N	-0-		74
01		5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4933 2		N	-0-		74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
08		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-		47
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-		47
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-		47
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 2		N	-0-		47
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-		47
*01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2		N	-0-		47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
08		4371 X	2632	-0-	-1739	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
09		4230 X	2666	-0-	-1564	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3108	-0-	-984	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
*01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580													
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		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-		-0-
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4197	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-		-0-
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-		-0-
12		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-		-0-
*01		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	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		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-		-0-
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-		-0-
10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-		-0-
11		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
12		3410 X	2922	-0-	-488	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
*01		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	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		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		N	-0-		102
09		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-		102
10		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-		102
11		4770 X	4344	-0-	-426	-0-	4344	2		N	-0-		102
12		4929 X	4272	-0-	-657	-0-	4272	2		N	-0-		102
01		4929 X	2697	-0-	-2232	-0-	2697	2		N	-0-		102

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-		-0-
09		2130 N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2		N	-0-		-0-
10		2914 N	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
11		2580 N	2480	-0-	-100	-0-	2480	2		N	-0-		-0-
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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		2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2		N	-0-		43
09		2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2		N	-0-		43
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-		43
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		43
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		43
01		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	2232	2		N	-0-		43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698													
08		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
08		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-		70
09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-		70
10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-		70
11		3870 X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2		N	-0-		70
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-		70
01		3999 X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2		N	-0-		70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522			
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	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2	N	-0-		140
09	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2	N	-0-		140
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2	N	-0-		140
11	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2	N	-0-		140
12	7254 X	4655	-0-	-2599	-0-	4655	2	N	-0-		140
01	7254 X	7057	-0-	-197	-0-	7057	2	N	-0-		140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611			
08	9610 X	6547	-0-	-3063	-0-	6547	2	N	-0-		85
09	9300 X	3441	-0-	-5859	-0-	3413	2	28 9 N	25		110
10	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2	N	-0-		110
11	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2	N	-0-		110
12	10230 X	3596	-0-	-6634	-0-	3552	2	44 9 N	40		150
01	10230 X	3690	-0-	-6540	-0-	3690	2	N	-0-		150

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598			
08	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2	N	-0-		-0-
09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2	N	-0-		-0-
10	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2	N	-0-		-0-
11	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2	N	-0-		-0-
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2	N	-0-		-0-
*01	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	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	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		96
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-		96
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-		96
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-		96
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3660	2	7 9 N	6		102
*01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-		102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497			
08	4743 X	4557	-0-	-186	-0-	4557	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	3928	-0-	-662	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	N	-0-		-0-
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-		-0-
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-		-0-
01	5394 X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118			
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-		-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-		-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-		-0-
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061			
08	13020 X	12582	-0-	-438	-0-	12582	2	N	-0-		-0-
09	12600 X	11904	-0-	-696	-0-	11904	2	N	-0-		-0-
10	12989 X	12096	-0-	-893	-0-	12096	2	N	-0-		-0-
11	12570 X	11504	-0-	-1066	-0-	11504	2	N	-0-		-0-
12	12989 X	12022	-0-	-967	-0-	12022	2	N	-0-		-0-
01	12586 X	11304	-0-	-1282	-0-	11304	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448		
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	10943 X	8218	-0-	-2725	-0-	8218 2	N	-0-		-0-
09	10590 X	6483	-0-	-4107	-0-	6483 2	N	-0-		-0-
10	10943 X	5695	-0-	-5248	-0-	5695 2	N	-0-		-0-
11	9870 X	7838	-0-	-2032	-0-	7838 2	N	-0-		-0-
12	9579 X	8577	-0-	-1002	-0-	8577 2	N	-0-		-0-
01	8215 X	7630	-0-	-585	-0-	7630 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	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		105
09	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	2848 2	N	20		125
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778 2	N	-0-		125
11	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2310 2	N	-0-		125
12	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	2734 2	N	-0-		125
01	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577 2	N	-0-		125

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152		
08	4991 X	4381	-0-	-610	-0-	4381 2	N	-0-		-0-
09	4830 X	3763	-0-	-1067	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4108	-0-	-635	-0-	4108 2	N	-0-		-0-
11	4440 X	3818	-0-	-622	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
12	4588 X	4403	-0-	-185	-0-	4403 2	N	-0-		-0-
*01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590		
08	9641 X	7718	-0-	-1923	-0-	7718 2	N	-0-		85
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946 2	N	-0-		85
10	9393 X	8727	-0-	-666	-0-	8727 2	N	-0-		85
11	7770 X	7309	-0-	-461	-0-	7309 2	N	-0-		85
12	9641 X	4194	-0-	-5447	-0-	4194 2	N	-0-		85
01	9641 X	8872	-0-	-769	-0-	8872 2	N	-0-		85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137		
08	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3284 2	N	26		127
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918 2	N	-0-		127
10	3317 X	2510	-0-	-807	-0-	2510 2	N	-0-		127
11	3210 X	1946	-0-	-1264	-0-	1946 2	N	-0-		127
12	3317 X	2677	-0-	-640	-0-	2677 2	N	-0-		127
01	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	2754 2	N	-0-		127

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828		
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7516 2	N	59	175 1	28
09	7080 X	5692	-0-	-1388	-0-	5692 2	N	-0-		28
10	7037 X	6855	-0-	-182	-0-	6855 2	N	-0-		28
11	7140 X	7045	-0-	-95	-0-	7045 2	N	-0-		28
12	7378 X	6217	-0-	-1161	-0-	6217 2	N	-0-		28
01	7378 X	6090	-0-	-1288	-0-	6090 2	N	-0-		28

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421		
08	14787 X	12950	-0-	-1837	-0-	12950 2	N	-0-		-0-
09	14070 X	12244	-0-	-1826	-0-	12244 2	N	-0-		-0-
10	13981 X	12338	-0-	-1643	-0-	12338 2	N	-0-		-0-
11	12840 X	11621	-0-	-1219	-0-	11621 2	N	-0-		-0-
12	13268 X	11156	-0-	-2112	-0-	11156 2	N	-0-		-0-
01	12958 X	11146	-0-	-1812	-0-	11146 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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7874 X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2	N	-0-		109
09		7620 X	4750	-0-	-2870	-0-	4750	2	N	-0-		109
10		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2	N	-0-		109
11		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-		109
12		6913 X	6306	-0-	-607	-0-	6306	2	N	-0-		109
01		7502 X	6260	-0-	-1242	-0-	6260	2	N	-0-		109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
08		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3307	2	77 9	N	70	110
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-		110
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-		110
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		110
12		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-		110
*01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-		110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
08		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2	N	-0-		190
09		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2	N	-0-		190
10		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2	N	-0-		190
11		10620 X	9760	-0-	-860	-0-	9760	2	N	-0-		190
12		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11425	2	45 9	N	41 171 1	60
01		10974 X	10041	-0-	-933	-0-	10041	2	N	-0-		60

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
08		12059 X	11769	-0-	-290	-0-	11769	2	N	-0-		32
09		11670 X	10753	-0-	-917	-0-	10753	2	N	-0-		32
10		12059 X	11186	-0-	-873	-0-	11186	2	N	-0-		32
11		11670 X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2	N	-0-		32
12		11904 X	11138	-0-	-766	-0-	11138	2	N	-0-		32
01		11780 X	9277	-0-	-2503	-0-	9277	2	N	-0-		32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
08		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2	N	-0-		-0-
09		7560 X	6461	-0-	-1099	-0-	6461	2	N	-0-		-0-
10		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2	N	-0-		-0-
11		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2	N	-0-		-0-
12		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2	N	-0-		-0-
*01		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
08		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2	N	-0-		194
09		5010 X	3470	-0-	-1540	-0-	3470	2	N	-0-		194
10		5177 X	4907	-0-	-270	-0-	4907	2	N	-0-		194
11		5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607	2	N	-0-		194
12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-		194
01		5177 X	4850	-0-	-327	-0-	4850	2	N	-0-		194

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
08		7874 X	7557	-0-	-317	-0-	7557	2	N	-0-		-0-
09		7620 X	7343	-0-	-277	-0-	7343	2	N	-0-		-0-
10		7874 X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2	N	-0-		-0-
11		7440 X	6913	-0-	-527	-0-	6913	2	N	-0-		-0-
12		7657 X	6246	-0-	-1411	-0-	6246	2	N	-0-		-0-
01		7595 X	6858	-0-	-737	-0-	6858	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
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	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2	N	-0-		54
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2	N	-0-		54
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2	N	-0-		54
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2	N	-0-		54
12	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2	N	-0-		54
*01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2	N	-0-		54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523		
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2	N	-0-		186
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2	N	-0-		186
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2	N	-0-		186
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2	N	-0-		186
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	N	-0-		186
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4061 2	N	18		204

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570		
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	-0-		65
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	-0-		65
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-		65
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-		65
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	-0-		65
*01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2	N	-0-		65

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607		
08	11315 X	7146	-0-	-4169	-0-	7146 2	N	-0-		-0-
09	10950 X	9819	-0-	-1131	-0-	9819 2	N	-0-		-0-
10	10168 X	8014	-0-	-2154	-0-	8014 2	N	-0-		-0-
11	9150 X	8181	-0-	-969	-0-	8181 2	N	-0-		-0-
12	10137 X	6716	-0-	-3421	-0-	6716 2	N	-0-		-0-
01	10137 X	7063	-0-	-3074	-0-	7063 2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074		
08	11315 X	7429	-0-	-3886	-0-	7429 2	N	-0-		131
09	10950 X	10944	-0-	-6	-0-	10944 2	N	-0-		131
10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246 2	N	-0-		131
11	7890 X	7492	-0-	-398	-0-	7492 2	N	-0-		131
12	11315 X	11138	-0-	-177	-0-	11138 2	N	-0-		131
*01	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 2	N	-0-		131

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902		
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		10
09	3690 X	3325	-0-	-365	-0-	3325 2	N	-0-		10
10	3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029 2	N	-0-		10
11	3690 X	2623	-0-	-1067	-0-	2623 2	N	-0-		10
12	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	2941 2	N	-0-		10
01	3813 X	2839	-0-	-974	-0-	2839 2	N	-0-		10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712		
08	17515 X	15584	-0-	-1931	-0-	15584 2	N	-0-		100
09	16890 X	15239	-0-	-1651	-0-	15239 2	N	-0-		100
10	17050 X	15871	-0-	-1179	-0-	15871 2	N	-0-		100
11	16320 X	15371	-0-	-949	-0-	15371 2	N	-0-		100
12	16864 X	15351	-0-	-1513	-0-	15351 2	N	-0-		100
01	15872 X	15127	-0-	-745	-0-	15127 2	N	-0-		100

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811														
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		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
09		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			-0-
11		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
*01		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
08		5859 X	5755	-0-	-104	-0-	5749	2	6	9	N	5		105
09		5670 X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			N	-0-		105
10		5859 X	5372	-0-	-487	-0-	5372	2			N	-0-		105
11		5670 X	5652	-0-	-18	-0-	5652	2			N	-0-		105
12		5859 X	5239	-0-	-620	-0-	5239	2			N	-0-		105
01		5766 X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-		105

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		42
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-		42
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		42
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		42
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		42
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
08		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-		206
09		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-		206
10		13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-		206
11		11850 X	9687	-0-	-2163	-0-	9687	2			N	-0-		206
12		12245 X	7325	-0-	-4920	-0-	7325	2			N	-0-		206
*01		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-		206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974														
08		9052 X	6956	-0-	-2096	-0-	6956	2			N	-0-		101
09		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-		101
10		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-		101
11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-		101
12		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-		101
*01		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-		101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256														
08		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-		172
09		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-		172
10		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-		172
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-		172
12		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-		172
*01		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-		172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568														
08		4247 X	4009	-0-	-238	-0-	4009	2			N	-0-		154
09		4110 X	3900	-0-	-210	-0-	3854	2	46	9	N	42		196
10		4247 X	3850	-0-	-397	-0-	3850	2			N	-0-		196
11		4110 X	3548	-0-	-562	-0-	3548	2			N	-0-		196
12		4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3307	2	8	9	N	7	186 1	17
01		4030 X	2819	-0-	-1211	-0-	2819	2			N	-0-		17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
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		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	-0-		172
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-		172
10		5146 X	4119	-0-	-1027	-0-	4119	2	N	-0-		172
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	-0-		172
12		5270 X	4319	-0-	-951	-0-	4319	2	N	-0-		172
*01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2	N	-0-		172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
08		12090 X	9690	-0-	-2400	-0-	9690	2	N	-0-		62
09		11700 X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2	N	-0-		62
10		11687 X	4987	-0-	-6700	-0-	4987	2	N	-0-		62
11		11310 X	4647	-0-	-6663	-0-	4647	2	N	-0-		62
12		10230 X	2704	-0-	-7526	-0-	2704	2	N	-0-		62
01		9920 X	2425	-0-	-7495	-0-	2425	2	N	-0-		62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
08		7130 X	6929	-0-	-201	-0-	6929	2	N	-0-		-0-
09		6900 X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6763	-0-	-336	-0-	6763	2	N	-0-		-0-
11		6840 X	6319	-0-	-521	-0-	6319	2	N	-0-		-0-
12		6975 X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2	N	-0-		-0-
01		6975 X	5987	-0-	-988	-0-	5987	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		2697 X	2027	-0-	-670	-0-	2027	2	N	-0-		96
09		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2	N	-0-		96
10		2697 X	2127	-0-	-570	-0-	2127	2	N	-0-		96
11		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2	N	-0-		96
12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-		96
*01		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	N	-0-		96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
08		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		37
09		583 X	583	-0-	-0-	-0-	566	2	N	17	9	52
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	44	9	92
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-		92
12		458 X	458	-0-	-0-	-0-	445	2	N	13	9	104
*01		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		104

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-		42
09		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-		42
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-		42
11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-		42
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-		42
*01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-		42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	11	9	39
09		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2	N	-0-		39
10		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2	N	-0-		39
11		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2	N	-0-		39
12		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-		39
*01		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2	N	-0-		39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781														
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		6541 X	5743	-0-	-798	-0-	5548	2	195	9	N	177	177 1	80
09		6330 X	3915	-0-	-2415	-0-	3915	2			N	-0-		80
10		6541 X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-		80
11		6330 X	5385	-0-	-945	-0-	5385	2			N	-0-		80
12		6386 X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-		80
01		5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	4870	2			N	-0-		80

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
08		7874 X	5796	-0-	-2078	-0-	5796	2			N	-0-		216
09		7470 X	5887	-0-	-1583	-0-	5887	2			N	-0-		216
10		7223 X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-		216
11		6480 X	5685	-0-	-795	-0-	5685	2			N	-0-		216
12		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-		216
01		6913 X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2			N	-0-		216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
08		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-		56
09		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-		56
10		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-		56
11		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-		56
12		10664 X	8608	-0-	-2056	-0-	8608	2			N	-0-		56
*01		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-		56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
08		8742 X	5572	-0-	-3170	-0-	5572	2			N	-0-		166
09		8460 X	7684	-0-	-776	-0-	7670	2	14	9	N	13	168 1	11
10		8711 X	7848	-0-	-863	-0-	7848	2			N	-0-		11
11		7380 X	6995	-0-	-385	-0-	6995	2			N	-0-		11
12		7936 X	5049	-0-	-2887	-0-	5031	2	18	9	N	16		27
01		7936 X	7068	-0-	-868	-0-	7068	2			N	-0-		27

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
08		4619 X	3899	-0-	-720	-0-	3899	2			N	-0-		189
09		4470 X	3096	-0-	-1374	-0-	3096	2			N	-0-		189
10		4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-		189
11		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-		189
12		3906 X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-		189
01		4185 X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-		189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
08		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-		125
09		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-		125
10		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-		125
11		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-		125
12		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-		125
*01		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-		125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
08		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4042	2	19	9	N	17		65
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-		65
10		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-		65
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-		65
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-		65
*01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-		65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10904 - 13183			
08	6200 X	5784	-0-	-416	-0-	5784 2	N	-0-		-0-	
09	6000 X	5446	-0-	-554	-0-	5446 2	N	-0-		-0-	
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296 2	N	-0-		-0-	
11	6000 X	2591	-0-	-3409	-0-	2591 2	N	-0-		-0-	
12	5983 X	5139	-0-	-844	-0-	5139 2	N	-0-		-0-	
01	5797 X	5240	-0-	-557	-0-	5240 2	N	-0-		-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828	
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2	N	-0-		55	
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2	N	-0-		55	
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2	N	-0-		55	
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2	N	-0-		55	
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2	N	-0-		55	
01	5611 X	5202	-0-	-409	-0-	5202 2	N	-0-		55	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
08	14260 X	13604	-0-	-656	-0-	13604 2	N	-0-		240	
09	13800 X	12928	-0-	-872	-0-	12928 2	N	-0-		240	
10	14260 X	12893	-0-	-1367	-0-	12893 2	N	-0-		240	
11	13740 X	11148	-0-	-2592	-0-	11148 2	N	-0-		240	
12	13919 X	12242	-0-	-1677	-0-	12203 2	N	35		275	
01	13609 X	10832	-0-	-2777	-0-	10832 2	N	-0-		275	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860	
08	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418 2	N	-0-		161	
09	8640 X	4058	-0-	-4582	-0-	4058 2	N	-0-		161	
10	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782 2	N	-0-		161	
11	8640 X	7262	-0-	-1378	-0-	7262 2	N	-0-		161	
12	8928 X	7786	-0-	-1142	-0-	7775 2	N	10		171	
*01	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 2	N	-0-		171	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11670 - 14245	
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	2498 2	N	-0-		-0-	
09	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325 2	N	-0-		-0-	
10	2542 N	2141	-0-	-401	-0-	2141 2	N	-0-		-0-	
11	2430 N	2260	-0-	-170	-0-	2260 2	N	-0-		-0-	
12	2418 N	2265	-0-	-153	-0-	2265 2	N	-0-		-0-	
*01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965	
08	8866 X	8522	-0-	-344	-0-	8522 2	N	-0-		180	
09	8550 X	8038	-0-	-512	-0-	8038 2	N	-0-		180	
10	8742 X	8258	-0-	-484	-0-	8258 2	N	-0-		180	
11	8460 X	7892	-0-	-568	-0-	7892 2	N	-0-		180	
12	8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966 2	N	-0-		180	
01	8525 X	7797	-0-	-728	-0-	7797 2	N	-0-		180	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11381 - 13773	
08	10912 X	9023	-0-	-1889	-0-	9023 2	N	-0-		-0-	
09	10560 X	9551	-0-	-1009	-0-	9551 2	N	-0-		-0-	
10	10664 X	9408	-0-	-1256	-0-	9408 2	N	-0-		-0-	
11	10320 X	9306	-0-	-1014	-0-	9306 2	N	-0-		-0-	
12	10323 X	9382	-0-	-941	-0-	9382 2	N	-0-		-0-	
01	9858 X	8483	-0-	-1375	-0-	8483 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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
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	11439 X	10078	-0-	-1361	-0-	10078 2		N	-0-			-0-
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119 2		N	-0-			-0-
10	11160 X	10945	-0-	-215	-0-	10945 2		N	-0-			-0-
11	10800 X	9321	-0-	-1479	-0-	9321 2		N	-0-			-0-
12	11439 X	11055	-0-	-384	-0-	11055 2		N	-0-			-0-
01	11439 X	9232	-0-	-2207	-0-	9232 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	11625 X	10813	-0-	-812	-0-	10813 2		N	-0-			63
09	11250 X	10097	-0-	-1153	-0-	10097 2		N	-0-			63
10	11408 X	10504	-0-	-904	-0-	10504 2		N	-0-			63
11	11040 X	8330	-0-	-2710	-0-	8330 2		N	-0-			63
12	11408 X	9861	-0-	-1547	-0-	9861 2		N	-0-			63
01	10819 X	8810	-0-	-2009	-0-	8810 2		N	-0-			63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
08	3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3424 2		N	-0-			85
09	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3550 2		N	-0-			85
10	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	3425 2		N	-0-			85
11	3780 X	3498	-0-	-282	-0-	3498 2		N	-0-			85
12	3906 X	3617	-0-	-289	-0-	3617 2		N	-0-			85
01	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370 2		N	-0-			85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
08	6541 X	5991	-0-	-550	-0-	5991 2		N	-0-			85
09	6330 X	6037	-0-	-293	-0-	6037 2		N	-0-			85
10	6231 X	5983	-0-	-248	-0-	5983 2		N	-0-			85
11	5970 X	4979	-0-	-991	-0-	4979 2		N	-0-			85
12	6231 X	4894	-0-	-1337	-0-	4894 2		N	-0-			85
01	6231 X	5678	-0-	-553	-0-	5678 2		N	-0-			85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
08	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633 2		N	-0-			-0-
09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674 2		N	-0-			-0-
10	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293 2		N	-0-			-0-
11	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2		N	-0-			-0-
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 2		N	-0-			-0-
*01	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244 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	9796 X	9423	-0-	-373	-0-	9423 2		N	-0-			-0-
09	9480 X	9092	-0-	-388	-0-	9092 2		N	-0-			-0-
10	9579 X	9196	-0-	-383	-0-	9196 2		N	-0-			-0-
11	9270 X	8777	-0-	-493	-0-	8777 2		N	-0-			-0-
12	9579 X	8667	-0-	-912	-0-	8667 2		N	-0-			-0-
01	9424 X	8617	-0-	-807	-0-	8617 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
08	5859 X	5618	-0-	-241	-0-	5618 2		N	-0-			14
09	5670 X	5511	-0-	-159	-0-	5496 2	15 9	N	14			28
10	5859 X	5496	-0-	-363	-0-	5496 2		N	-0-			28
11	5430 X	4743	-0-	-687	-0-	4743 2		N	-0-			28
12	5704 X	5419	-0-	-285	-0-	5419 2		N	-0-			28
01	5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096 2		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 2	N	-0-		77
09		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 2	N	-0-		77
10		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2	N	-0-		77
11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2	N	-0-		77
12		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862 2	N	-0-		77
*01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 2	N	-0-		77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836											
08		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2	N	-0-		-0-
09		5520 X	5348	-0-	-172	-0-	5348 2	N	-0-		-0-
10		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 2	N	-0-		-0-
11		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-		-0-
12		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2	N	-0-		-0-
*01		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 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		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2	N	-0-		20
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2	N	-0-		20
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-		20
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-		20
12		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2	N	-0-		20
*01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	N	-0-		20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694											
08		10757 X	10406	-0-	-351	-0-	10406 2	N	-0-		-0-
09		10410 X	8937	-0-	-1473	-0-	8937 2	N	-0-		-0-
10		10633 X	9883	-0-	-750	-0-	9883 2	N	-0-		-0-
11		10080 X	9897	-0-	-183	-0-	9897 2	N	-0-		-0-
12		10416 X	7906	-0-	-2510	-0-	7906 2	N	-0-		-0-
01		10416 X	10361	-0-	-55	-0-	10361 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		5239 X	4925	-0-	-314	-0-	4925 2	N	-0-		101
09		5070 X	4631	-0-	-439	-0-	4631 2	N	-0-		101
10		5239 X	4751	-0-	-488	-0-	4751 2	N	-0-		101
11		5070 X	4345	-0-	-725	-0-	4345 2	N	-0-		101
12		4929 X	4770	-0-	-159	-0-	4770 2	N	-0-		101
01		4929 X	4530	-0-	-399	-0-	4530 2	N	-0-		101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390											
08		3007 X	2962	-0-	-45	-0-	2962 2	N	-0-		79
09		2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2624 2	N	-0-		79
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		79
11		2880 X	2652	-0-	-228	-0-	2652 2	N	-0-		79
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	N	-0-		79
01		3007 X	2420	-0-	-587	-0-	2420 2	N	-0-		79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883											
08		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12558 2	N	-0-		57
09		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882 2	N	-0-		57
10		12214 X	11932	-0-	-282	-0-	11932 2	N	-0-		57
11		11820 X	11352	-0-	-468	-0-	11352 2	N	-0-		57
12		12214 X	11583	-0-	-631	-0-	11583 2	N	-0-		57
01		12214 X	11105	-0-	-1109	-0-	11105 2	N	-0-		57

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	4501	-0-	-1265	-0-	4501	2		N	-0-			85
09	5550 X	5035	-0-	-515	-0-	5035	2		N	-0-			85
10	5456 X	4841	-0-	-615	-0-	4841	2		N	-0-			85
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			85
12	5456 X	4149	-0-	-1307	-0-	4149	2		N	-0-			85
01	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2		N	-0-			85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

08	9703 X	8983	-0-	-720	-0-	8983	2		N	-0-			60
09	9390 X	8337	-0-	-1053	-0-	8337	2		N	-0-			60
10	9517 X	8916	-0-	-601	-0-	8916	2		N	-0-			60
11	9030 X	8368	-0-	-662	-0-	8368	2		N	-0-			60
12	9114 X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2		N	-0-			60
01	8990 X	8201	-0-	-789	-0-	8201	2		N	-0-			60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

08	6169 X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	2		N	-0-			17
09	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2		N	-0-			17
10	6231 X	5338	-0-	-893	-0-	5338	2		N	-0-			17
11	6030 X	5719	-0-	-311	-0-	5719	2		N	-0-			17
12	6262 X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2		N	-0-			17
01	6262 X	5055	-0-	-1207	-0-	5055	2		N	-0-			17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

08	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2		N	-0-			131
09	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2		N	-0-			131
10	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	2431	2		N	-0-			131
11	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	2826	2		N	-0-			131
12	3193 X	2426	-0-	-767	-0-	2426	2		N	-0-			131
01	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	2736	2	81 9	N	74	185 1		20

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

08	4526 X	3804	-0-	-722	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3425	-0-	-760	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2515	-0-	-2042	-0-	2515	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

08	10633 X	9149	-0-	-1484	-0-	9149	2		N	-0-			-0-
09	10290 X	8561	-0-	-1729	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
10	10199 X	8541	-0-	-1658	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
11	9150 X	7958	-0-	-1192	-0-	7958	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	7759	-0-	-1696	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
01	9145 X	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2		N	-0-			-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

08	8246 X	5504	-0-	-2742	-0-	5504	2		N	-0-			55
09	7980 X	5312	-0-	-2668	-0-	5312	2		N	-0-			55
10	7502 X	4523	-0-	-2979	-0-	4523	2		N	-0-			55
11	6270 X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2		N	-0-			55
12	6479 X	4927	-0-	-1552	-0-	4927	2		N	-0-			55
01	5518 X	4661	-0-	-857	-0-	4661	2		N	-0-			55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			N	-0-			49
09		1860 N	820	-0-	-1040	-0-	820 2			N	-0-			49
10		2201 N	1456	-0-	-745	-0-	1456 2			N	-0-			49
11		2130 N	1866	-0-	-264	-0-	1866 2			N	-0-			49
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-			49
*01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			N	-0-			49

HILLINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

08		4557 X	2097	-0-	-2460	-0-	2097 2			N	-0-			-0-
09		4410 X	2591	-0-	-1819	-0-	2590 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		4557 X	953	-0-	-3604	-0-	953 2			N	-0-			-0-
11		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2			N	-0-			-0-
12		2666 X	2452	-0-	-214	-0-	2452 2			N	-0-			-0-
01		2666 X	665	-0-	-2001	-0-	665 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		9517 X	8981	-0-	-536	-0-	8981 2			N	-0-			100
09		9210 X	8801	-0-	-409	-0-	8801 2			N	-0-			100
10		9486 X	8749	-0-	-737	-0-	8749 2			N	-0-			100
11		8970 X	8331	-0-	-639	-0-	8331 2			N	-0-			100
12		9114 X	8528	-0-	-586	-0-	8528 2			N	-0-			100
01		9083 X	8255	-0-	-828	-0-	8255 2			N	-0-			100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

08		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 2			N	-0-			125
09		3930 X	3817	-0-	-113	-0-	3817 2			N	-0-			125
10		4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993 2			N	-0-			125
11		3930 X	3912	-0-	-18	-0-	3912 2			N	-0-			125
12		4061 X	3923	-0-	-138	-0-	3923 2			N	-0-			125
01		3999 X	3761	-0-	-238	-0-	3761 2			N	-0-			125

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

08		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2			N	-0-			-0-
09		5460 X	5261	-0-	-199	-0-	5261 2			N	-0-			-0-
10		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2			N	-0-			-0-
11		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2			N	-0-			-0-
12		5642 X	5496	-0-	-146	-0-	5496 2			N	-0-			-0-
*01		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNITI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

08		10137 X	9442	-0-	-695	-0-	9442 2			N	-0-			18
09		9810 X	8573	-0-	-1237	-0-	8531 2		42 9	N	38			56
10		9393 X	8851	-0-	-542	-0-	8851 2			N	-0-			56
11		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577 2			N	-0-			56
12		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831 2			N	-0-			56
*01		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811 2			N	-0-			56

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

08		4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4292 2			N	-0-			-0-
09		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 2			N	-0-			-0-
10		4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007 2			N	-0-			-0-
11		4380 X	3991	-0-	-389	-0-	3991 2			N	-0-			-0-
12		4526 X	3838	-0-	-688	-0-	3838 2			N	-0-			-0-
01		4526 X	4421	-0-	-105	-0-	4421 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	7358	-0-	-51	-0-	7358 2		N	-0-		48
09	7170 X	6139	-0-	-1031	-0-	6139 2		N	-0-		48
10	7409 X	6469	-0-	-940	-0-	6469 2		N	-0-		48
11	7170 X	6270	-0-	-900	-0-	6270 2		N	-0-		48
12	7409 X	5564	-0-	-1845	-0-	5564 2		N	-0-		48
01	7347 X	6432	-0-	-915	-0-	6432 2		N	-0-		48

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

08	9300 X	701	-0-	-8599	-0-	701 2		N	-0-		39
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-		39
10	8246 X	333	-0-	-7913	-0-	333 2		N	-0-		39
11	7260 X	2164	-0-	-5096	-0-	2164 2		N	-0-		39
12	7130 X	4186	-0-	-2944	-0-	4186 2		N	-0-		39
*01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		N	-0-		39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

08	7378 X	5475	-0-	-1903	-0-	5475 2		N	-0-		-0-
09	7140 X	4411	-0-	-2729	-0-	4411 2		N	-0-		-0-
10	7347 X	5455	-0-	-1892	-0-	5455 2		N	-0-		-0-
11	7110 X	4517	-0-	-2593	-0-	4517 2		N	-0-		-0-
12	5952 X	4468	-0-	-1484	-0-	4468 2		N	-0-		-0-
*01	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 2		N	-0-		-0-
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-		-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-		-0-
11	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 2		N	-0-		-0-
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2		N	-0-		-0-
*01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 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	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	4804 2		N	-0-		115
09	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	4590 2		N	-0-		115
10	5053 X	4666	-0-	-387	-0-	4666 2		N	-0-		115
11	4740 X	4450	-0-	-290	-0-	4450 2		N	-0-		115
12	4898 X	4200	-0-	-698	-0-	4200 2		N	-0-		115
01	4805 X	4350	-0-	-455	-0-	4350 2		N	-0-		115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

08	6882 X	6235	-0-	-647	-0-	6235 2		N	-0-		-0-
09	6630 X	6531	-0-	-99	-0-	6531 2		N	-0-		-0-
10	6696 X	6241	-0-	-455	-0-	6241 2		N	-0-		-0-
11	6090 X	5900	-0-	-190	-0-	5900 2		N	-0-		-0-
12	6758 X	5938	-0-	-820	-0-	5938 2		N	-0-		-0-
01	6758 X	6132	-0-	-626	-0-	6132 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

08	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
09	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
11	3300 X	2698	-0-	-602	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	2955	-0-	-455	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2108	-0-	-992	-0-	2108 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
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748 2	N	-0-			48
09	6300	X	5986	-0-	-314	-0-	5986 2	N	-0-			48
10	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956 2	N	-0-			48
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2	N	-0-			48
12	6200	X	5750	-0-	-450	-0-	5750 2	N	-0-			48
01	6200	X	4140	-0-	-2060	-0-	4140 2	N	-0-			48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827 2	25 9	N	23		65
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		65
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		65
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		65
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-		65
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602 2	39 9	N	35		100

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

08	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	5645 2		N	-0-		56
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		N	-0-		56
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2		N	-0-		56
11	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	5334 2		N	-0-		56
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		N	-0-		56
01	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369 2		N	-0-		56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

08	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	5084 2		N	-0-		-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N	-0-		-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2		N	-0-		-0-
11	5490	X	5373	-0-	-117	-0-	5373 2		N	-0-		-0-
12	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269 2		N	-0-		-0-
01	5673	X	5477	-0-	-196	-0-	5477 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	7967	X	6934	-0-	-1033	-0-	6912 2	22 9	N	20		120
09	7530	X	6199	-0-	-1331	-0-	6140 2	59 9	N	54		174
10	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083 2		N	-0-		174
11	6960	X	5722	-0-	-1238	-0-	5722 2		N	-0-		174
12	6944	X	5233	-0-	-1711	-0-	5233 2		N	-0-		174
01	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	6000 2		N	-0-		174

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2		N	-0-		-0-
09	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290 2		N	-0-		-0-
10	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
11	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131 2		N	-0-		-0-
12	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367 2		N	-0-		-0-
*01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-		140
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60 2	9 9	N	8		148
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		148
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		148
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		148
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		148

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713													
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	EOM BALANCE
08		14322 X	10432	-0-	-3890	-0-	10432	2			N	-0-	153
09		13860 X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-	153
10		12927 X	9465	-0-	-3462	-0-	9465	2			N	-0-	153
11		12510 X	10136	-0-	-2374	-0-	10136	2			N	-0-	153
12		12927 X	11742	-0-	-1185	-0-	11742	2			N	-0-	153
01		12214 X	9524	-0-	-2690	-0-	9524	2			N	-0-	153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006													
08		6913 X	4494	-0-	-2419	-0-	4494	2			N	-0-	28
09		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2	19	9	N	17	45
10		6913 X	4529	-0-	-2384	-0-	4529	2			N	-0-	45
11		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-	45
12		6913 X	5872	-0-	-1041	-0-	5872	2			N	-0-	45
01		6913 X	4933	-0-	-1980	-0-	4897	2	36	9	N	33	78

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413													
08		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-	-0-
09		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-	-0-
10		7874 X	5416	-0-	-2458	-0-	5416	2			N	-0-	-0-
11		7620 X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-	-0-
12		7874 X	5625	-0-	-2249	-0-	5625	2			N	-0-	-0-
01		7874 X	5653	-0-	-2221	-0-	5653	2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800													
08		5983 X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-	-0-
09		5760 X	5245	-0-	-515	-0-	5245	2			N	-0-	-0-
10		5828 X	5786	-0-	-42	-0-	5786	2			N	-0-	-0-
11		5700 X	5594	-0-	-106	-0-	5594	2			N	-0-	-0-
12		5890 X	4326	-0-	-1564	-0-	4326	2			N	-0-	-0-
01		5890 X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320													
08		4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-	120
09		4500 X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2			N	-0-	120
10		4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-	120
11		4410 X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-	120
12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-	120
01		4557 X	4233	-0-	-324	-0-	4233	2			N	-0-	120

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755													
08		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-	-0-
09		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-	-0-
10		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-	-0-
11		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-	-0-
12		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-	-0-
*01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017													
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-	135
09		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-	135
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-	135
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-	135
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-	135
*01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-	135

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14787 X	13417	-0-	-1370	-0-	13417	2	N	-0-			-0-
09	14280 X	13285	-0-	-995	-0-	13285	2	N	-0-			-0-
10	14384 X	13345	-0-	-1039	-0-	13345	2	N	-0-			-0-
11	13740 X	12690	-0-	-1050	-0-	12690	2	N	-0-			-0-
12	14198 X	12931	-0-	-1267	-0-	12931	2	N	-0-			-0-
01	13733 X	12772	-0-	-961	-0-	12772	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	11687 X	10728	-0-	-959	-0-	10728	2	N	-0-			75
09	11280 X	10274	-0-	-1006	-0-	10274	2	N	-0-			75
10	11501 X	10159	-0-	-1342	-0-	10159	2	N	-0-			75
11	10950 X	8700	-0-	-2250	-0-	8700	2	N	-0-			75
12	11005 X	10039	-0-	-966	-0-	10039	2	N	-0-			75
01	10726 X	9343	-0-	-1383	-0-	9343	2	N	-0-			75

KELLOGG CREEK				WELL #: 3	RRCID -> 247589	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 13868	PERF. 11160	- 13678			
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
*01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 16	RRCID -> 247875	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8730	- 12710			
08	5115 X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2	N	-0-			36
09	4950 X	3946	-0-	-1004	-0-	3946	2	N	-0-			36
10	5115 X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2	N	-0-			36
11	4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4166	2	N	-0-			36
12	5115 X	4282	-0-	-833	-0-	4282	2	N	-0-			36
01	4588 X	4114	-0-	-474	-0-	4114	2	N	-0-			36

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 247965	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13165	PERF. 8532	- 12939			
08	8370 X	6306	-0-	-2064	-0-	6306	2	N	-0-			88
09	8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6527	2	N	-0-			88
10	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	7546	2	N	-0-			88
11	7320 X	6944	-0-	-376	-0-	6944	2	N	-0-			88
12	6882 X	6880	-0-	-2	-0-	6880	2	N	-0-			88
01	7533 X	5352	-0-	-2181	-0-	5352	2	N	-0-			88

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 247998	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 11688	- 13137			
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-			-0-
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
*01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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	7192 X	6934	-0-	-258	-0-	6934	2	N	-0-			147
09	6960 X	6933	-0-	-27	-0-	6933	2	N	-0-			147
10	7099 X	6906	-0-	-193	-0-	6906	2	N	-0-			147
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2	N	-0-			147
12	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2	N	-0-			147
01	7161 X	6876	-0-	-285	-0-	6876	2	N	-0-			147

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-		-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2	N	-0-		-0-
12	2795	N	2744	-0-	-51	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
*01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	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	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-		-0-
10	2945	N	2347	-0-	-598	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
11	2580	N	2180	-0-	-400	-0-	2180	2	N	-0-		-0-
12	2976	N	2582	-0-	-394	-0-	2582	2	N	-0-		-0-
*01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-		30
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	2	N	-0-		30
10	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2	N	-0-		30
11	5070	X	4443	-0-	-627	-0-	4443	2	N	-0-		30
12	5239	X	4418	-0-	-821	-0-	4418	2	N	-0-		30
01	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	4345	2	N	-0-		30

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

08	15717	X	14456	-0-	-1261	-0-	14456	2	N	-0-		-0-
09	15210	X	13692	-0-	-1518	-0-	13692	2	N	-0-		-0-
10	14911	X	13541	-0-	-1370	-0-	13541	2	N	-0-		-0-
11	14130	X	13119	-0-	-1011	-0-	13119	2	N	-0-		-0-
12	14601	X	12976	-0-	-1625	-0-	12976	2	N	-0-		-0-
01	14446	X	12653	-0-	-1793	-0-	12653	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	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2	N	-0-		83
09	9150	X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2	N	-0-		83
10	9455	X	8310	-0-	-1145	-0-	8310	2	N	-0-		83
11	9150	X	7538	-0-	-1612	-0-	7538	2	N	-0-		83
12	9269	X	8864	-0-	-405	-0-	8864	2	N	-0-		83
01	9083	X	7910	-0-	-1173	-0-	7910	2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-		96
09	6810	X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2	N	-0-		96
10	7037	X	6440	-0-	-597	-0-	6440	2	N	-0-		96
11	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	6186	2	N	-0-		96
12	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	6515	2	N	-0-		96
01	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	6133	2	N	-0-		96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2	N	-0-		29
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2	N	-0-		29
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2	N	-0-		29
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2	N	-0-		29
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2	N	-0-		29
*01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2	N	-0-		29

 FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

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
08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-					15
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-					15
10		5239 X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2		N	-0-					15
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-					15
12		5239 X	3179	-0-	-2060	-0-	3179	2		N	-0-					15
01		5239 X	3714	-0-	-1525	-0-	3714	2		N	-0-					15

 F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

08		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-					62
09		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6362	2	30	9	N	27				89
10		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-					89
11		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-					89
12		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5534	2	50	9	N	45				134
01		5549 X	5407	-0-	-142	-0-	5332	2	75	9	N	68				202

 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

08		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-					23
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-					23
10		2883 X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2		N	-0-					23
11		2970 X	2521	-0-	-449	-0-	2521	2		N	-0-					23
12		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2		N	-0-					23
01		3069 X	2488	-0-	-581	-0-	2438	2	50	9	N	45				68

 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

08		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2		N	-0-					47
09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6458	2	3	9	N	3				50
10		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-					50
11		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-					50
12		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-					50
01		6448 X	6062	-0-	-386	-0-	6062	2		N	-0-					50

 SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-					-0-
09		2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2		N	-0-					-0-
10		2759 N	2436	-0-	-323	-0-	2436	2		N	-0-					-0-
11		2670 N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2		N	-0-					-0-
12		2697 N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2		N	-0-					-0-
*01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	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		6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2		N	-0-					28
09		6510 X	6237	-0-	-273	-0-	6237	2		N	-0-					28
10		6727 X	6185	-0-	-542	-0-	6185	2		N	-0-					28
11		6510 X	5986	-0-	-524	-0-	5986	2		N	-0-					28
12		6727 X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2		N	-0-					28
01		6448 X	6068	-0-	-380	-0-	6068	2		N	-0-					28

 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

08		3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2		N	-0-					25
09		3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2		N	-0-					25
10		3627 X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2		N	-0-					25
11		3510 X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2		N	-0-					25
12		3627 X	2825	-0-	-802	-0-	2825	2		N	-0-					25
01		3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2		N	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285											
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		6107 X	5661	-0-	-446	-0-	5661	2		N	-0-
09		5910 X	5642	-0-	-268	-0-	5642	2		N	-0-
10		6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5740	2		N	-0-
11		5730 X	5480	-0-	-250	-0-	5480	2		N	-0-
12		5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5535	2		N	-0-
01		5828 X	5542	-0-	-286	-0-	5542	2		N	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798											
08		10912 X	10276	-0-	-636	-0-	10276	2		N	38
09		10560 X	9835	-0-	-725	-0-	9829	2	6	9	43
10		10788 X	9964	-0-	-824	-0-	9964	2		N	43
11		10260 X	9439	-0-	-821	-0-	9439	2		N	43
12		10447 X	9648	-0-	-799	-0-	9648	2		N	43
01		10261 X	9117	-0-	-1144	-0-	9117	2		N	43
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027											
08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	130
09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	130
10		3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2		N	130
11		3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2		N	130
12		3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2		N	130
01		3503 X	2398	-0-	-1105	-0-	2398	2		N	130
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614											
08		7068 X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2		N	133
09		6840 X	6045	-0-	-795	-0-	6045	2		N	133
10		6882 X	5357	-0-	-1525	-0-	5357	2		N	133
11		6540 X	4795	-0-	-1745	-0-	4795	2		N	133
12		6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2		N	133
01		6386 X	5949	-0-	-437	-0-	5949	2		N	133
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646											
08		4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3958	2		N	123
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	123
10		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	123
11		3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2		N	123
12		4030 X	3131	-0-	-899	-0-	3131	2		N	123
01		4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2		N	123
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990											
08		14880 X	9718	-0-	-5162	-0-	9718	2		N	160
09		14310 X	11592	-0-	-2718	-0-	11592	2		N	160
10		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2		N	160
11		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	160
12		11966 X	11904	-0-	-62	-0-	11904	2		N	160
01		12989 X	11686	-0-	-1303	-0-	11667	2	19	9	177
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668											
08		9300 X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2		N	111
09		9000 X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2		N	111
10		8897 X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2		N	111
11		8670 X	6429	-0-	-2241	-0-	6429	2		N	111
12		8959 X	8120	-0-	-839	-0-	8120	2		N	111
01		8959 X	7744	-0-	-1215	-0-	7744	2		N	111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825															
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2				N	-0-			62
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2				N	-0-			62
10	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	5506	2				N	-0-			62
11	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	5162	2				N	-0-			62
12	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	5296	2				N	-0-			62
01	5580 X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2				N	-0-			62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732															
08	8649 X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2				N	-0-			89
09	8370 X	7950	-0-	-420	-0-	7950	2				N	-0-			89
10	8649 X	7103	-0-	-1546	-0-	7103	2				N	-0-			89
11	8370 X	6069	-0-	-2301	-0-	6069	2				N	-0-			89
12	8649 X	8211	-0-	-438	-0-	8211	2				N	-0-			89
01	8587 X	7847	-0-	-740	-0-	7847	2				N	-0-			89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752															
08	9176 X	1731	-0-	-7445	-0-	1731	2				N	-0-			9
09	8880 X	3	-0-	-8877	-0-	3	2				N	-0-			9
10	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2				N	-0-			9
11	8880 X	8781	-0-	-99	-0-	8781	2				N	-0-			9
12	9083 X	7353	-0-	-1730	-0-	7353	2				N	-0-			9
01	9176 X	6873	-0-	-2303	-0-	6873	2				N	-0-			9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537															
08	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2				N	-0-			-0-
09	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2				N	-0-			-0-
10	4092 X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2				N	-0-			-0-
11	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2				N	-0-			-0-
12	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2				N	-0-			-0-
01	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	3543	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	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2				N	-0-			175
09	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2				N	-0-			175
10	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2				N	-0-			175
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2				N	-0-			175
12	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2				N	-0-			175
01	10540 X	10279	-0-	-261	-0-	10279	2				N	-0-			175

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564															
08	6324 X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2				N	-0-			-0-
09	6120 X	5855	-0-	-265	-0-	5855	2				N	-0-			-0-
10	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2				N	-0-			-0-
11	6090 X	5446	-0-	-644	-0-	5446	2				N	-0-			-0-
12	6262 X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2				N	-0-			-0-
01	6169 X	4572	-0-	-1597	-0-	4572	2				N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422															
08	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2				N	-0-			115
09	2880 X	2356	-0-	-524	-0-	2356	2				N	-0-			115
10	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	2256	2				N	-0-			115
11	2490 N	2271	-0-	-219	-0-	2271	2				N	-0-			115
12	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2				N	-0-			115
01	2263 N	1646	-0-	-617	-0-	1646	2				N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF. 13550 - 15324					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		4278 X	3398	-0-	-880	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	10			
09		4050 X	3042	-0-	-1008	-0-	3042	2	N	-0-	-0-	10			
10		4092 X	3274	-0-	-818	-0-	3274	2	N	-0-	-0-	10			
11		3300 X	2910	-0-	-390	-0-	2910	2	N	-0-	-0-	10			
12		3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3132	2	N	-0-	-0-	10			
01		3410 X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2	N	-0-	-0-	10			

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 11324 - 12186					
08		3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583	2	N	-0-	-0-	-0-			
09		3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2	N	-0-	-0-	-0-			
10		3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		3627 X	3200	-0-	-427	-0-	3200	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		3596 X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2	N	-0-	-0-	-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 10896 - 11922					
08		3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	-0-			
09		3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2	N	-0-	-0-	-0-			
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		3286 X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-			

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF. 11548 - 11902					
08		6448 X	4555	-0-	-1893	-0-	4555	2	N	-0-	-0-	-0-			
09		6240 X	5340	-0-	-900	-0-	5340	2	N	-0-	-0-	-0-			
10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		5520 X	4793	-0-	-727	-0-	4793	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		6448 X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2	N	-0-	-0-	-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 11516 - 12920					
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	33			
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	40		
10		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4885	2	74	9	N	67	107		
11		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2	N	-0-	-0-	107			
12		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-	-0-	107			
*01		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-	-0-	107			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 13465 - 17069					
08		25947 X	22205	-0-	-3742	-0-	22205	2	N	-0-	-0-	85			
09		25080 X	20712	-0-	-4368	-0-	20712	2	N	-0-	-0-	85			
10		25141 X	19790	-0-	-5351	-0-	19790	2	N	-0-	-0-	85			
11		23310 X	20217	-0-	-3093	-0-	20217	2	N	-0-	-0-	85			
12		23374 X	19813	-0-	-3561	-0-	19813	2	N	-0-	-0-	85			
01		22196 X	18946	-0-	-3250	-0-	18946	2	N	-0-	-0-	85			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 12101 - 13784					
08		16802 X	13581	-0-	-3221	-0-	13581	2	N	-0-	-0-	57			
09		15930 X	12888	-0-	-3042	-0-	12888	2	N	-0-	-0-	57			
10		15872 X	11472	-0-	-4400	-0-	11472	2	N	-0-	-0-	57			
11		14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	13041	2	N	-0-	-0-	57			
12		15221 X	10196	-0-	-5025	-0-	10196	2	N	-0-	-0-	57			
01		13578 X	10620	-0-	-2958	-0-	10452	2	168	9	N	153	182	1	28

 FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT./ 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2	N	-0-				-0-			70
09	5250 X	4324	-0-	-926	-0-	4324	2	N	-0-				-0-			70
10	5053 X	4939	-0-	-114	-0-	4939	2	N	-0-				-0-			70
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-				-0-			70
12	4774 X	4725	-0-	-49	-0-	4725	2	N	-0-				-0-			70
01	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2	N	-0-				-0-			70

REED GAS UNIT II		WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8500 - 12628
08	9238 X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2	N	-0-		45
09	8940 X	8002	-0-	-938	-0-	8002	2	N	-0-		45
10	9021 X	7726	-0-	-1295	-0-	7726	2	N	-0-		45
11	8520 X	7803	-0-	-717	-0-	7803	2	N	-0-		45
12	8401 X	7415	-0-	-986	-0-	7415	2	N	-0-		45
01	8339 X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2	N	-0-		45

REED GAS UNIT II		WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567
08	7378 X	7282	-0-	-96	-0-	7282	2	N	-0-		60
09	7140 X	6591	-0-	-549	-0-	6591	2	N	-0-		60
10	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	2	N	-0-		60
11	7140 X	6588	-0-	-552	-0-	6588	2	N	-0-		60
12	7285 X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2	N	-0-		60
01	7285 X	6301	-0-	-984	-0-	6301	2	N	-0-		60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299
08	9114 X	7435	-0-	-1679	-0-	7435	2	N	-0-		108
09	8790 X	7549	-0-	-1241	-0-	7549	2	N	-0-		108
10	8990 X	6723	-0-	-2267	-0-	6723	2	N	-0-		108
11	8160 X	6596	-0-	-1564	-0-	6596	2	N	-0-		108
12	7812 X	6914	-0-	-898	-0-	6914	2	N	-0-		108
01	7812 X	6370	-0-	-1442	-0-	6370	2	N	-0-		108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628
08	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	3650	2	N	-0-		120
09	4170 X	3985	-0-	-185	-0-	3985	2	N	-0-		120
10	4154 X	3700	-0-	-454	-0-	3700	2	N	-0-		120
11	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2	N	-0-		120
12	4154 X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2	N	-0-		120
01	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	3131	2	N	-0-		120

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930
08	3689 X	2202	-0-	-1487	-0-	2202	2	N	-0-		193
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-		193
10	3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2	N	-0-		193
11	3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2	N	-0-		193
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-		193
*01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-		193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047
08	5673 X	4850	-0-	-823	-0-	4850	2	N	-0-		30
09	5490 X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2	N	-0-		30
10	5642 X	3933	-0-	-1709	-0-	3933	2	N	-0-		30
11	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2	N	-0-		30
12	5208 X	3382	-0-	-1826	-0-	3382	2	N	-0-		30
01	5208 X	3826	-0-	-1382	-0-	3826	2	N	-0-		30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
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		6913 X	6280	-0-	-633	-0-	6144 2	136 9	N		124	185 1		84
09		6690 X	5393	-0-	-1297	-0-	5393 2		N		-0-			84
10		6758 X	5783	-0-	-975	-0-	5783 2		N		-0-			84
11		6120 X	5356	-0-	-764	-0-	5356 2		N		-0-			84
12		6324 X	5025	-0-	-1299	-0-	5025 2		N		-0-			84
01		6293 X	4849	-0-	-1444	-0-	4849 2		N		-0-			84
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544														
08		8804 X	8096	-0-	-708	-0-	8096 2		N		-0-			-0-
09		8520 X	7673	-0-	-847	-0-	7673 2		N		-0-			-0-
10		8773 X	7714	-0-	-1059	-0-	7714 2		N		-0-			-0-
11		7980 X	6491	-0-	-1489	-0-	6491 2		N		-0-			-0-
12		8246 X	7559	-0-	-687	-0-	7559 2		N		-0-			-0-
01		8091 X	7271	-0-	-820	-0-	7271 2		N		-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
08		8773 X	8067	-0-	-706	-0-	8067 2		N		-0-			32
09		8490 X	7697	-0-	-793	-0-	7690 2	7 9	N		6			38
10		8587 X	7771	-0-	-816	-0-	7771 2		N		-0-			38
11		8100 X	7261	-0-	-839	-0-	7261 2		N		-0-			38
12		8277 X	7389	-0-	-888	-0-	7389 2		N		-0-			38
01		8060 X	7200	-0-	-860	-0-	7200 2		N		-0-			38
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N		-0-			37
09		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N		-0-			37
10		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		N		-0-			37
11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N		-0-			37
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N		-0-			37
01		4340 X	3993	-0-	-347	-0-	3993 2		N		-0-			37
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
08		8401 X	6656	-0-	-1745	-0-	6656 2		N		-0-			-0-
09		8130 X	6034	-0-	-2096	-0-	6034 2		N		-0-			-0-
10		7998 X	5763	-0-	-2235	-0-	5763 2		N		-0-			-0-
11		7590 X	5566	-0-	-2024	-0-	5566 2		N		-0-			-0-
12		7812 X	5651	-0-	-2161	-0-	5651 2		N		-0-			-0-
01		6665 X	5677	-0-	-988	-0-	5677 2		N		-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3314 2	20 9	N		18			45
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N		-0-			45
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N		-0-			45
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N		-0-			45
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N		-0-			45
*01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		N		-0-			45
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670														
08		15283 X	13531	-0-	-1752	-0-	13531 2		N		-0-			27
09		14790 X	12591	-0-	-2199	-0-	12591 2		N		-0-			27
10		14911 X	12637	-0-	-2274	-0-	12637 2		N		-0-			27
11		13770 X	11909	-0-	-1861	-0-	11909 2		N		-0-			27
12		13950 X	11881	-0-	-2069	-0-	11881 2		N		-0-			27
01		13516 X	11476	-0-	-2040	-0-	11476 2		N		-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
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		8339 X	7812	-0-	-527	-0-	7812	2	N	-0-		67
09		8070 X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2	N	-0-		67
10		8339 X	7585	-0-	-754	-0-	7585	2	N	-0-		67
11		8040 X	7229	-0-	-811	-0-	7229	2	N	-0-		67
12		7843 X	6127	-0-	-1716	-0-	6127	2	N	-0-		67
*01		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2	N	-0-		67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
08		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2	N	-0-		-0-
09		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2	N	-0-		-0-
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	6651	-0-	-429	-0-	6651	2	N	-0-		-0-
12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2	N	-0-		-0-
01		7316 X	5711	-0-	-1605	-0-	5711	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
08		23095 X	19790	-0-	-3305	-0-	19790	2	N	-0-		8
09		22290 X	18466	-0-	-3824	-0-	18466	2	N	-0-		8
10		22072 X	18392	-0-	-3680	-0-	18392	2	N	-0-		8
11		20580 X	17303	-0-	-3277	-0-	17303	2	N	-0-		8
12		20522 X	17046	-0-	-3476	-0-	17046	2	N	-0-		8
01		19778 X	16108	-0-	-3670	-0-	16108	2	N	-0-		8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
08		9021 X	8208	-0-	-813	-0-	8208	2	N	-0-		-0-
09		8730 X	7776	-0-	-954	-0-	7776	2	N	-0-		-0-
10		8773 X	7786	-0-	-987	-0-	7786	2	N	-0-		-0-
11		8340 X	7171	-0-	-1169	-0-	7171	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	8063	-0-	-462	-0-	8063	2	N	-0-		-0-
01		8215 X	7245	-0-	-970	-0-	7245	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		11036 X	9895	-0-	-1141	-0-	9895	2	N	-0-		-0-
09		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2	N	-0-		-0-
10		11036 X	8215	-0-	-2821	-0-	8215	2	N	-0-		-0-
11		10620 X	10583	-0-	-37	-0-	10583	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	10205	-0-	-831	-0-	10205	2	N	-0-		-0-
01		11036 X	7474	-0-	-3562	-0-	7474	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		11377 X	9511	-0-	-1866	-0-	9511	2	N	-0-		3
09		11010 X	9393	-0-	-1617	-0-	9393	2	N	-0-		3
10		11377 X	9606	-0-	-1771	-0-	9606	2	N	-0-		3
11		10530 X	8817	-0-	-1713	-0-	8817	2	N	-0-		3
12		10726 X	9417	-0-	-1309	-0-	9417	2	N	-0-		3
01		9703 X	8921	-0-	-782	-0-	8921	2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
08		16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2	N	-0-		-0-
09		14880 X	8415	-0-	-6465	-0-	8415	2	N	-0-		-0-
10		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2	N	-0-		-0-
11		15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	2	N	-0-		-0-
12		15469 X	14322	-0-	-1147	-0-	14322	2	N	-0-		-0-
01		15469 X	10783	-0-	-4686	-0-	10783	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
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		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2		N	-0-			37
09		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2		N	-0-			37
10		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2		N	-0-			37
11		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		N	-0-			37
12		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2		N	-0-			37
*01		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2		N	-0-			37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
08		12245 X	11213	-0-	-1032	-0-	11213	2		N	-0-			90
09		11790 X	10607	-0-	-1183	-0-	10607	2		N	-0-			90
10		11749 X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2		N	-0-			90
11		11340 X	10319	-0-	-1021	-0-	10319	2		N	-0-			90
12		11718 X	10423	-0-	-1295	-0-	10423	2		N	-0-			90
01		11222 X	10173	-0-	-1049	-0-	10173	2		N	-0-			90

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
08		36952 X	32671	-0-	-4281	-0-	32671	2		N	-0-			-0-
09		35760 X	27873	-0-	-7887	-0-	27873	2		N	-0-			-0-
10		34937 X	26162	-0-	-8775	-0-	26162	2		N	-0-			-0-
11		33420 X	21690	-0-	-11730	-0-	21690	2		N	-0-			-0-
12		32674 X	23440	-0-	-9234	-0-	23440	2		N	-0-			-0-
01		32674 X	22693	-0-	-9981	-0-	22693	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		19003 X	15730	-0-	-3273	-0-	15730	2		N	-0-			-0-
09		18360 X	15614	-0-	-2746	-0-	15614	2		N	-0-			-0-
10		18259 X	14566	-0-	-3693	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
11		17010 X	14388	-0-	-2622	-0-	14388	2		N	-0-			-0-
12		16988 X	14269	-0-	-2719	-0-	14269	2		N	-0-			-0-
01		16120 X	13134	-0-	-2986	-0-	13134	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		20429 X	16876	-0-	-3553	-0-	16876	2		N	-0-			-0-
09		19710 X	16644	-0-	-3066	-0-	16644	2		N	-0-			-0-
10		19437 X	15572	-0-	-3865	-0-	15572	2		N	-0-			-0-
11		18480 X	15188	-0-	-3292	-0-	15188	2		N	-0-			-0-
12		18321 X	14936	-0-	-3385	-0-	14936	2		N	-0-			-0-
01		17205 X	13838	-0-	-3367	-0-	13838	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
08		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2		N	-0-			-0-
09		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2		N	-0-			-0-
10		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2		N	-0-			-0-
11		11640 X	11220	-0-	-420	-0-	11220	2		N	-0-			-0-
12		12028 X	11142	-0-	-886	-0-	11142	2		N	-0-			-0-
01		12028 X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838														
08		20584 X	18160	-0-	-2424	-0-	18160	2		N	-0-			20
09		19890 X	17022	-0-	-2868	-0-	17022	2		N	-0-			20
10		19871 X	16704	-0-	-3167	-0-	16704	2		N	-0-			20
11		18660 X	16204	-0-	-2456	-0-	16204	2		N	-0-			20
12		18631 X	16111	-0-	-2520	-0-	16111	2		N	-0-			20
01		18166 X	16155	-0-	-2011	-0-	16155	2		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
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		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	2		N	-0-			20
09		24870 X	23857	-0-	-1013	-0-	23857	2		N	-0-			20
10		25699 X	23533	-0-	-2166	-0-	23533	2		N	-0-			20
11		24870 X	21883	-0-	-2987	-0-	21883	2		N	-0-			20
12		25699 X	21776	-0-	-3923	-0-	21776	2		N	-0-			20
01		25699 X	21212	-0-	-4487	-0-	21212	2		N	-0-			20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
08		63829 X	52593	-0-	-11236	-0-	52593	2		N	-0-			-0-
09		61770 X	48507	-0-	-13263	-0-	48507	2		N	-0-			-0-
10		60140 X	42971	-0-	-17169	-0-	42971	2		N	-0-			-0-
11		53970 X	45996	-0-	-7974	-0-	45996	2		N	-0-			-0-
12		55769 X	41445	-0-	-14324	-0-	41445	2		N	-0-			-0-
01		52607 X	42740	-0-	-9867	-0-	42740	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		12958 X	11410	-0-	-1548	-0-	11410	2		N	-0-			-0-
09		12540 X	9788	-0-	-2752	-0-	9788	2		N	-0-			-0-
10		12958 X	10709	-0-	-2249	-0-	10709	2		N	-0-			-0-
11		12060 X	11660	-0-	-400	-0-	11660	2		N	-0-			-0-
12		12338 X	10196	-0-	-2142	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
01		11408 X	9193	-0-	-2215	-0-	9193	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
08		5146 X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	3828	-0-	-1152	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4843	-0-	-303	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
11		4920 X	4132	-0-	-788	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
01		4836 X	3859	-0-	-977	-0-	3859	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		16337 X	14529	-0-	-1808	-0-	14529	2		N	-0-			20
09		15810 X	13775	-0-	-2035	-0-	13775	2		N	-0-			20
10		15810 X	13831	-0-	-1979	-0-	13831	2		N	-0-			20
11		14820 X	13165	-0-	-1655	-0-	13165	2		N	-0-			20
12		14880 X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	2		N	-0-			20
01		14539 X	12744	-0-	-1795	-0-	12744	2		N	-0-			20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
08		29388 X	26262	-0-	-3126	-0-	26262	2		N	-0-			-0-
09		28440 X	24522	-0-	-3918	-0-	24522	2		N	-0-			-0-
10		29295 X	24391	-0-	-4904	-0-	24391	2		N	-0-			-0-
11		27270 X	22831	-0-	-4439	-0-	22831	2		N	-0-			-0-
12		27156 X	23032	-0-	-4124	-0-	23032	2		N	-0-			-0-
01		26257 X	22048	-0-	-4209	-0-	22048	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
08		17918 X	13922	-0-	-3996	-0-	13922	2		N	-0-			20
09		17280 X	13807	-0-	-3473	-0-	13807	2		N	-0-			20
10		16833 X	12748	-0-	-4085	-0-	12748	2		N	-0-			20
11		15480 X	13570	-0-	-1910	-0-	13570	2		N	-0-			20
12		15376 X	10031	-0-	-5345	-0-	10031	2		N	-0-			20
01		14260 X	13420	-0-	-840	-0-	13420	2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		12555 X	10631	-0-	-1924	-0-	10631 2		N	-0-		-0-
09		11790 X	9726	-0-	-2064	-0-	9726 2		N	-0-		-0-
10		11780 X	9019	-0-	-2761	-0-	9019 2		N	-0-		-0-
11		10680 X	8248	-0-	-2432	-0-	8248 2		N	-0-		-0-
12		11036 X	7949	-0-	-3087	-0-	7949 2		N	-0-		-0-
01		10633 X	8797	-0-	-1836	-0-	8797 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
08		7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	6242 2		N	-0-		17
09		7530 X	6500	-0-	-1030	-0-	6500 2		N	-0-		17
10		7781 X	6665	-0-	-1116	-0-	6665 2		N	-0-		17
11		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731 2		N	-0-		17
12		7006 X	6594	-0-	-412	-0-	6594 2		N	-0-		17
01		6727 X	6671	-0-	-56	-0-	6671 2		N	-0-		17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
08		23219 X	19682	-0-	-3537	-0-	19682 2		N	-0-		-0-
09		22470 X	18463	-0-	-4007	-0-	18463 2		N	-0-		-0-
10		21979 X	18341	-0-	-3638	-0-	18341 2		N	-0-		-0-
11		21030 X	17487	-0-	-3543	-0-	17487 2		N	-0-		-0-
12		20367 X	16244	-0-	-4123	-0-	16244 2		N	-0-		-0-
01		19685 X	17100	-0-	-2585	-0-	17100 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		29016 X	25226	-0-	-3790	-0-	25226 2		N	-0-		-0-
09		28080 X	24346	-0-	-3734	-0-	24346 2		N	-0-		-0-
10		27342 X	24541	-0-	-2801	-0-	24541 2		N	-0-		-0-
11		26100 X	21954	-0-	-4146	-0-	21954 2		N	-0-		-0-
12		25234 X	20825	-0-	-4409	-0-	20825 2		N	-0-		-0-
01		25234 X	20532	-0-	-4702	-0-	20532 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
08		16895 X	13621	-0-	-3274	-0-	13621 2		N	-0-		34
09		16320 X	11901	-0-	-4419	-0-	11901 2		N	-0-		34
10		15717 X	11852	-0-	-3865	-0-	11852 2		N	-0-		34
11		14520 X	14211	-0-	-309	-0-	14211 2		N	-0-		34
12		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	14973 2		N	-0-		34
*01		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812 2		N	-0-		34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
08		20429 X	17262	-0-	-3167	-0-	17262 2		N	-0-		-0-
09		19770 X	15495	-0-	-4275	-0-	15495 2		N	-0-		-0-
10		19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	15131 2		N	-0-		-0-
11		17730 X	13874	-0-	-3856	-0-	13874 2		N	-0-		-0-
12		17267 X	10726	-0-	-6541	-0-	10726 2		N	-0-		-0-
01		17267 X	9280	-0-	-7987	-0-	9280 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
08		20429 X	14682	-0-	-5747	-0-	14682 2		N	-0-		-0-
09		19770 X	12955	-0-	-6815	-0-	12955 2		N	-0-		-0-
10		20429 X	12377	-0-	-8052	-0-	12377 2		N	-0-		-0-
11		19770 X	15133	-0-	-4637	-0-	15133 2		N	-0-		-0-
12		16833 X	15499	-0-	-1334	-0-	15499 2		N	-0-		-0-
01		14694 X	14354	-0-	-340	-0-	14354 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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
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		16709 X	13406	-0-	-3303	-0-	13406	2		N	-0-	-0-
09		16110 X	12478	-0-	-3632	-0-	12478	2		N	-0-	-0-
10		15593 X	12284	-0-	-3309	-0-	12284	2		N	-0-	-0-
11		14160 X	11468	-0-	-2692	-0-	11468	2		N	-0-	-0-
12		14105 X	11647	-0-	-2458	-0-	11647	2		N	-0-	-0-
01		13392 X	10928	-0-	-2464	-0-	10928	2		N	-0-	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08		13516 X	11216	-0-	-2300	-0-	11216	2		N	-0-	-0-
09		11790 X	10037	-0-	-1753	-0-	10037	2		N	-0-	-0-
10		11036 X	9341	-0-	-1695	-0-	9341	2		N	-0-	-0-
11		10860 X	7518	-0-	-3342	-0-	7518	2		N	-0-	-0-
12		11222 X	7490	-0-	-3732	-0-	7490	2		N	-0-	-0-
01		11222 X	8209	-0-	-3013	-0-	8209	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		25110 X	19072	-0-	-6038	-0-	19072	2		N	-0-	-0-
09		24240 X	17511	-0-	-6729	-0-	17511	2		N	-0-	-0-
10		23033 X	17067	-0-	-5966	-0-	17067	2		N	-0-	-0-
11		20700 X	15643	-0-	-5057	-0-	15643	2		N	-0-	-0-
12		20150 X	15162	-0-	-4988	-0-	15162	2		N	-0-	-0-
01		19065 X	14766	-0-	-4299	-0-	14766	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		34069 X	21152	-0-	-12917	-0-	21152	2		N	-0-	20
09		32970 X	18964	-0-	-14006	-0-	18942	2	22 9	N	20	40
10		30814 X	19044	-0-	-11770	-0-	19044	2		N	-0-	40
11		26430 X	17173	-0-	-9257	-0-	17173	2		N	-0-	40
12		23963 X	16841	-0-	-7122	-0-	16841	2		N	-0-	40
01		21142 X	16444	-0-	-4698	-0-	16444	2		N	-0-	40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
08		36673 X	27237	-0-	-9436	-0-	27237	2		N	-0-	60
09		35430 X	24936	-0-	-10494	-0-	24936	2		N	-0-	60
10		34317 X	22614	-0-	-11703	-0-	22614	2		N	-0-	60
11		30540 X	22674	-0-	-7866	-0-	22674	2		N	-0-	60
12		29295 X	22090	-0-	-7205	-0-	22090	2		N	-0-	60
01		27249 X	19748	-0-	-7501	-0-	19748	2		N	-0-	60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
08		14942 X	11494	-0-	-3448	-0-	11494	2		N	-0-	-0-
09		14040 X	10464	-0-	-3576	-0-	10464	2		N	-0-	-0-
10		13671 X	11356	-0-	-2315	-0-	11356	2		N	-0-	-0-
11		12480 X	10876	-0-	-1604	-0-	10876	2		N	-0-	-0-
12		12183 X	10904	-0-	-1279	-0-	10904	2		N	-0-	-0-
01		11501 X	9864	-0-	-1637	-0-	9864	2		N	-0-	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
08		37386 X	29676	-0-	-7710	-0-	29676	2		N	-0-	-0-
09		36090 X	26812	-0-	-9278	-0-	26812	2		N	-0-	-0-
10		34255 X	27028	-0-	-7227	-0-	27028	2		N	-0-	-0-
11		30240 X	3676	-0-	-26564	-0-	3676	2		N	-0-	-0-
12		29791 X	21827	-0-	-7964	-0-	21827	2		N	-0-	-0-
01		29667 X	27479	-0-	-2188	-0-	27479	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526 - 13170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20243 X	13963	-0-	-6280	-0-	13963 2	N	-0-	-0-	-0-
09		19590 X	11455	-0-	-8135	-0-	11455 2	N	-0-	-0-	-0-
10		20243 X	10238	-0-	-10005	-0-	10238 2	N	-0-	-0-	-0-
11		17310 X	8635	-0-	-8675	-0-	8635 2	N	-0-	-0-	-0-
12		16988 X	7892	-0-	-9096	-0-	7892 2	N	-0-	-0-	-0-
01		13950 X	7002	-0-	-6948	-0-	7002 2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844
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-

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-	-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-	

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-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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 14669 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 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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-

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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	3100 N	7127	-0-	4027	4027	1 1	7124 2	Y	2				6
						2 9							
09	3000 N	369	-0-	-2631	1396	9 1	360 2	Y	-0-				6
10	1955 N	559	-0-	-1396	-0-	13 1	542 2	Y	4				10
						4 9							
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	19 1	761 2	Y	-0-				10
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	22 1	806 2	Y	-0-				10
*01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	20 1	796 2	Y	-0-				10

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	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	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	3367 2		Y	-0-		-0-
09	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358 2		Y	-0-		-0-
10	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247 2		Y	-0-		-0-
11	3660 X	2983	-0-	-677	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
12	3565 X	2297	-0-	-1268	-0-	2297 2		Y	-0-		-0-
01	3472 X	1697	-0-	-1775	-0-	1697 2		Y	-0-		-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630			
08	5177 X	4957	-0-	-220	-0-	4957 2		Y	-0-		-0-
09	5010 X	4780	-0-	-230	-0-	4780 2		Y	-0-		-0-
10	5115 X	4724	-0-	-391	-0-	4724 2		Y	-0-		-0-
11	4950 X	4533	-0-	-417	-0-	4533 2		Y	-0-		-0-
12	5115 X	4430	-0-	-685	-0-	4430 2		Y	-0-		-0-
01	4960 X	4596	-0-	-364	-0-	4596 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	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		N	-0-		-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
*01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					38
09	3000 N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					38
10	2043 N	1903	-0-	-140	-0-	1903	2			N	-0-					38
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					38
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					38
*01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					38

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	3565 X	2491	-0-	-1074	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	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	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			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	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					59
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3360	2	145	9	N	132	181	1			10
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1					11
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					11
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3006	2	10	9	N	9					20

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					42
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					42
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038				
M	O	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	6882	X	3408	-0-	-3474	-0-	3408 2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5491	-0-	-1139	-0-	5491 2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6267	-0-	-491	-0-	6267 2	N	-0-			-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	5580 2	N	-0-			-0-
01	6262	X	3907	-0-	-2355	-0-	3907 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333				
08	1736	N	289	-0-	-1447	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-			-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			34
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			34
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-			34
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224 2	N	-0-			34
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	144 2	N	-0-			34
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			34

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161				
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-			-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	-0-			-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1802 2	N	-0-			-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-			-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 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	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4153 2	N	-0-			30
09	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	3975 2	N	-0-			30
10	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036 2	N	-0-			30
11	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	3825 2	N	-0-			30
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	3947 2	N	-0-			30
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	3937 2	N	-0-			30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453				
08	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	2278 2	25 9	N	23		135
09	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	1949 2		N	-0-		135
10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2245 2		N	-0-		135
11	2820	X	1208	-0-	-1612	-0-	1208 2		N	-0-		135
12	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	2163 2	28 9	N	25		160
*01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		160

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634				
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		98
09	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2087 2	43 9	N	39		137
10	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733 2		N	-0-		137
11	2190 N	1320	-0-	-870	-0-	1320 2		N	-0-		137
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-		137
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2353 2	44 9	N	40	156 1	21

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 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	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		72
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		72
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		72
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		72
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		72
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		72

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
08	930 N	800	-0-	-130	-0-	800 2		N	-0-		-0-
09	870 N	717	-0-	-153	-0-	717 2		N	-0-		-0-
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-		-0-
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2		N	-0-		-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-		-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 9034 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-			22
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			22
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	16	18 9		38
11	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1645 2	N	5	6 9		43
12	1922 N	1242	-0-	-680	-0-	1218 2	N	22	24 9		65
01	1922 N	1204	-0-	-718	-0-	1204 2	N	-0-			65

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165	
08	5177 X	2326	-0-	-2851	-0-	2326 2	N	-0-			-0-
09	4980 X	2085	-0-	-2895	-0-	2085 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	2025	-0-	-1633	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
11	2760 X	1847	-0-	-913	-0-	1847 2	N	-0-			-0-
12	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758 2	N	-0-			-0-
01	2325 X	1580	-0-	-745	-0-	1580 2	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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	775 N	531	-0-	-244	-0-	531 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	-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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904					
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534	
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-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870	
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-

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-			-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-

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-			-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, 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-			-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 #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964	
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 #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647	
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										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
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 #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286		
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787		
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-

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-				-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-

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-				-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-

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-				-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-

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-				-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, 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-				-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) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482				
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103	
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-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 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-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
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 #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
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-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946	
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 #:	12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 230039		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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039					
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
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-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084		
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016				
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143			
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-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977				
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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950				
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749					
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	8301 - 9491	
M	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	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			19
09	3000 N	3725	-0-	725	725	3694	2	31 9	N	28			47
10	3100 N	3045	-0-	-55	670	3045	2		N	-0-			47
11	3000 N	2705	-0-	-295	375	2705	2		N	-0-			47
12	3064 X	2689	-0-	-375	-0-	2689	2		N	-0-			47
01	2821 X	2770	-0-	-51	-0-	2770	2		N	-0-			47

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8764 - 9138
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-		17
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	1		18
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-		18
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-		18
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-		18
01	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2332 2	N	-0-		18
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 5		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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1704 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1652	-0-	-118	-0-	1652 2	N	-0-	-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619 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	4009	-0-	4009	225705	4009 2	N	-0-	19
09	SWR 10	4894	-0-	4894	230599	4894 2	N	-0-	19
10	SWR 10	4615	-0-	4615	235214	4615 2	N	-0-	19
11	SWR 10	4409	-0-	4409	239623	4409 2	N	-0-	19
12	SWR 10	4970	-0-	4970	244593	4970 2	N	-0-	19
01	SWR 10	4629	-0-	4629	249222	4629 2	N	-0-	19

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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2		N	-0-	-0-	
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N	-0-	-0-	
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-	-0-	
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-	-0-	
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		N	-0-	-0-	
*01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	-0-	-0-	

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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8783 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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, 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				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	8682 - 8850
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			186	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	163 1	N	-0-	395 2		186	
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			186	
11	390 X	156	-0-	-234	-0-	34 1	N	-0-	122 2		186	
12	589 X	237	-0-	-352	-0-	237 2	N	-0-			186	
01	868 X	382	-0-	-486	-0-	68 1	N	-0-	314 2		186	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392
08	T. A.	14	-0-	14	14	14 2	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-			-0-	
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	17 2		-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
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) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8932	-	8952
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	4	RRCID ->	205907	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-
			WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925	-	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-
			WELL #:	5	RRCID ->	207895	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	8918	-	8938
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826	-	8836
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			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-
			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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
			WELL #: 2	RRCID -> 211522	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 8972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
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-			-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-
GRIZZLY			WELL #: 3	RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 8918
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 #: 8	RRCID -> 213976	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 9054
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 #: 10	RRCID -> 215513	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF. 8816	- 8935
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 14669	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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
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-

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-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774	
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 #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935	
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 #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773	
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)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
GRIZZLY			WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916			
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 #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 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 #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 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 #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 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-

HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970			
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078	
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-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852	
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 #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149	
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 #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144	
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 #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778	
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 #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915	
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-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936	
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)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808				
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 #: 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-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		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 -> 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.		945936		RRCID -> 136002		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013												

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 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	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 223390	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8663	-	9316					
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			51
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			51
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			51
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			51
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			51
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6 9 N	5			56

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867				
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-

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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 8625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 8860		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609				
M	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-

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 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418		
M	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
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-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
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 #: 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 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-	

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-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.// 945936											
		WELL #:	18	RRCID ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8379 - 8499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		//CONT.// 945936						
		WELL #: 8	RRCID -> 245135	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 13730	PERF. 8432	- 8562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	- 8684	
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-

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-			-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) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8533 - 8688
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 8638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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 ->	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-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252451	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 8465
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1209 X	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					80
09	1140 X	408	-0-	-732	-0-	408	2			N	-0-					80
10	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					80
11	810 X	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					80
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					80
*01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		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-
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-
LAWLEY GAS UNIT		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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553				
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-

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
		//CONT.//	945936											
		WELL #:	6	RRCID ->	257209	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	8468	-	8626	
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-

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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	98	1	18
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N		-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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	257719	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8519	-	8664	
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539	
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	SWR 10	899	-0-	899	135112	899 2	N	-0-	85
09	SWR 10	589	-0-	589	135701	589 2	N	-0-	85
10	SWR 10	305	-0-	305	136006	305 2	N	-0-	85
11	SWR 10	496	-0-	496	136502	496 2	N	-0-	85
12	SWR 10	592	-0-	592	137094	592 2	N	-0-	85
01	SWR 10	411	-0-	411	137505	411 2	N	-0-	85

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	1165	-0-	1165	49309	1165 2	N	-0-	60
09	SWR 10	763	-0-	763	50072	763 2	N	-0-	60
10	SWR 10	546	-0-	546	50618	546 2	N	-0-	60
11	SWR 10	567	-0-	567	51185	567 2	N	-0-	60
12	SWR 10	576	-0-	576	51761	576 2	N	-0-	60
01	SWR 10	544	-0-	544	52305	544 2	N	-0-	60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262322		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662	
08	186 X	150	-0-	-36	-0-	140 2	10 9 N	9	44
09	180 X	137	-0-	-43	-0-	137 2	N	-0-	44
10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	44
11	150 X	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-	44
12	155 X	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-	44
01	186 X	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-	44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
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. 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-

CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690	
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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	810 N	218	-0-	-592	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	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-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
FAZZINO, LEE UNIT		924624		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046	
08	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	3		N	-0-			-0-
09	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	3		N	-0-			-0-
10	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3		N	-0-			-0-
11	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	3		N	-0-			-0-
12	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	3		N	-0-			-0-
*01	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	3		N	-0-			-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004			
08	48670 X	46420	-0-	-2250	-0-	46420	3		N	-0-			-0-
09	54030 X	38027	-0-	-16003	-0-	38027	3		N	-0-			-0-
10	55831 X	97	-0-	-55734	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	54030 X	146	-0-	-53884	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	54746 X	89	-0-	-54657	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	46407 X	39	-0-	-46368	-0-	39	3		N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC. OWENS "C"				945936											
				WELL #: 1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	- 10968						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* 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-

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764						
08	2666 X	418	-0-	-2248	-0-	12 1	406 2	N			N	-0-			-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	73 1	2426 2	N			N	-0-			-0-
10	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	74 1	2470 2	N			N	-0-			-0-
11	2670 X	2621	-0-	-49	-0-	76 1	2545 2	N			N	-0-			-0-
12	2759 X	1859	-0-	-900	-0-	54 1	1805 2	N			N	-0-			-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-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-						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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY				090870											
				WELL #: 1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N			N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N			N	-0-			-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 3		N			N	-0-			-0-
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	61 3		N			N	-0-			-0-
01	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 3		N			N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926						
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			132
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			132
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N			N	-0-			132
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N			N	-0-			132
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N			N	-0-			132
01	434 #	320	-0-	-114	-0-	320 3		N			N	-0-			132

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411											
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 17662	PERF.15665	- 17669						
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
SHELLEY 'A'												
32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
020528												
WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
08		3100 N	3322	-0-	222	222	33 1	3288 2	Y	1		48
							1 9					
09		2807 N	2585	-0-	-222	-0-	26 1	2559 2	Y	-0-		48
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	24 1	2425 2	Y	-0-		48
11		2850 X	2264	-0-	-586	-0-	22 1	2242 2	Y	-0-		48
12		2945 X	2074	-0-	-871	-0-	21 1	2053 2	Y	-0-		48
01		2945 X	2074	-0-	-871	-0-	21 1	2053 2	Y	-0-		48

SHELLEY 'A'												
WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	8 1	816 2	Y	-0-		75
09		1080 N	795	-0-	-285	-0-	8 1	787 2	Y	-0-		75
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	11 1	1147 2	Y	-0-		75
11		810 N	597	-0-	-213	-0-	6 1	591 2	Y	-0-		75
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	14 1	1360 2	Y	-0-		75
01		1147 N	690	-0-	-457	-0-	7 1	683 2	Y	-0-		75

SHELLEY "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
08		3317 X	3005	-0-	-312	-0-	30 1	2975 2	Y	-0-		87
09		3210 X	3168	-0-	-42	-0-	31 1	3137 2	Y	-0-		87
10		3317 X	2882	-0-	-435	-0-	29 1	2853 2	Y	-0-		87
11		3210 X	1560	-0-	-1650	-0-	15 1	1545 2	Y	-0-		87
12		3286 X	1913	-0-	-1373	-0-	19 1	1894 2	Y	-0-		87
01		3286 X	2388	-0-	-898	-0-	24 1	2364 2	Y	-0-		87

BASA RESOURCES, INC.												
EVA HUFFMAN GAS UNIT												
053974												
WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391												
08		4092 X	2925	-0-	-1167	-0-	2925 2		N	-0-		182
09		4080 X	3975	-0-	-105	-0-	1159 1	2816 2	N	-0-		182
10		4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3195 2		N	-0-		182
11		4080 X	269	-0-	-3811	-0-	59 1	210 2	N	-0-		182
12		4216 X	254	-0-	-3962	-0-	254 2		N	-0-		182
01		4123 X	1697	-0-	-2426	-0-	302 1	1395 2	N	-0-		182

EVA HUFFMAN GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		155
09		570 N	268	-0-	-302	-0-	268 2		N	-0-		155
10		589 N	24	-0-	-565	-0-	24 2		N	-0-		155
11		450 N	20	-0-	-430	-0-	20 2		N	-0-		155
12		279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		N	-0-		155
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		155

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		13	1	33	2	N	-0-				25
10	3100 N	5424	-0-	2324	2324		5424	2		N	-0-					25
11	2777 N	453	-0-	-2324	-0-		100	1	353	2	N	-0-				25
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-					25
01	2511 X	181	-0-	-2330	-0-		32	1	149	2	N	-0-				25

BERRY OIL COMP. 068157
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

*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
*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		106	1	1777	2	Y	-0-				10
*06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-		87	1	1550	2	Y	-0-				10
*07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		119	1	1775	2	Y	-0-				10
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		108	1	1878	2	Y	-0-		10	1	-0-
*09	1650 N	1337	-0-	-313	-0-		34	1	1303	2	Y	-0-				-0-
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		57	1	1989	2	Y	-0-				-0-
*11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		145	1	2358	2	Y	-0-				-0-
*12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		137	1	2019	2	Y	-0-				-0-
*01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		123	1	2033	2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11080 - 11465

*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
*05	3007 X	1904	-0-	-1103	-0-		107	1	1793	2	Y	4				36
*06	2160 X	1201	-0-	-959	-0-		64	1	1136	2	Y	1				37
*07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		159	1	2370	2	Y	-0-				37
*08	2480 X	709	-0-	-1771	-0-		37	1	651	2	Y	19		42	1	14
*09	2400 X	1194	-0-	-1206	-0-		30	1	1163	2	Y	1				15
*10	2542 X	1767	-0-	-775	-0-		49	1	1718	2	Y	-0-				15
*11	2460 X	1887	-0-	-573	-0-		109	1	1777	2	Y	1				16
*12	2542 X	1466	-0-	-1076	-0-		93	1	1373	2	Y	-0-				16
01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-		84	1	1382	2	Y	-0-				16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

*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
*05	4712 X	4493	-0-	-219	-0-		253	1	4240	2	N	-0-				2
*06	4920 X	4222	-0-	-698	-0-		226	1	3996	2	N	-0-				2
*07	5084 X	4657	-0-	-427	-0-		293	1	4364	2	N	-0-				2
*08	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-		221	1	3841	2	N	-0-				2
*09	4350 X	4084	-0-	-266	-0-		102	1	3982	2	N	-0-				2
*10	4650 X	4511	-0-	-139	-0-		125	1	4386	2	N	-0-				2
*11	4500 X	4383	-0-	-117	-0-		253	1	4130	2	N	-0-				2
*12	4650 X	4279	-0-	-371	-0-		273	1	4006	2	N	-0-				2
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-		245	1	4034	2	N	-0-				2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 10374 - 11445

*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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	1		-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				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366				
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
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-	-0-
*10	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		33
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28		61
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		62
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	53 1	11
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155				
*05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-	7
*06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	272	1	4825	2	Y	-0-	7
*07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	270	1	4015	2	Y	-0-	7
*08	3100 N	5159	-0-	2059	2059	281	1	4878	2	Y	-0-	7
*09	3568 X	1509	-0-	-2059	-0-	38	1	1471	2	Y	-0-	2
*10	2697 X	868	-0-	-1829	-0-	24	1	844	2	Y	-0-	2
*11	2610 X	1534	-0-	-1076	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-	2
*12	2697 X	1447	-0-	-1250	-0-	92	1	1355	2	Y	-0-	2
01	2697 X	1447	-0-	-1250	-0-	83	1	1364	2	Y	-0-	2
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450				
*05	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	114	1	1916	2	Y	-0-	-0-
*06	1740 X	1627	-0-	-113	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-	-0-
*07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	139	1	2073	2	Y	-0-	-0-
*08	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	107	1	1864	2	Y	-0-	-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	45	1	1742	2	Y	-0-	-0-
*10	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-	-0-
*11	1920 N	1018	-0-	-902	-0-	59	1	959	2	Y	-0-	-0-
*12	1860 N	346	-0-	-1514	-0-	22	1	324	2	Y	-0-	-0-
01	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	20	1	326	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157											
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
*05	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	153 1	2559 2	Y	-0-				1
*06	3300 X	2901	-0-	-399	-0-	155 1	2746 2	Y	-0-				1
*07	3410 X	2824	-0-	-586	-0-	178 1	2646 2	Y	-0-				1
*08	4309 X	2837	-0-	-1472	-0-	155 1	2682 2	Y	-0-				1
*09	4170 X	1757	-0-	-2413	-0-	44 1	1713 2	Y	-0-				1
*10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	68 1	2381 2	Y	-0-				1
*11	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	164 1	2668 2	Y	-0-				1
*12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	200 1	2942 2	Y	-0-				1
*01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	180 1	2962 2	Y	-0-				1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388					
*05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118 1	1981 2	Y	-0-				-0-
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	99 1	1762 2	Y	-0-				-0-
*07	1829 N	714	-0-	-1115	-0-	45 1	669 2	Y	-0-				-0-
*08	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	104 1	1806 2	Y	-0-				-0-
*09	1860 N	1116	-0-	-744	-0-	28 1	1088 2	Y	-0-				-0-
*10	713 N	392	-0-	-321	-0-	11 1	381 2	Y	-0-				-0-
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	108 1	1761 2	Y	-0-				-0-
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	157 1	2298 2	Y	-0-				-0-
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86 1	1424 2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495					
*05	2174 N	378	-0-	-1796	-0-	21 1	357 2	Y	-0-				5
*06	450 N	359	-0-	-91	-0-	19 1	340 2	Y	-0-				5
*07	465 N	314	-0-	-151	-0-	20 1	294 2	Y	-0-				5
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	363 2	Y	-0-	5 1			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9 1	366 2	Y	-0-				-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11 1	403 2	Y	-0-				-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	Y	-0-				-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	400 2	Y	-0-				-0-
*01	403 N	376	-0-	-27	-0-	22 1	354 2	Y	-0-				-0-

DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800					
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407					
*05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	92 1	1543 2	Y	-0-				5
*06	1920 X	1486	-0-	-434	-0-	79 1	1407 2	Y	-0-				5
*07	1984 X	1592	-0-	-392	-0-	100 1	1492 2	Y	-0-				5
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	90 1	1570 2	Y	-0-				5
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	41 1	1590 2	Y	-0-				5
*10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	46 1	1627 2	Y	-0-				5
*11	1620 X	1561	-0-	-59	-0-	90 1	1471 2	Y	-0-				5
*12	1674 X	1581	-0-	-93	-0-	101 1	1480 2	Y	-0-				5
01	1674 X	1543	-0-	-131	-0-	88 1	1455 2	Y	-0-				5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157								
SIMS, ALTON		WELL #:		6L	RRCID -> 212863	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11317 - 11696		
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
*05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	233 1	3907 2	N	-0-	30
*06	3300 X	2444	-0-	-856	-0-	131 1	2313 2	N	-0-	30
*07	3410 X	2846	-0-	-564	-0-	179 1	2667 2	N	-0-	30
*08	3410 X	3263	-0-	-147	-0-	178 1	3085 2	N	-0-	30
*09	3300 X	2357	-0-	-943	-0-	59 1	2298 2	N	-0-	30
*10	3410 X	2694	-0-	-716	-0-	75 1	2619 2	N	-0-	30
*11	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	178 1	2900 2	N	-0-	30
*12	3255 X	2039	-0-	-1216	-0-	130 1	1909 2	N	-0-	30
01	3255 X	2039	-0-	-1216	-0-	117 1	1922 2	N	-0-	30

DOSS GU		WELL #:		3	RRCID -> 212898	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11100 - 11384		
*05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	143 1	2400 2	Y	-0-	3
*06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	166 1	2934 2	Y	-0-	3
*07	3069 X	2280	-0-	-789	-0-	144 1	2136 2	Y	-0-	3
*08	2883 X	663	-0-	-2220	-0-	36 1	627 2	Y	-0-	3
*09	3090 X	2654	-0-	-436	-0-	67 1	2587 2	Y	-0-	3
*10	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	75 1	2616 2	Y	-0-	3
*11	3090 X	2633	-0-	-457	-0-	152 1	2481 2	Y	-0-	3
*12	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	162 1	2376 2	Y	-0-	3
01	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	145 1	2393 2	Y	-0-	3

DOSS GU		WELL #:		4	RRCID -> 214889	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 11867	PERF. 9932 - 11544		
*05	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	138 1	2316 2	Y	-0-	3
*06	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	129 1	2294 2	Y	-0-	3
*07	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	155 1	2307 2	Y	-0-	3
*08	2635 X	2365	-0-	-270	-0-	129 1	2236 2	Y	-0-	3
*09	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	56 1	2162 2	Y	-0-	3
*10	2511 X	890	-0-	-1621	-0-	25 1	865 2	Y	-0-	3
*11	2430 X	221	-0-	-2209	-0-	13 1	208 2	Y	-0-	3
*12	2449 X	724	-0-	-1725	-0-	46 1	678 2	Y	-0-	3
01	2356 X	724	-0-	-1632	-0-	41 1	683 2	Y	-0-	3

DOSS GU		WELL #:		5	RRCID -> 216622	COMPL. DATE 05/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11388 - 12678		
*05	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	359 1	6024 2	Y	-0-	6
*06	6330 X	4410	-0-	-1920	-0-	236 1	4174 2	Y	-0-	6
*07	6541 X	4289	-0-	-2252	-0-	270 1	4019 2	Y	-0-	6
*08	6386 X	6266	-0-	-120	-0-	341 1	5925 2	Y	-0-	6
*09	6180 X	5816	-0-	-364	-0-	146 1	5670 2	Y	-0-	6
*10	6386 X	5778	-0-	-608	-0-	160 1	5618 2	Y	-0-	6
*11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	397 1	6472 2	Y	-0-	6
*12	6262 X	5632	-0-	-630	-0-	359 1	5273 2	Y	-0-	6
*01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	382 1	6284 2	Y	-0-	6

DOSS GU		WELL #:		6	RRCID -> 216676	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11322 - 11561		
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	86 1	1449 2	Y	-0-	4
*06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	76 1	1344 2	Y	-0-	4
*07	2108 N	1197	-0-	-911	-0-	75 1	1122 2	Y	-0-	4
*08	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	104 1	1807 2	Y	-0-	4
*09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	31 1	1211 2	Y	-0-	4
*10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	79 1	2783 2	Y	-0-	4
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	165 1	2694 2	Y	-0-	4
*12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	128 1	1885 2	Y	-0-	4
01	2852 X	2013	-0-	-839	-0-	115 1	1898 2	Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501				
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
*05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	165 1	2771 2	Y	-0-			4
*06	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	144 1	2559 2	Y	-0-			4
*07	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	165 1	2451 2	Y	-0-			4
*08	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	137 1	2386 2	Y	-0-			4
*09	2850 X	2496	-0-	-354	-0-	63 1	2433 2	Y	-0-			4
*10	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	67 1	2356 2	Y	-0-			4
*11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	148 1	2419 2	Y	-0-			4
*12	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	163 1	2394 2	Y	-0-			4
01	2573 X	2557	-0-	-16	-0-	146 1	2411 2	Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287				
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143 1	2397 2	Y	-0-			7
*06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	140 1	2484 2	Y	-0-			7
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	155 1	2304 2	Y	-0-			7
*08	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	133 1	2317 2	Y	-0-			7
*09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	41 1	1604 2	Y	-0-			7
*10	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	57 1	1994 2	Y	-0-			7
*11	2610 X	1999	-0-	-611	-0-	115 1	1884 2	Y	-0-			7
*12	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	139 1	2035 2	Y	-0-			7
01	2449 X	1609	-0-	-840	-0-	92 1	1517 2	Y	-0-			7

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753				
*05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	281 1	4708 2	Y	-0-			1
*06	5100 X	4423	-0-	-677	-0-	236 1	4187 2	Y	-0-			1
*07	6076 X	4821	-0-	-1255	-0-	304 1	4517 2	Y	-0-			1
*08	6076 X	3309	-0-	-2767	-0-	180 1	3129 2	Y	-0-			1
*09	5880 X	4297	-0-	-1583	-0-	108 1	4189 2	Y	-0-			1
*10	4991 X	3889	-0-	-1102	-0-	108 1	3781 2	Y	-0-			1
*11	4680 X	3589	-0-	-1091	-0-	207 1	3382 2	Y	-0-			1
*12	4836 X	3655	-0-	-1181	-0-	233 1	3422 2	Y	-0-			1
01	4433 X	3848	-0-	-585	-0-	220 1	3628 2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157															
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394															
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

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1		-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 #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480															
*05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	Y	-0-			1
*06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	-0-			1
*07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-			1
*08		4495 X	3632	-0-	-863	-0-	198	1	3434	2	Y	-0-			1
*09		4350 X	2360	-0-	-1990	-0-	59	1	2301	2	Y	-0-			1
*10		3689 X	3162	-0-	-527	-0-	88	1	3074	2	Y	-0-			1
*11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	234	1	3816	2	Y	-0-			1
*12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	237	1	3483	2	Y	-0-			1
*01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	226	1	3719	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540															
*05		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-			6
*06		1380 N	836	-0-	-544	-0-	45	1	791	2	Y	-0-			6
*07		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-			6
*08		1426 X	1079	-0-	-347	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-	6 1		-0-
*09		1230 X	1205	-0-	-25	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-			-0-
*10		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-			-0-
*11		1110 X	1081	-0-	-29	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-			-0-
*12		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-			-0-
01		1395 X	1057	-0-	-338	-0-	61	1	996	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378															
*05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	97	1	1624	2	Y	-0-			4
*06		1740 N	1270	-0-	-470	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-			4
*07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	98	1	1457	2	Y	-0-			4
*08		2170 X	1494	-0-	-676	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-			4
*09		1680 X	1085	-0-	-595	-0-	27	1	1058	2	Y	-0-			4
*10		1736 X	1606	-0-	-130	-0-	44	1	1562	2	Y	-0-			4
*11		1500 X	1170	-0-	-330	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-			4
*12		1550 X	1022	-0-	-528	-0-	65	1	957	2	Y	-0-			4
01		1612 X	1074	-0-	-538	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244				
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
*05	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	170 1	2856 2	Y	-0-			48
*06	3180 X	2682	-0-	-498	-0-	143 1	2539 2	Y	-0-			48
*07	3131 X	2794	-0-	-337	-0-	176 1	2618 2	Y	-0-			48
*08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	142 1	2460 2	Y	-0-			48
*09	2970 X	2441	-0-	-529	-0-	61 1	2380 2	Y	-0-			48
*10	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	75 1	2632 2	Y	1	1 8		48
						1 9						
*11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	142 1	2310 2	Y	-0-			48
*12	2790 X	1859	-0-	-931	-0-	118 1	1739 2	Y	2	2 8		48
						2 9						
01	2697 X	2323	-0-	-374	-0-	133 1	2190 2	Y	-0-			48
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610				
*05	2356 N	2110	-0-	-246	-0-	119 1	1991 2	Y	-0-			13
*06	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	105 1	1856 2	Y	-0-			13
*07	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	136 1	2030 2	Y	-0-			13
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	117 1	2022 2	Y	-0-	13 1		-0-
*09	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	48 1	1849 2	Y	-0-			-0-
*10	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	53 1	1873 2	Y	-0-			-0-
*11	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	111 1	1809 2	Y	-0-			-0-
*12	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	124 1	1823 2	Y	-0-			-0-
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	111 1	1827 2	Y	-0-			-0-
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320				
*05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	331 1	5548 2	Y	-0-			13
*06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	284 1	5025 2	Y	-0-			13
*07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	342 1	5095 2	Y	-0-			13
*08	5890 X	5429	-0-	-461	-0-	296 1	5133 2	Y	-0-			13
*09	5700 X	4792	-0-	-908	-0-	120 1	4672 2	Y	-0-			13
*10	5890 X	5050	-0-	-840	-0-	140 1	4910 2	Y	-0-			13
*11	5310 X	5146	-0-	-164	-0-	297 1	4849 2	Y	-0-			13
*12	5425 X	4878	-0-	-547	-0-	311 1	4567 2	Y	-0-			13
01	5425 X	5070	-0-	-355	-0-	290 1	4780 2	Y	-0-			13
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468				
*05	3100 N	3814	-0-	714	714	215 1	3597 2	Y	2			16
						2 9						
*06	3000 N	3187	-0-	187	901	169 1	3001 2	Y	15			31
						17 9						
*07	3100 N	4972	-0-	1872	2773	313 1	4659 2	Y	-0-			31
*08	8004 X	5231	-0-	-2773	-0-	285 1	4946 2	Y	-0-	26 1		5
*09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	115 1	4479 2	Y	1			6
						1 9						
*10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	134 1	4708 2	Y	-0-			6
*11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	245 1	3993 2	Y	-0-			6
*12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	215 1	3156 2	Y	-0-			6
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	257 1	4240 2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5673 X	5245	-0-	-428	-0-	295 1	8 9	4942 2	Y	7	63
*06	5490 X	4559	-0-	-931	-0-	243 1	2 9	4314 2	Y	2	65
*07	5394 X	5093	-0-	-301	-0-	321 1	1	4772 2	Y	-0-	65
*08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	294 1	66 9	5101 2	Y	60	33
*09	5220 X	4803	-0-	-417	-0-	120 1	1 9	4682 2	Y	1	34
*10	5239 X	5028	-0-	-211	-0-	139 1	1 9	4888 2	Y	1	35
*11	5280 X	3762	-0-	-1518	-0-	217 1	1 9	3544 2	Y	1	36
*12	5456 X	4880	-0-	-576	-0-	311 1	1 9	4569 2	Y	-0-	36
01	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	281 1	1 9	4625 2	Y	-0-	36
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626	
*05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	184 1	1	3088 2	Y	-0-	28
*06	3210 X	2827	-0-	-383	-0-	151 1	1	2676 2	Y	-0-	28
*07	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	194 1	1	2886 2	Y	-0-	28
*08	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	163 1	1	2822 2	Y	-0-	-0-
*09	3210 X	2890	-0-	-320	-0-	72 1	1	2818 2	Y	-0-	-0-
*10	3286 X	3035	-0-	-251	-0-	84 1	1	2951 2	Y	-0-	-0-
*11	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	169 1	1	2759 2	Y	-0-	-0-
*12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	197 1	1	2896 2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	168 1	1	2775 2	Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426	
*05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	164 1	1	2754 2	Y	-0-	8
*06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	161 1	1	2847 2	Y	-0-	8
*07	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	2647 2	Y	1	8
*08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	152 1	1	2631 2	Y	-0-	8
*09	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	66 1	1	2560 2	Y	-0-	8
*10	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	78 1	2 9	2733 2	Y	2	8
*11	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	136 1	1	2226 2	Y	-0-	8
*12	2821 X	2512	-0-	-309	-0-	160 1	1	2352 2	Y	-0-	8
*01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	164 1	1	2703 2	Y	-0-	8
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852	
*05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	409 1	1	4772 2	Y	-0-	1
*06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	395 1	1	4856 2	Y	-0-	1
*07	5425 X	4687	-0-	-738	-0-	408 1	1	4279 2	Y	-0-	1
*08	5673 X	3732	-0-	-1941	-0-	310 1	1	3422 2	Y	-0-	1
*09	5250 X	3970	-0-	-1280	-0-	217 1	1	3753 2	Y	-0-	1
*10	5425 X	4427	-0-	-998	-0-	236 1	1	4191 2	Y	-0-	1
*11	5250 X	4633	-0-	-617	-0-	381 1	1	4252 2	Y	-0-	1
*12	4681 X	4556	-0-	-125	-0-	407 1	1	4149 2	Y	-0-	1
*01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	378 1	1	4170 2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456				
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
*05	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	197	1	3299	2	Y	-0-	12
*06	3540 X	3479	-0-	-61	-0-	186	1	3293	2	Y	-0-	12
*07	3658 X	2472	-0-	-1186	-0-	156	1	2316	2	Y	-0-	12
*08	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	211	1	3663	2	Y	-0-	12
*09	3660 X	3400	-0-	-260	-0-	85	1	3315	2	Y	-0-	12
*10	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	93	1	3253	2	Y	-0-	12
*11	3750 X	3214	-0-	-536	-0-	186	1	3028	2	Y	-0-	12
*12	3875 X	3488	-0-	-387	-0-	222	1	3266	2	Y	-0-	12
01	3875 X	3464	-0-	-411	-0-	198	1	3266	2	Y	-0-	12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188				
*05	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-	8
*06	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	64	1	1131	2	Y	-0-	8
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	-0-	8
*08	1364 X	607	-0-	-757	-0-	33	1	574	2	Y	-0-	8
*09	1320 X	509	-0-	-811	-0-	13	1	496	2	Y	-0-	8
*10	1364 X	444	-0-	-920	-0-	12	1	432	2	Y	-0-	8
*11	1290 X	262	-0-	-1028	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	8
*12	1333 X	257	-0-	-1076	-0-	16	1	241	2	Y	-0-	8
01	620 X	327	-0-	-293	-0-	19	1	308	2	Y	-0-	8

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150				
*05	5983 X	3633	-0-	-2350	-0-	205	1	3428	2	Y	-0-	28
*06	5220 X	3214	-0-	-2006	-0-	172	1	3042	2	Y	-0-	28
*07	4495 X	3268	-0-	-1227	-0-	206	1	3062	2	Y	-0-	28
*08	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	169	1	2940	2	Y	-0-	28
*09	3870 X	3132	-0-	-738	-0-	79	1	3053	2	Y	-0-	28
*10	3627 X	2363	-0-	-1264	-0-	65	1	2298	2	Y	-0-	28
*11	3210 X	2862	-0-	-348	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-	28
*12	3255 X	2723	-0-	-532	-0-	174	1	2549	2	Y	-0-	28
01	3224 X	3105	-0-	-119	-0-	178	1	2927	2	Y	-0-	28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-	1
*06	2130 N	1980	-0-	-150	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-	1
*07	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-	1
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	Y	-0-	1
*09	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-	1
*10	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-	1
*11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-	1
*12	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-	1
01	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
*05	2821 X	1081	-0-	-1740	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-	1
*06	2730 X	831	-0-	-1899	-0-	44	1	787	2	Y	-0-	1
*07	2821 X	819	-0-	-2002	-0-	52	1	767	2	Y	-0-	1
*08	1550 X	823	-0-	-727	-0-	45	1	778	2	Y	-0-	1
*09	1050 X	878	-0-	-172	-0-	22	1	856	2	Y	-0-	1
*10	1085 X	822	-0-	-263	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	1
*11	840 X	754	-0-	-86	-0-	44	1	710	2	Y	-0-	1
*12	899 X	764	-0-	-135	-0-	49	1	715	2	Y	-0-	1
01	899 X	743	-0-	-156	-0-	43	1	700	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BERRY OIL COMP.				068157									
SIMS, ALTON				WELL #: 15	RRCID -> 235839	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11304	- 12736				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*05	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	172 1	2885 2	Y	4		20		
*06	3240 X	2357	-0-	-883	-0-	125 1	2213 2	Y	17		37		
*07	3255 X	2652	-0-	-603	-0-	167 1	2485 2	Y	-0-		37		
*08	3193 X	2545	-0-	-648	-0-	139 1	2405 2	Y	1	32 1	6		
*09	3090 X	1983	-0-	-1107	-0-	50 1	1932 2	Y	1		7		
*10	3069 X	2037	-0-	-1032	-0-	56 1	1981 2	Y	-0-		7		
*11	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	146 1	2389 2	Y	-0-		7		
*12	2666 X	2646	-0-	-20	-0-	169 1	2477 2	Y	-0-		7		
*01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	153 1	2514 2	Y	-0-		7		

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 237730	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12408	- 12687				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	310 1	5196 2	Y	-0-		19		
*06	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	266 1	4707 2	Y	-0-		19		
*07	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	322 1	4787 2	Y	-0-		19		
*08	5890 X	4814	-0-	-1076	-0-	262 1	4552 2	Y	-0-		19		
*09	5700 X	4636	-0-	-1064	-0-	116 1	4520 2	Y	-0-		19		
*10	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	138 1	4856 2	Y	-0-		19		
*11	4980 X	4932	-0-	-48	-0-	285 1	4647 2	Y	-0-		19		
*12	5115 X	5059	-0-	-56	-0-	323 1	4736 2	Y	-0-		19		
01	4991 X	4734	-0-	-257	-0-	271 1	4463 2	Y	-0-		19		

DOSS GU				WELL #: 19	RRCID -> 237731	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11186	- 13100				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*05	2077 X	1674	-0-	-403	-0-	94 1	1580 2	Y	-0-		7		
*06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	109 1	1923 2	Y	-0-		7		
*07	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	103 1	1529 2	Y	-0-		7		
*08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	101 1	1746 2	Y	-0-		7		
*09	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	47 1	1812 2	Y	-0-		7		
*10	2108 X	1563	-0-	-545	-0-	43 1	1520 2	Y	-0-		7		
*11	2040 X	1780	-0-	-260	-0-	103 1	1677 2	Y	-0-		7		
*12	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	89 1	1314 2	Y	-0-		7		
01	1922 X	1912	-0-	-10	-0-	109 1	1803 2	Y	-0-		7		

DOSS GU				WELL #: 18	RRCID -> 237733	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11341	- 11558				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	231 1	3876 2	Y	-0-		7		
*06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	247 1	4378 2	Y	-0-		7		
*07	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	361 1	5365 2	Y	-0-		7		
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	291 1	5057 2	Y	-0-		7		
*09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	122 1	4740 2	Y	-0-		7		
*10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	140 1	4912 2	Y	-0-		7		
*11	4710 X	4628	-0-	-82	-0-	267 1	4361 2	Y	-0-		7		
*12	4867 X	4768	-0-	-99	-0-	304 1	4464 2	Y	-0-		7		
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	267 1	4400 2	Y	-0-		7		

RICKARD GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 240297	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 13203	PERF.11396	- 11638				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	291 1	4880 2	Y	-0-		2		
*06	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	232 1	4116 2	Y	-0-		2		
*07	4867 X	4145	-0-	-722	-0-	261 1	3884 2	Y	-0-		2		
*08	5053 X	4778	-0-	-275	-0-	260 1	4518 2	Y	-0-		2		
*09	4890 X	4063	-0-	-827	-0-	102 1	3961 2	Y	-0-		2		
*10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	140 1	4922 2	Y	-0-		2		
*11	4620 X	3540	-0-	-1080	-0-	204 1	3336 2	Y	-0-		2		
*12	4774 X	3519	-0-	-1255	-0-	224 1	3295 2	Y	-0-		2		
01	5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	216 1	3561 2	Y	-0-		2		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.			//CONT.// 068157										
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 240375			COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	-0-	11
*06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	Y	-0-	11
*07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-	11
*08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	2	Y	-0-	11
*09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	Y	-0-	11
*10		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	61	1	2154	2	Y	-0-	11
*11		2010 N	1955	-0-	-55	-0-	113	1	1842	2	Y	-0-	11
*12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1992	2	Y	-0-	11
01		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-	11

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 240377			COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
*05		3534 X	3142	-0-	-392	-0-	177	1	2965	2	Y	-0-	12
*06		3420 X	3049	-0-	-371	-0-	163	1	2886	2	Y	-0-	12
*07		3534 X	3323	-0-	-211	-0-	209	1	3114	2	Y	-0-	12
*08		3534 X	3079	-0-	-455	-0-	168	1	2911	2	Y	-0-	12
*09		3390 X	2796	-0-	-594	-0-	70	1	2726	2	Y	-0-	12
*10		3317 X	3287	-0-	-30	-0-	91	1	3196	2	Y	-0-	12
*11		3210 X	2432	-0-	-778	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-	12
*12		3317 X	3191	-0-	-126	-0-	203	1	2988	2	Y	-0-	12
01		3286 X	2858	-0-	-428	-0-	164	1	2693	2	Y	1	5
							1	9					

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 240380			COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
*05		4278 X	4260	-0-	-18	-0-	240	1	4020	2	Y	-0-	31
*06		4080 X	3954	-0-	-126	-0-	211	1	3743	2	Y	-0-	31
*07		4340 X	3978	-0-	-362	-0-	250	1	3728	2	Y	-0-	31
*08		4619 X	3994	-0-	-625	-0-	218	1	3776	2	Y	-0-	31
*09		4470 X	3676	-0-	-794	-0-	92	1	3584	2	Y	-0-	31
*10		4247 X	3874	-0-	-373	-0-	107	1	3767	2	Y	-0-	31
*11		3960 X	3566	-0-	-394	-0-	206	1	3360	2	Y	-0-	31
*12		3999 X	3723	-0-	-276	-0-	237	1	3486	2	Y	-0-	31
01		3999 X	3518	-0-	-481	-0-	201	1	3317	2	Y	-0-	31

RICKARD GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 241392			COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
*05		2697 N	2676	-0-	-21	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-	26
*06		2610 N	2488	-0-	-122	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-	26
*07		2666 N	2609	-0-	-57	-0-	164	1	2444	2	Y	1	26
							1	9				1	8
*08		2697 X	1923	-0-	-774	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-	26
*09		2580 X	1865	-0-	-715	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-	26
*10		2666 X	1863	-0-	-803	-0-	52	1	1809	2	Y	2	26
							2	9				2	8
*11		2520 X	1789	-0-	-731	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-	26
*12		2604 X	2457	-0-	-147	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-	26
*01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	116	1	1916	2	Y	-0-	26

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 241538			COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
*05		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	400	1	6703	2	Y	-0-	28
*06		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	397	1	7030	2	Y	-0-	28
*07		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	396	1	5887	2	Y	-0-	28
*08		7099 X	6456	-0-	-643	-0-	352	1	6104	2	Y	-0-	28
*09		7440 X	5890	-0-	-1550	-0-	148	1	5742	2	Y	-0-	28
*10		7688 X	7298	-0-	-390	-0-	202	1	7096	2	Y	-0-	28
*11		7440 X	6114	-0-	-1326	-0-	353	1	5761	2	Y	-0-	28
*12		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	6205	2	Y	-0-	28
01		7285 X	6352	-0-	-933	-0-	364	1	5988	2	Y	-0-	28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BERRY OIL COMP.		//CONT.//		068157											
SIMS, ALTON		WELL #:		11	RRCID -> 241543		COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11278 - 12956			
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
*05	4991 X	4317	-0-	-674	-0-		243	1	4074	2	Y	-0-	2		
*06	4860 X	4216	-0-	-644	-0-		225	1	3991	2	Y	-0-	2		
*07	5022 X	5002	-0-	-20	-0-		315	1	4687	2	Y	-0-	2		
*08	5022 X	4477	-0-	-545	-0-		244	1	4233	2	Y	-0-	2		
*09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-		101	1	3925	2	Y	-0-	2		
*10	4991 X	4385	-0-	-606	-0-		121	1	4264	2	Y	-0-	2		
*11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-		282	1	4594	2	Y	-0-	2		
*12	4991 X	3904	-0-	-1087	-0-		249	1	3655	2	Y	-0-	2		
*01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		277	1	4564	2	Y	-0-	2		

SIMS, ALTON		WELL #:		20	RRCID -> 241544		COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11138 - 12760			
*05	4123 X	3364	-0-	-759	-0-		189	1	3175	2	Y	-0-	8		
*06	3870 X	3013	-0-	-857	-0-		161	1	2852	2	Y	-0-	8		
*07	3999 X	3086	-0-	-913	-0-		194	1	2892	2	Y	-0-	8		
*08	3720 X	2316	-0-	-1404	-0-		126	1	2190	2	Y	-0-	8		
*09	3270 X	2837	-0-	-433	-0-		71	1	2766	2	Y	-0-	8		
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		94	1	3308	2	Y	-0-	8		
*11	3000 X	2619	-0-	-381	-0-		151	1	2468	2	Y	-0-	8		
*12	3100 X	3086	-0-	-14	-0-		197	1	2889	2	Y	-0-	8		
01	3410 X	2564	-0-	-846	-0-		147	1	2417	2	Y	-0-	8		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 241636		COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11140 - 12816			
*05	3100 N	3527	-0-	427	-0-		427	1	3328	2	Y	-0-	15		
*06	3000 N	3292	-0-	292	-0-		719	1	3116	2	Y	-0-	15		
*07	3100 N	2517	-0-	-583	-0-		136	1	2359	2	Y	-0-	15		
*08	3534 X	2556	-0-	-978	-0-		139	1	2417	2	Y	-0-	15		
*09	3420 X	2600	-0-	-820	-0-		65	1	2535	2	Y	-0-	15		
*10	3534 X	2402	-0-	-1132	-0-		67	1	2335	2	Y	-0-	15		
*11	3300 X	2462	-0-	-838	-0-		142	1	2320	2	Y	-0-	15		
*12	2697 X	1917	-0-	-780	-0-		122	1	1795	2	Y	-0-	15		
01	2697 X	2394	-0-	-303	-0-		137	1	2257	2	Y	-0-	15		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 241640		COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11018 - 13292			
*05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		256	1	4285	2	Y	-0-	2		
*06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		208	1	3685	2	Y	-0-	2		
*07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		255	1	3800	2	Y	-0-	2		
*08	4743 X	3575	-0-	-1168	-0-		195	1	3380	2	Y	-0-	2		
*09	4590 X	3697	-0-	-893	-0-		93	1	3604	2	Y	-0-	2		
*10	4526 X	3713	-0-	-813	-0-		103	1	3610	2	Y	-0-	2		
*11	3930 X	3393	-0-	-537	-0-		196	1	3197	2	Y	-0-	2		
*12	4061 X	3395	-0-	-666	-0-		216	1	3179	2	Y	-0-	2		
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		240	1	3947	2	Y	-0-	2		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*05	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	237	1	3977	2	Y	-0-			19
*06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	204	1	3621	2	Y	-0-			19
*07	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	257	1	3829	2	Y	-0-			19
*08	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	202	1	3513	2	Y	-0-			19
*09	4200	X	2398	-0-	-1802	-0-	60	1	2338	2	Y	-0-	11	1	8
*10	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	113	1	3967	2	Y	-0-			8
*11	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	216	1	3531	2	Y	-0-			8
*12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	279	1	4089	2	Y	-0-			8
01	4092	X	2478	-0-	-1614	-0-	142	1	2335	2	Y	1			9
							1	9							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693							
*05	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-			18
*06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-			18
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	-0-			18
*08	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-			18
*09	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	49	1	1897	2	Y	-0-	16	1	2
*10	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	62	1	2170	2	Y	-0-			2
*11	2280	X	1831	-0-	-449	-0-	106	1	1725	2	Y	-0-			2
*12	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	132	1	1941	2	Y	-0-			2
01	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	109	1	1798	2	Y	-0-			2
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960							
*05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-			9
*06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	306	1	3290	2	Y	-0-			9
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	371	1	3663	2	Y	-0-			9
*08	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	311	1	3226	2	Y	-0-			9
*09	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	208	1	3396	2	Y	-0-			9
*10	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	227	1	3601	2	Y	-0-			9
*11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	322	1	3287	2	Y	-0-			9
*12	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	332	1	3051	2	Y	-0-			9
*01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	341	1	3624	2	Y	-0-			9
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986							
*05	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	329	1	5517	2	Y	-0-			2
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-			2
*07	5890	X	4963	-0-	-927	-0-	312	1	4651	2	Y	-0-			2
*08	5890	X	4533	-0-	-1357	-0-	247	1	4286	2	Y	-0-			2
*09	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	126	1	4884	2	Y	-0-			2
*10	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	147	1	5164	2	Y	-0-			2
*11	5460	X	4366	-0-	-1094	-0-	252	1	4114	2	Y	-0-			2
*12	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	310	1	4549	2	Y	-0-			2
01	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	284	1	4684	2	Y	-0-			2
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096							
*05	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-			7
*06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-			7
*07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-			7
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-			7
*09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	28	1	1093	2	Y	-0-			7
*10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	28	1	994	2	Y	-0-			7
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-			7
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1158	2	Y	-0-			7
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	95	1	1556	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
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
*05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119 1	2001 2	Y	-0-	16
*06	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	94 1	1666 2	Y	-0-	16
*07	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	110 1	1644 2	Y	-0-	16
*08	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	95 1	1642 2	Y	16 1	-0-
*09	2100 X	1633	-0-	-467	-0-	41 1	1592 2	Y	-0-	-0-
*10	2108 X	1415	-0-	-693	-0-	39 1	1376 2	Y	-0-	-0-
*11	1770 X	1637	-0-	-133	-0-	95 1	1542 2	Y	-0-	-0-
*12	1767 X	1629	-0-	-138	-0-	104 1	1525 2	Y	-0-	-0-
*01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	122 1	2007 2	Y	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852		
*05	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	180 1	3015 2	Y	-0-	1
*06	3390 X	2831	-0-	-559	-0-	151 1	2680 2	Y	-0-	1
*07	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	128 1	1902 2	Y	-0-	1
*08	3348 X	1995	-0-	-1353	-0-	109 1	1886 2	Y	-0-	1
*09	3090 X	1889	-0-	-1201	-0-	47 1	1842 2	Y	-0-	1
*10	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	53 1	1875 2	Y	-0-	1
*11	2820 X	1850	-0-	-970	-0-	107 1	1743 2	Y	-0-	1
*12	2015 X	1866	-0-	-149	-0-	119 1	1747 2	Y	-0-	1
01	1984 X	1789	-0-	-195	-0-	102 1	1687 2	Y	-0-	1
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
*05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	181 1	3035 2	Y	-0-	13
*06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	173 1	3061 2	Y	-0-	13
*07	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	189 1	2817 2	Y	-0-	13
*08	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	181 1	3146 2	Y	-0-	13
*09	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	80 1	3123 2	Y	-0-	13
*10	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	90 1	3143 2	Y	-0-	13
*11	3240 X	1755	-0-	-1485	-0-	101 1	1654 2	Y	-0-	13
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	225 1	3303 2	Y	-0-	13
*01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	191 1	3140 2	Y	-0-	13
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
*05	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	209 1	3505 2	Y	-0-	30
*06	3900 X	3153	-0-	-747	-0-	168 1	2985 2	Y	-0-	30
*07	4030 X	3248	-0-	-782	-0-	204 1	3041 2	Y	3 3 8	30
*08	3968 X	2938	-0-	-1030	-0-	160 1	2778 2	Y	-0-	30
*09	3750 X	2586	-0-	-1164	-0-	65 1	2521 2	Y	-0-	30
*10	3720 X	2524	-0-	-1196	-0-	70 1	2451 2	Y	3 3 8	30
*11	3150 X	2298	-0-	-852	-0-	133 1	2165 2	Y	-0-	30
*12	3255 X	2265	-0-	-990	-0-	144 1	2121 2	Y	-0-	30
01	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	126 1	2072 2	Y	-0-	30
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
*05	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	150 1	2510 2	Y	-0-	4
*06	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	136 1	2412 2	Y	-0-	4
*07	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	161 1	2403 2	Y	-0-	4
*08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	140 1	2421 2	Y	-0-	4
*09	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	62 1	2409 2	Y	-0-	4
*10	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	72 1	2519 2	Y	-0-	4
*11	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	135 1	2198 2	Y	-0-	4
*12	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	164 1	2404 2	Y	-0-	4
01	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	144 1	2371 2	Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157												
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716					
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	-0-			1
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	2	Y	-0-			1
*07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-			1
*08	2077 X	1567	-0-	-510	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-			1
*09	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	44	1	1695	2	Y	-0-			1
*10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	-0-			1
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	138	1	2257	2	Y	-0-			1
*12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-			1
01	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	116	1	1909	2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996					
*05	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	192	1	3215	2	Y	-0-			12
*06	3780 X	3500	-0-	-280	-0-	187	1	3313	2	Y	-0-			12
*07	3906 X	2867	-0-	-1039	-0-	180	1	2686	2	Y	1	1	8	12
						1	9							
*08	3658 X	2848	-0-	-810	-0-	155	1	2693	2	Y	-0-			12
*09	3510 X	2664	-0-	-846	-0-	67	1	2597	2	Y	-0-			12
*10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	104	1	3667	2	Y	1	1	8	12
						1	9							
*11	3510 X	2752	-0-	-758	-0-	159	1	2593	2	Y	-0-			12
*12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	212	1	3112	2	Y	-0-			12
01	3658 X	3173	-0-	-485	-0-	182	1	2991	2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930					
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-			13
*06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	2	Y	-0-			13
*07	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-			13
*08	2449 X	1972	-0-	-477	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-			13
*09	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	56	1	2181	2	Y	-0-			13
*10	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	52	1	1821	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
*11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	139	1	2273	2	Y	-0-			13
*12	2325 X	1555	-0-	-770	-0-	99	1	1456	2	Y	-0-			13
01	2325 X	2062	-0-	-263	-0-	118	1	1944	2	Y	-0-			13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978					
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-			4
*06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-			4
*07	1147 N	860	-0-	-287	-0-	54	1	806	2	Y	-0-			4
*08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-			4
*09	1260 X	852	-0-	-408	-0-	21	1	831	2	Y	-0-			4
*10	1302 X	943	-0-	-359	-0-	26	1	917	2	Y	-0-			4
*11	1260 X	1042	-0-	-218	-0-	60	1	982	2	Y	-0-			4
*12	1302 X	869	-0-	-433	-0-	55	1	814	2	Y	-0-			4
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	61	1	1008	2	Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539					
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-			6
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-			6
*07	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	91	1	1348	2	Y	-0-			6
*08	2015 X	1428	-0-	-587	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-			6
*09	1950 X	1366	-0-	-584	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-			6
*10	2015 X	1072	-0-	-943	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-			6
*11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	2	Y	-0-			6
*12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	Y	-0-			6
01	1426 X	946	-0-	-480	-0-	54	1	892	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724		
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
*05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	174 1	2924 2	N	-0-	14
*06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	162 1	2862 2	N	-0-	14
*07	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	171 1	2543 2	N	-0-	14
*08	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	168 1	2925 2	N	-0-	14 1
*09	3030 X	2107	-0-	-923	-0-	53 1	2054 2	N	-0-	-0-
*10	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	80 1	2805 2	N	-0-	-0-
*11	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	161 1	2632 2	N	-0-	-0-
*12	3100 X	2603	-0-	-497	-0-	166 1	2437 2	N	-0-	-0-
01	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	137 1	2263 2	N	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906		
*05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	174 1	2910 2	Y	-0-	1
*06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	108 1	1922 2	Y	-0-	1
*07	1178 X	701	-0-	-477	-0-	44 1	657 2	Y	-0-	1
*08	3937 X	1687	-0-	-2250	-0-	92 1	1595 2	Y	-0-	1
*09	3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	66 1	2563 2	Y	-0-	1
*10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	88 1	3099 2	Y	-0-	1
*11	2040 X	1772	-0-	-268	-0-	102 1	1670 2	Y	-0-	1
*12	2728 X	1550	-0-	-1178	-0-	99 1	1451 2	Y	-0-	1
01	3193 X	1546	-0-	-1647	-0-	89 1	1457 2	Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786		
*05	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	160 1	2673 2	Y	-0-	42
*06	3030 X	2792	-0-	-238	-0-	149 1	2643 2	Y	-0-	42
*07	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	195 1	2907 2	Y	-0-	42
*08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	192 1	3332 2	Y	-0-	42
*09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	71 1	2766 2	Y	2	19 1
						2 9				
*10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	103 1	3624 2	Y	3	28
						3 9				
*11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	195 1	3179 2	Y	4	32
						4 9				
*12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	263 1	3859 2	Y	-0-	32
*01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	209 1	3436 2	Y	1	33
						1 9				

SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390		
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	99 1	1661 2	Y	-0-	5
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78 1	1390 2	Y	-0-	5
*07	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	81 1	1213 2	Y	-0-	5
*08	1767 X	1399	-0-	-368	-0-	76 1	1323 2	Y	-0-	5
*09	1710 X	1457	-0-	-253	-0-	37 1	1420 2	Y	-0-	5
*10	1767 X	1335	-0-	-432	-0-	37 1	1298 2	Y	-0-	5
*11	1470 X	1349	-0-	-121	-0-	78 1	1271 2	Y	-0-	5
*12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2	Y	-0-	5
01	1519 X	1403	-0-	-116	-0-	80 1	1323 2	Y	-0-	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830				
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
*05	4340 X	2079	-0-	-2261	-0-	117 1	1962 2	Y	-0-			3
*06	4200 X	3622	-0-	-578	-0-	193 1	3426 2	Y	3			6
						3 9						
*07	4340 X	2736	-0-	-1604	-0-	172 1	2564 2	Y	-0-			6
*08	3503 X	2580	-0-	-923	-0-	141 1	2439 2	Y	-0-	5 1		1
*09	3630 X	2860	-0-	-770	-0-	72 1	2788 2	Y	-0-			1
*10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	113 1	3960 2	Y	-0-			1
*11	3630 X	2834	-0-	-796	-0-	164 1	2670 2	Y	-0-			1
*12	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	186 1	2727 2	Y	-0-			1
01	4061 X	3162	-0-	-899	-0-	181 1	2981 2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952				
*05	2945 X	1996	-0-	-949	-0-	112 1	1884 2	Y	-0-			1
*06	2760 N	1934	-0-	-826	-0-	103 1	1831 2	Y	-0-			1
*07	2666 N	1751	-0-	-915	-0-	110 1	1641 2	Y	-0-			1
*08	2852 X	1721	-0-	-1131	-0-	94 1	1627 2	Y	-0-			1
*09	2580 X	1539	-0-	-1041	-0-	39 1	1500 2	Y	-0-			1
*10	1984 X	1385	-0-	-599	-0-	38 1	1347 2	Y	-0-			1
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	147 1	2392 2	Y	-0-			1
*12	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	143 1	2098 2	Y	-0-			1
*01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	100 1	1645 2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452				
*05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	103 1	1726 2	Y	-0-			1
*06	1740 X	1313	-0-	-427	-0-	70 1	1243 2	Y	-0-			1
*07	1798 X	1193	-0-	-605	-0-	75 1	1118 2	Y	-0-			1
*08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	183 1	3179 2	Y	-0-			1
*09	1770 X	1592	-0-	-178	-0-	40 1	1552 2	Y	-0-			1
*10	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	41 1	1422 2	Y	-0-			1
*11	3120 X	1304	-0-	-1816	-0-	75 1	1229 2	Y	-0-			1
*12	3224 X	1281	-0-	-1943	-0-	82 1	1199 2	Y	-0-			1
01	3224 X	1655	-0-	-1569	-0-	95 1	1560 2	Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403				
*05	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	153 1	2563 2	Y	-0-	1 1		3
*06	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	88 1	1550 2	Y	-0-			3
*07	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	164 1	2441 2	Y	-0-			3
*08	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	150 1	2600 2	Y	-0-			3
*09	3300 X	2419	-0-	-881	-0-	61 1	2358 2	Y	-0-			3
*10	2728 X	2258	-0-	-470	-0-	63 1	2195 2	Y	-0-			3
*11	2670 X	1526	-0-	-1144	-0-	88 1	1438 2	Y	-0-			3
*12	2759 X	1841	-0-	-918	-0-	117 1	1724 2	Y	-0-			3
01	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	135 1	2217 2	Y	-0-			3

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437				
*05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	74 1	1240 2	Y	-0-			11
*06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	58 1	1027 2	Y	-0-			11
*07	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	82 1	1216 2	Y	-0-			11
*08	1364 X	991	-0-	-373	-0-	54 1	937 2	Y	-0-			11
*09	1320 X	1161	-0-	-159	-0-	29 1	1132 2	Y	-0-			11
*10	1302 X	1182	-0-	-120	-0-	33 1	1149 2	Y	-0-			11
*11	1260 X	1029	-0-	-231	-0-	59 1	970 2	Y	-0-			11
*12	1302 X	986	-0-	-316	-0-	63 1	923 2	Y	-0-			11
*01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	73 1	1206 2	Y	-0-			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157													
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450													
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

*05		1085 N	692	-0-	-393	-0-	39 1	647 2	Y	5			59
							6 9						
*06		960 N	761	-0-	-199	-0-	40 1	708 2	Y	12			71
							13 9						
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	76 1	1136 2	Y	3			74
							3 9						
*08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	63 1	1102 2	Y	119	146 1		47
							131 9						
*09		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	30 1	1154 2	Y	-0-			47
*10		1209 X	1053	-0-	-156	-0-	29 1	1024 2	Y	-0-			47
*11		1260 X	1127	-0-	-133	-0-	65 1	1062 2	Y	-0-			47
*12		1302 X	948	-0-	-354	-0-	60 1	888 2	Y	-0-			47
01		1302 X	956	-0-	-346	-0-	55 1	901 2	Y	-0-			46

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764													
*05		2821 N	2137	-0-	-684	-0-	120 1	2016 2	Y	1			14
							1 9						
*06		2520 N	2165	-0-	-355	-0-	116 1	2048 2	Y	1			15
							1 9						
*07		2697 N	2337	-0-	-360	-0-	147 1	2190 2	Y	-0-			15
*08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	123 1	2143 2	Y	11	19 1		7
							12 9						
*09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	57 1	2209 2	Y	-0-			7
*10		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	63 1	2209 2	Y	-0-			7
*11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	163 1	2656 2	Y	-0-			7
*12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	167 1	2445 2	Y	-0-			7
01		2263 N	2138	-0-	-125	-0-	122 1	2016 2	Y	-0-			7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473													
*05		2480 N	2440	-0-	-40	-0-	137 1	2303 2	Y	-0-			1
*06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	116 1	2060 2	Y	-0-			1
*07		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	152 1	2256 2	Y	-0-			1
*08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	147 1	2550 2	Y	-0-			1
*09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	62 1	2425 2	Y	-0-			1
*10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	69 1	2422 2	Y	-0-			1
*11		2610 N	2226	-0-	-384	-0-	129 1	2097 2	Y	-0-			1
*12		2573 N	2357	-0-	-216	-0-	150 1	2207 2	Y	-0-			1
01		2480 N	1941	-0-	-539	-0-	111 1	1830 2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236													
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	-0-			1
*06		660 N	587	-0-	-73	-0-	31 1	556 2	Y	-0-			1
*07		744 N	254	-0-	-490	-0-	16 1	238 2	Y	-0-			1
*08		558 N	299	-0-	-259	-0-	16 1	283 2	Y	-0-			1
*09		600 N	597	-0-	-3	-0-	15 1	582 2	Y	-0-			1
*10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	11 1	376 2	Y	-0-			1
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1	563 2	Y	-0-			1
*12		620 N	511	-0-	-109	-0-	33 1	478 2	Y	-0-			1
*01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	67 1	1102 2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157														
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
*05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		217	1	3639	2	Y	-0-	55
*06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		186	1	3300	2	Y	1	56
								1	9					
*07		3782 X	3602	-0-	-180	-0-		227	1	3373	2	Y	2	58
								2	9					
*08		3844 X	3558	-0-	-286	-0-		194	1	3362	2	Y	2	60
								2	9					
*09		3720 X	2888	-0-	-832	-0-		72	1	2816	2	Y	-0-	60
*10		3844 X	2409	-0-	-1435	-0-		67	1	2342	2	Y	-0-	60
*11		3480 X	2195	-0-	-1285	-0-		127	1	2068	2	Y	-0-	60
*12		3596 X	2391	-0-	-1205	-0-		152	1	2238	2	Y	1	61
								1	9					
01		3565 X	2526	-0-	-1039	-0-		145	1	2381	2	Y	-0-	61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
*05		1612 N	1387	-0-	-225	-0-		78	1	1309	2	Y	-0-	1
*06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		99	1	1753	2	Y	-0-	1
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		130	1	1934	2	Y	-0-	1
*08		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		131	1	2267	2	Y	-0-	1
*09		1860 X	1680	-0-	-180	-0-		42	1	1638	2	Y	-0-	1
*10		2077 X	2028	-0-	-49	-0-		56	1	1972	2	Y	-0-	1
*11		2310 X	1357	-0-	-953	-0-		78	1	1279	2	Y	-0-	1
*12		2387 X	1049	-0-	-1338	-0-		67	1	982	2	Y	-0-	1
01		2387 X	1058	-0-	-1329	-0-		61	1	997	2	Y	-0-	1

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
*05		5611 X	4371	-0-	-1240	-0-		246	1	4125	2	Y	-0-	3
*06		5430 X	4056	-0-	-1374	-0-		217	1	3836	2	Y	3	6
								3	9					
*07		5859 X	4066	-0-	-1793	-0-		256	1	3810	2	Y	-0-	6
*08		5859 X	3926	-0-	-1933	-0-		214	1	3712	2	Y	-0-	1
*09		5670 X	3743	-0-	-1927	-0-		94	1	3649	2	Y	-0-	1
*10		4371 X	3644	-0-	-727	-0-		101	1	3543	2	Y	-0-	1
*11		4050 X	3552	-0-	-498	-0-		205	1	3347	2	Y	-0-	1
*12		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		438	1	6424	2	Y	-0-	1
*01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		286	1	4702	2	Y	-0-	1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
*05		1302 N	1201	-0-	-101	-0-		68	1	1133	2	Y	-0-	6
*06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		74	1	1313	2	Y	-0-	6
*07		1457 N	1443	-0-	-14	-0-		91	1	1352	2	Y	-0-	6
*08		1457 X	1245	-0-	-212	-0-		68	1	1177	2	Y	-0-	6
*09		1410 X	1332	-0-	-78	-0-		33	1	1299	2	Y	-0-	6
*10		1457 X	1250	-0-	-207	-0-		35	1	1215	2	Y	-0-	6
*11		1410 X	1368	-0-	-42	-0-		79	1	1289	2	Y	-0-	6
*12		1457 X	1379	-0-	-78	-0-		88	1	1291	2	Y	-0-	6
01		1364 X	1291	-0-	-73	-0-		74	1	1217	2	Y	-0-	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4216 X	3574	-0-	-642	-0-	201	1	3371	2	Y	2	7
*06	4080 X	3594	-0-	-486	-0-	192	1	3396	2	Y	5	12
*07	4216 X	3107	-0-	-1109	-0-	196	1	2911	2	Y	-0-	12
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	11 1	2
*09	3600 X	2547	-0-	-1053	-0-	64	1	2483	2	Y	-0-	2
*10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	105	1	3692	2	Y	-0-	2
*11	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	171	1	2785	2	Y	-0-	2
*12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	235	1	3450	2	Y	-0-	2
01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	190	1	3122	2	Y	-0-	2
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
*05	4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	184	1	3089	2	Y	-0-	3
*06	4140 X	2829	-0-	-1311	-0-	151	1	2675	2	Y	3	6
*07	4278 X	3367	-0-	-911	-0-	212	1	3155	2	Y	-0-	6
*08	4216 X	1757	-0-	-2459	-0-	96	1	1661	2	Y	5 1	1
*09	4080 X	1770	-0-	-2310	-0-	44	1	1726	2	Y	-0-	1
*10	3379 X	1730	-0-	-1649	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-	1
*11	3270 X	1636	-0-	-1634	-0-	94	1	1542	2	Y	-0-	1
*12	3379 X	1648	-0-	-1731	-0-	105	1	1543	2	Y	-0-	1
01	1829 X	1108	-0-	-721	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-	1
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
*05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	167	1	2796	2	Y	-0-	3
*06	3120 X	2957	-0-	-163	-0-	158	1	2799	2	Y	-0-	3
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-	3
*08	3193 X	829	-0-	-2364	-0-	45	1	784	2	Y	-0-	3
*09	3090 X	132	-0-	-2958	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	3
*10	3441 X	210	-0-	-3231	-0-	6	1	204	2	Y	-0-	3
*11	3330 X	218	-0-	-3112	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	3
*12	3441 X	352	-0-	-3089	-0-	22	1	330	2	Y	-0-	3
01	837 X	287	-0-	-550	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	3
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550		RRCID -> 182292		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394				
DODGE, MARIE C.		WELL #: 1										
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	33	1	502	2	N	-0-	48
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	48
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-	48
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
SNEED, FAYE B.		WELL #: 1		RRCID -> 189265		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	138
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	138
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	138
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576													
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		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	115 1	2432 2	N	-0-			-0-
09		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	105 1	2604 2	N	-0-			-0-
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	105 1	2590 2	N	-0-			-0-
11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	104 1	2642 2	N	-0-			-0-
12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	103 1	2698 2	N	-0-			-0-
*01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	103 1	2605 2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415													
08		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	100 1	2117 2	N	-0-			-0-
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	94 1	2328 2	N	-0-			-0-
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	93 1	2302 2	N	-0-			-0-
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	92 1	2328 2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2339	-0-	-172	-0-	86 1	2253 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2200	-0-	-187	-0-	84 1	2116 2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694													
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727													
08		2387 X	1149	-0-	-1238	-0-	52 1	1097 2	N	-0-			-0-
09		1890 X	1688	-0-	-202	-0-	66 1	1622 2	N	-0-			-0-
10		1829 X	1585	-0-	-244	-0-	62 1	1523 2	N	-0-			-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	61 1	1543 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1470	-0-	-266	-0-	54 1	1416 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	57 1	1443 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926													
08		2728 N	2297	-0-	-431	-0-	103 1	2194 2	N	-0-			-0-
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	121 1	3000 2	N	-0-			-0-
10		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	112 1	2757 2	N	-0-			-0-
11		2700 X	2424	-0-	-276	-0-	92 1	2332 2	N	-0-			-0-
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	126 1	3308 2	N	-0-			-0-
*01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	111 1	2803 2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746													
08		3534 X	2905	-0-	-629	-0-	131 1	2774 2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3207	-0-	-213	-0-	125 1	3082 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3051	-0-	-483	-0-	119 1	2932 2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3043	-0-	-377	-0-	115 1	2928 2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3258	-0-	-276	-0-	120 1	3138 2	N	-0-			-0-
01		3317 X	3159	-0-	-158	-0-	120 1	3039 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034													
08		3782 X	3111	-0-	-671	-0-	140 1	2971 2	N	-0-			-0-
09		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	151 1	3740 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3547	-0-	-204	-0-	138 1	3409 2	N	-0-			-0-
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	146 1	3713 2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3746	-0-	-284	-0-	137 1	3609 2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3675	-0-	-355	-0-	140 1	3535 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EVERETT				WELL #:	4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540 - 11944
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2728 N	2465	-0-	-263	-0-		111 1	2354 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3035	-0-	35	-35		118 1	2917 2	N	-0-		-0-
10	3018 N	2983	-0-	-35	-0-		116 1	2867 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3035	-0-	35	-35		115 1	2920 2	N	-0-		-0-
12	2965 X	2930	-0-	-35	-0-		107 1	2823 2	N	-0-		-0-
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		106 1	2681 2	N	-0-		-0-

EVERETT				WELL #:	5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212 - 11610
08	3007 N	2836	-0-	-171	-0-		128 1	2708 2	N	-0-		-0-
09	2850 N	2840	-0-	-10	-0-		110 1	2730 2	N	-0-		-0-
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		114 1	2803 2	N	-0-		-0-
11	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		108 1	2736 2	N	-0-		-0-
12	2945 N	2574	-0-	-371	-0-		94 1	2480 2	N	-0-		-0-
01	2914 N	2846	-0-	-68	-0-		108 1	2738 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11611 - 11967
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-		78 1	1644 2	N	-0-		-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		71 1	1756 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-		69 1	1709 2	N	-0-		-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		70 1	1780 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1738	-0-	-153	-0-		64 1	1674 2	N	-0-		-0-
*01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		67 1	1704 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390 - 10666
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-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11820
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		131 1	2770 2	N	-0-		-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		114 1	2809 2	N	-0-		-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		113 1	2797 2	N	-0-		-0-
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		111 1	2825 2	N	-0-		-0-
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		103 1	2707 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2294	-0-	-496	-0-		87 1	2207 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11186 - 11719
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		120 1	2550 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4087	-0-	1087	1087		159 1	3928 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	4931	-0-	1831	2918		192 1	4739 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	4321	-0-	1321	4239		163 1	4158 2	Y	-0-		-0-
12	8466 X	4227	-0-	-4239	-0-		155 1	4072 2	Y	-0-		-0-
*01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		144 1	3644 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653 - 11997
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5890 X	4799	-0-	-1091	-0-	216	1	4583	2	-0-
09		5700 X	4298	-0-	-1402	-0-	167	1	4131	2	-0-
10		6727 X	4901	-0-	-1826	-0-	191	1	4710	2	-0-
11		6510 X	5798	-0-	-712	-0-	219	1	5579	2	-0-
12		6727 X	5217	-0-	-1510	-0-	191	1	5026	2	-0-
01		4898 X	4837	-0-	-61	-0-	184	1	4653	2	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989											
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	238	1	5053	2	-0-
09		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	198	1	4889	2	-0-
10		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	183	1	4519	2	-0-
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	83	1	2112	2	-0-
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	2	-0-
*01		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	205	1	5166	2	-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276											
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	-0-
11		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	49	1	1250	2	-0-
12		1364 N	557	-0-	-807	-0-	20	1	537	2	-0-
*01		3100 N	4433	-0-	1333	-0-	169	1	4264	2	-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909											
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-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056											
08		3565 X	3144	-0-	-421	-0-	141	1	3003	2	-0-
09		3450 X	3402	-0-	-48	-0-	132	1	3270	2	-0-
10		3565 X	3557	-0-	-8	-0-	139	1	3418	2	-0-
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3392	2	-0-
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	132	1	3457	2	-0-
01		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	134	1	3374	2	-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250											
08		2325 N	1809	-0-	-516	-0-	81	1	1728	2	-0-
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	2	-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	78	1	1984	2	-0-
12		2480 N	1663	-0-	-817	-0-	61	1	1602	2	-0-
*01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454											
08		21235 X	20571	-0-	-664	-0-	926	1	19645	2	-0-
09		20550 X	18287	-0-	-2263	-0-	710	1	17577	2	-0-
10		21235 X	17079	-0-	-4156	-0-	666	1	16413	2	-0-
11		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	794	1	20188	2	-0-
12		20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	766	1	20107	2	-0-
01		20584 X	18669	-0-	-1915	-0-	711	1	17958	2	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
08		25141 X	19606	-0-	-5535	-0-	883	1	18723	2	N	-0-
09		22890 X	20609	-0-	-2281	-0-	801	1	19808	2	N	-0-
10		18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	740	1	18242	2	N	-0-
11		18960 X	17875	-0-	-1085	-0-	676	1	17199	2	N	-0-
12		21297 X	17699	-0-	-3598	-0-	649	1	17050	2	N	-0-
01		21297 X	17141	-0-	-4156	-0-	653	1	16488	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
08		14663 X	12431	-0-	-2232	-0-	559	1	11864	2	N	83
							8					
09		14010 X	13611	-0-	-399	-0-	528	1	13072	2	N	93
							11					
10		14167 X	13465	-0-	-702	-0-	525	1	12940	2	N	93
11		12990 X	11647	-0-	-1343	-0-	440	1	11177	2	N	120
							30					
12		14074 X	9801	-0-	-4273	-0-	359	1	9442	2	N	120
01		14074 X	10391	-0-	-3683	-0-	395	1	9985	2	N	130
							11					
							9					

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840												
08		18941 X	17049	-0-	-1892	-0-	767	1	16269	2	N	40
							13					
09		18330 X	15264	-0-	-3066	-0-	592	1	14648	2	N	62
							24					
10		18941 X	16404	-0-	-2537	-0-	640	1	15763	2	N	63
							1					
11		17070 X	15038	-0-	-2032	-0-	568	1	14438	2	N	92
							32					
12		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	627	1	16446	2	N	92
01		17050 X	14492	-0-	-2558	-0-	552	1	13926	2	N	105
							14					
							9					

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210												
08		13671 X	12013	-0-	-1658	-0-	541	1	11472	2	N	-0-
09		13230 X	11672	-0-	-1558	-0-	453	1	11219	2	N	-0-
10		13330 X	11735	-0-	-1595	-0-	457	1	11278	2	N	-0-
11		12480 X	11497	-0-	-983	-0-	435	1	11062	2	N	-0-
12		12555 X	11583	-0-	-972	-0-	425	1	11158	2	N	-0-
01		12059 X	11324	-0-	-735	-0-	431	1	10893	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11H RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100												
08		8618 X	8003	-0-	-615	-0-	360	1	7643	2	Y	-0-
09		8340 X	7596	-0-	-744	-0-	295	1	7301	2	Y	-0-
10		8587 X	7636	-0-	-951	-0-	298	1	7338	2	Y	-0-
11		8250 X	7035	-0-	-1215	-0-	266	1	6769	2	Y	-0-
12		8525 X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	2	Y	-0-
01		7998 X	6266	-0-	-1732	-0-	239	1	6027	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	11304	-	12785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		11098 X	11036	-0-	-62	-0-	497 1	10539 2	Y	-0-			-0-	
09		10860 X	10504	-0-	-356	-0-	408 1	10096 2	Y	-0-			-0-	
10		11222 X	10535	-0-	-687	-0-	411 1	10124 2	Y	-0-			-0-	
11		10860 X	10287	-0-	-573	-0-	389 1	9898 2	Y	-0-			-0-	
12		11222 X	10006	-0-	-1216	-0-	367 1	9633 2	Y	5			5	
01		11036 X	9428	-0-	-1608	-0-	359 1	9069 2	Y	-0-			5	

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11376	-	12730
08		8153 X	6185	-0-	-1968	-0-	278 1	5907 2	N	-0-			-0-	
09		7890 X	6702	-0-	-1188	-0-	260 1	6442 2	N	-0-			-0-	
10		7781 X	5805	-0-	-1976	-0-	226 1	5579 2	N	-0-			-0-	
11		7290 X	4860	-0-	-2430	-0-	184 1	4676 2	N	-0-			-0-	
12		7192 X	5858	-0-	-1334	-0-	215 1	5643 2	N	-0-			-0-	
01		6913 X	6817	-0-	-96	-0-	260 1	6557 2	N	-0-			-0-	

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12180	-	15440
08		22010 X	21130	-0-	-880	-0-	1148 1	19762 2	N	200	193 1		281	
09		21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1042 1	20034 2	N	212	394 1		99	
10		22010 X	21555	-0-	-455	-0-	1069 1	20244 2	N	220	197 1		122	
11		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1035 1	20213 2	N	196	201 1		117	
12		22010 X	20757	-0-	-1253	-0-	990 1	19545 2	N	202	195 1		124	
01		22010 X	19129	-0-	-2881	-0-	952 1	17994 2	N	166	191 1		99	

MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11385	-	12628
08		7750 X	6254	-0-	-1496	-0-	282 1	5972 2	Y	-0-			-0-	
09		7050 X	6330	-0-	-720	-0-	246 1	6084 2	Y	-0-			-0-	
10		6944 X	6405	-0-	-539	-0-	250 1	6155 2	Y	-0-			-0-	
11		6720 X	6287	-0-	-433	-0-	238 1	6049 2	Y	-0-			-0-	
12		6727 X	5924	-0-	-803	-0-	217 1	5707 2	Y	-0-			-0-	
01		6541 X	5807	-0-	-734	-0-	221 1	5586 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		25513 X	24403	-0-	-1110	-0-	1010 1	23362 2	N	28	20 1		18	
09		24690 X	22885	-0-	-1805	-0-	935 1	21922 2	N	25	24 1		19	
10		25513 X	23367	-0-	-2146	-0-	944 1	22356 2	N	61	46 1		34	
11		24690 X	22353	-0-	-2337	-0-	911 1	21417 2	N	23	34 1		23	
12		24800 X	22719	-0-	-2081	-0-	927 1	21738 2	N	49	41 1		31	
01		24397 X	22130	-0-	-2267	-0-	909 1	21167 2	N	49	53 1		27	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720													
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	INC	G-10	7219	-0-	7219	7219	325 1	6891 2	Y	3			53
							3 9						
*09	INC	G-10	7053	-0-	7053	14272	274 1	6779 2	Y	-0-			53
*10	INC	G-10	7165	-0-	7165	21437	279 1	6886 2	Y	-0-			53
*11	28433	X	6996	-0-	-21437	-0-	264 1	6732 2	Y	-0-			53
*12	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	258 1	6769 2	Y	4	40 1		17
							4 9						
01	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	255 1	6449 2	Y	-0-			17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814													
08	7316	X	5760	-0-	-1556	-0-	259 1	5501 2	Y	-0-			-0-
09	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	256 1	6338 2	Y	-0-			-0-
10	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	245 1	6052 2	Y	-0-			-0-
11	6450	X	4330	-0-	-2120	-0-	164 1	4166 2	Y	-0-			-0-
12	6820	X	3808	-0-	-3012	-0-	139 1	3663 2	Y	5			5
							6 9						
01	6820	X	3655	-0-	-3165	-0-	139 1	3516 2	Y	-0-			5

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124													
08	25110	X	24051	-0-	-1059	-0-	1141 1	22868 2	N	38	30 1		24
							42 9						
09	24300	X	22769	-0-	-1531	-0-	1160 1	21565 2	N	40	35 1		29
							44 9						
10	25110	X	22710	-0-	-2400	-0-	940 1	21702 2	N	62	57 1		34
							68 9						
11	24270	X	21246	-0-	-3024	-0-	905 1	20315 2	N	24	34 1		24
							26 9						
12	24397	X	21117	-0-	-3280	-0-	863 1	20200 2	N	49	42 1		31
							54 9						
01	24056	X	20730	-0-	-3326	-0-	866 1	19811 2	N	48	52 1		27
							53 9						

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686													
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	524 1	11572 2	N	-0-			120
09	12780	X	11110	-0-	-1670	-0-	470 1	10640 2	N	-0-			120
10	13144	X	11235	-0-	-1909	-0-	470 1	10765 2	N	-0-			120
11	12480	X	10660	-0-	-1820	-0-	474 1	10186 2	N	-0-			120
12	12524	X	10791	-0-	-1733	-0-	442 1	10349 2	N	-0-			120
01	12090	X	10567	-0-	-1523	-0-	451 1	10116 2	N	-0-			120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022													
08	27776	X	26238	-0-	-1538	-0-	1109 1	25128 2	N	1	1 1		27
							1 9						
09	26880	X	23746	-0-	-3134	-0-	986 1	22760 2	N	-0-			27
10	27776	X	23346	-0-	-4430	-0-	959 1	22387 2	N	-0-			27
11	26880	X	21680	-0-	-5200	-0-	944 1	20736 2	N	-0-			27
12	27776	X	20993	-0-	-6783	-0-	1021 1	19972 2	N	-0-			27
01	26226	X	21724	-0-	-4502	-0-	909 1	20815 2	N	-0-			27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011													TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760 - 14360
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	INC G-10	18454	-0-	18454	18454	763 1	17644 2	Y	43	40 1		28			
09	INC G-10	18029	-0-	18029	36483	47 9	17248 2	Y	42	39 1		31			
10	INC G-10	18483	-0-	18483	54966	46 9	17668 2	Y	64	60 1		35			
11	72397 X	17431	-0-	-54966	-0-	70 9	16696 2	Y	22	35 1		22			
12	19499 X	17682	-0-	-1817	-0-	24 9	16906 2	Y	50	41 1		31			
01	18631 X	17194	-0-	-1437	-0-	55 9	16433 2	Y	51	54 1		28			
						56 9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195													TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH	12098	PERF.11797 - 11911
08	1953 N	1584	-0-	-369	-0-	210 1	1374 2	N	-0-			27					
09	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	227 1	1430 2	N	-0-			27					
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	241 1	1652 2	N	-0-			27					
11	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	185 1	1061 2	N	-0-			27					
12	1705 N	1214	-0-	-491	-0-	213 1	1001 2	N	-0-			27					
01	1891 N	846	-0-	-1045	-0-	182 1	664 2	N	-0-			27					

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001													TOTAL DEPTH	12895	PERF.11288 - 11363
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	341 1	2659 2	N	-0-			-0-			
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	266 1	2641 2	N	-0-			-0-			
10	2883 N	2868	-0-	-15	-0-	251 1	2617 2	N	-0-			-0-			
11	2910 N	2364	-0-	-546	-0-	251 1	2113 2	N	-0-			-0-			
12	3007 N	2788	-0-	-219	-0-	250 1	2538 2	N	-0-			-0-			
01	2883 N	2795	-0-	-88	-0-	287 1	2508 2	N	-0-			-0-			

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520 - 12637
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	134 1	1808 2	N	-0-			-0-			
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	134 1	2178 2	N	-0-			-0-			
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	142 1	2742 2	N	-0-			-0-			
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	116 1	1926 2	N	-0-			-0-			
12	2387 N	1967	-0-	-420	-0-	99 1	1868 2	N	-0-			-0-			
01	2759 N	1840	-0-	-919	-0-	101 1	1739 2	N	-0-			-0-			

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH	12835	PERF.11541 - 12683
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	397 1	5345 2	N	1	1 8		-0-			
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1 9	5241 2	N	-0-			-0-			
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	324 1	5199 2	N	-0-			-0-			
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	269 1	4222 2	N	-0-			-0-			
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	255 1	6164 2	N	1	1 8		-0-			
*01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	326 1	5814 2	N	-0-			-0-			
						1 9									

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	N	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	3032	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	160	1	3088	2	N	-0-			-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	191	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	226	1	4266	2	N	-0-			-0-
*01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	222	1	3818	2	N	-0-			-0-

 TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	372	1	2426	2	N	-0-			84
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	354	1	2229	2	N	-0-			84
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	334	1	2291	2	N	-0-			84
11	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	373	1	2146	2	N	-0-			84
12	2666 N	2488	-0-	-178	-0-	436	1	2052	2	N	-0-			84
01	2635 N	2186	-0-	-449	-0-	471	1	1715	2	N	-0-			84

 BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

08	1922 X	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	2	N	-0-			-0-
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	492	1	4883	2	N	-0-			-0-
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	513	1	5344	2	N	-0-			-0-
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	466	1	3921	2	N	-0-			-0-
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	485	1	4932	2	N	-0-			-0-
*01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	400	1	3503	2	N	-0-			-0-

 SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

08	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	N	-0-			-0-
11	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-			-0-
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2442	2	N	-0-			-0-
*01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	-0-			-0-

 GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	-0-			-0-
09	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

 TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

08	7099 X	7064	-0-	-35	-0-	488	1	6576	2	N	-0-			-0-
09	6990 X	6793	-0-	-197	-0-	395	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	7052	-0-	-171	-0-	347	1	6705	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	4145	-0-	-2845	-0-	236	1	3909	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	5093	-0-	-1975	-0-	256	1	4837	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	4384	-0-	-2684	-0-	241	1	4143	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195								
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385		
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	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	504 1	3928 2	N	-0-	-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	378 1	3759 2	N	-0-	-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	369 1	3850 2	N	-0-	-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	412 1	3461 2	N	-0-	-0-
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	431 1	4377 2	N	-0-	-0-
*01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	502 1	4397 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630		
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	133 1	1794 2	N	-0-	-0-
09	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	131 1	2125 2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	85 1	1652 2	N	-0-	-0-
11	1860 N	953	-0-	-907	-0-	54 1	899 2	N	-0-	-0-
12	2325 N	1049	-0-	-1276	-0-	53 1	996 2	N	-0-	-0-
01	1736 N	826	-0-	-910	-0-	45 1	781 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359		
08	5363 X	3942	-0-	-1421	-0-	448 1	3493 2	N	1	1 8
09	4500 X	3941	-0-	-559	-0-	361 1	3580 2	N	-0-	-0-
10	4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	308 1	3214 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	2683	-0-	-1277	-0-	285 1	2398 2	N	-0-	-0-
12	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	298 1	3025 2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3000	-0-	-1061	-0-	308 1	2692 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843		
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	238 1	3207 2	N	-0-	-0-
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	186 1	3016 2	N	1	1 8
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	158 1	3050 2	N	-0-	-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	162 1	2676 2	N	-0-	-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	181 1	3418 2	N	1	1 8
*01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	194 1	3333 2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877		
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	238 1	3204 2	N	-0-	-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	205 1	3319 2	N	2	2 8
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	176 1	3414 2	N	-0-	-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	154 1	2556 2	N	-0-	-0-
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	197 1	3729 2	N	2	2 8
*01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	129 1	2219 2	N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746		
08	1054 N	805	-0-	-249	-0-	42 1	763 2	N	-0-	42
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62 1	1105 2	N	-0-	42
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	59 1	1196 2	N	-0-	42
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69 1	1323 2	N	-0-	42
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66 1	1225 2	N	-0-	42
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 2	N	-0-	42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507				
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		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	388 1	3026 2	N	-0-		-0-
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	303 1	3009 2	N	-0-		-0-
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	295 1	3076 2	N	-0-		-0-
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	300 1	2522 2	N	-0-		-0-
12		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	327 1	3320 2	N	-0-		-0-
*01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	354 1	3099 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782				
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	337 1	2201 2	N	1	1 8	27
							1 9					
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	338 1	2122 2	N	-0-		27
		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	344 1	2353 2	N	-0-		27
11		2460 N	2435	-0-	-25	-0-	361 1	2074 2	N	-0-		27
12		2542 N	1525	-0-	-1017	-0-	266 1	1256 2	N	3		30
							3 9					
01		2697 N	1163	-0-	-1534	-0-	251 1	912 2	N	-0-		30

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766				
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	132 1	1781 2	N	-0-		195
09		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	103 1	1669 2	N	-0-		195
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	91 1	1753 2	N	2		197
							2 9					
11		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	89 1	1474 2	N	-0-		197
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98 1	1843 2	N	-0-		197
*01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	110 1	1894 2	N	-0-		197

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713				
08		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	147 1	1980 2	N	-0-		-0-
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	101 1	1635 2	N	-0-		-0-
10		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	78 1	1520 2	N	-0-		-0-
11		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	83 1	1378 2	N	-0-		-0-
12		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	118 1	2234 2	N	-0-		-0-
*01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	247 1	4247 2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610				
08		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	269 1	3624 2	N	-0-		-0-
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	196 1	3172 2	N	-0-		-0-
10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	197 1	3819 2	N	-0-		-0-
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	188 1	3114 2	N	-0-		-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	169 1	3190 2	N	-0-		-0-
*01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	206 1	3548 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693				
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	178 1	2397 2	N	-0-		-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	138 1	2242 2	N	-0-		-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	123 1	2380 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1968	-0-	-162	-0-	112 1	1856 2	N	-0-		-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	134 1	2535 2	N	-0-		-0-
*01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	139 1	2400 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.11716 - 12828		
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			
08	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	181 1	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2292	-0-	-108	-0-	133 1	1	2158 2	N	1	1 8	-0-
						1 9						
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	130 1	-0-	2517 2	N	-0-		-0-
11	2520 N	2119	-0-	-401	-0-	121 1	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3265	-0-	165	165	164 1	1	3100 2	N	1	1 8	-0-
						1 9						
*01	3100 N	2959	-0-	-141	24	163 1	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11370 - 11376		
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	342 1	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	268 1	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	255 1	-0-	2655 2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	249 1	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	272 1	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
*01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	288 1	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485		
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	424 1	-0-	3304 2	N	-0-		5
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	357 1	-0-	3543 2	N	-0-		5
10	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	266 1	-0-	2771 2	N	-0-		5
11	3900 X	2540	-0-	-1360	-0-	270 1	-0-	2270 2	N	-0-		5
12	4030 X	2468	-0-	-1562	-0-	221 1	-0-	2247 2	N	-0-		5
01	4030 X	3260	-0-	-770	-0-	334 1	-0-	2926 2	N	-0-		5
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552		
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	94 1	-0-	1272 2	N	-0-		13
09	1320 N	922	-0-	-398	-0-	54 1	-0-	868 2	N	-0-		13
10	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	60 1	-0-	1153 2	N	-0-		13
11	1320 N	982	-0-	-338	-0-	56 1	-0-	926 2	N	-0-		13
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	1398 2	N	-0-		13
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	1282 2	N	-0-		13
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	-0-	89 2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	4 1	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	211 2	N	-0-		-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459		
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	401 1	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	298 1	-0-	2958 2	N	-0-		-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	373 1	-0-	3892 2	N	-0-		-0-
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	280 1	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	377 1	-0-	3834 2	N	-0-		-0-
*01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	446 1	-0-	3901 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.// 243195												
SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 200747	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12925	PERF.11594	- 12706						
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2022	-0-	-258	-0-	118	1	1904	2	N	-0-			-0-
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-			-0-
11		2280 N	1871	-0-	-409	-0-	107	1	1764	2	N	-0-			-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	125	1	2362	2	N	-0-			-0-
*01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	128	1	2210	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 201601	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11502	- 11574						
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	2	N	-0-			-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	65	1	1255	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	82	1	1349	2	N	-0-			-0-
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-			-0-
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	96	1	1651	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 201834	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13110	PERF.11750	- 12822						
08		3069 X	107	-0-	-2962	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	252	-0-	-2718	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
10		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	N	-0-			-0-
11		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-			-0-
12		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	N	1	1 8		-0-
01		1922 N	1446	-0-	-476	-0-	79	1	1367	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 202470	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11384	- 11462						
08		244 X	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-			-0-
09		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	651	1	6460	2	N	-0-			-0-
10		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	529	1	5511	2	N	-0-			-0-
11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	609	1	5115	2	N	-0-			-0-
12		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	606	1	6152	2	N	-0-			-0-
*01		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	627	1	5486	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 202476	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11711	- 12810						
08		1953 N	1539	-0-	-414	-0-	106	1	1432	2	N	1	1 8		-0-
09		1800 N	1360	-0-	-440	-0-	79	1	1281	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	75	1	1456	2	N	-0-			-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	88	1	1449	2	N	-0-			-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	2	N	-0-			-0-
*01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 202649	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11576	- 11699						
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	116	1	1567	2	N	-0-			3
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-			3
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-			3
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	-0-			3
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	N	-0-			3
*01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	116	1	1992	2	N	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) EDF TRADING RESOURCES, LLC BARGER, H. UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 285 243195	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
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

WELL #: 13		RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11374 - 11538		
08	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	238 1	1851 2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	1170	-0-	-1170	-0-	107 1	1063 2	N	-0-	-0-	
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	240 1	2501 2	N	-0-	-0-	
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	229 1	1926 2	N	-0-	-0-	
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	194 1	1970 2	N	-0-	-0-	
01	2728 N	1779	-0-	-949	-0-	182 1	1597 2	N	-0-	-0-	

WELL #: 12		RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11654 - 12665		
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-	

WELL #: 2		RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11730 - 11786		
08	7192 X	5568	-0-	-1624	-0-	294 1 6 9	5268 2	N	5	123	
09	6960 X	4904	-0-	-2056	-0-	261 1 19 9	4624 2	N	17	140	
10	6913 X	5179	-0-	-1734	-0-	245 1 8 9	4926 2	N	7	147	
11	6630 X	5309	-0-	-1321	-0-	264 1 11 9	5034 2	N	10	157	
12	6758 X	5774	-0-	-984	-0-	295 1 9 9	5470 2	N	8	165	
01	5580 X	5081	-0-	-499	-0-	268 1 9 9	4804 2	N	8	173	

WELL #: 4		RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11820 - 11850		
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	175 1	3130 2	N	-0-	-0-	
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	173 1	3072 2	N	-0-	-0-	
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	169 1	3403 2	N	-0-	-0-	
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	161 1	3072 2	N	-0-	-0-	
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	135 1	2496 2	N	-0-	-0-	
*01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	120 1	2156 2	N	-0-	-0-	

WELL #: 3		RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11690 - 11720		
08	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	124 1	2224 2	N	-0-	58	
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	117 1	2069 2	N	-0-	58	
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	125 1	2522 2	N	-0-	58	
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	117 1	2230 2	N	-0-	58	
12	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	99 1	1841 2	N	-0-	58	
01	2635 N	1353	-0-	-1282	-0-	71 1	1282 2	N	-0-	58	

WELL #: 5		RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	11848 - 12133		
08	4805 X	3777	-0-	-1028	-0-	199 1	3578 2	N	-0-	-0-	
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	252 1	4471 2	N	-0-	-0-	
10	4805 X	4023	-0-	-782	-0-	191 1	3832 2	N	-0-	-0-	
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	221 1	4216 2	N	-0-	-0-	
12	4867 X	4301	-0-	-566	-0-	220 1	4081 2	N	-0-	-0-	
01	4867 X	3592	-0-	-1275	-0-	190 1	3402 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	134	1	2409	2	N	-0-	
09	2400 N	872	-0-	-1528	-0-	47	1	825	2	N	-0-	
10	3100 N	3815	-0-	715	715	181	1	3634	2	N	-0-	
11	3000 N	2618	-0-	-382	333	131	1	2487	2	N	-0-	
12	3066 N	2733	-0-	-333	-0-	140	1	2593	2	N	-0-	
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	152	1	2716	2	N	-0-	
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979		
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	317	1	5676	2	N	67	
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	402	1	7130	2	N	75	
10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	357	1	7170	2	N	90	
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	345	1	6565	2	N	93	
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	337	1	6250	2	N	108	
*01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	389	1	6970	2	N	118	
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164		
08	1364 N	679	-0-	-685	-0-	36	1	643	2	N	-0-	
09	1320 N	571	-0-	-749	-0-	31	1	540	2	N	-0-	
10	1333 N	589	-0-	-744	-0-	28	1	561	2	N	-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-	
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	N	-0-	
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-	
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133		
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	86	1	1543	2	N	-0-	
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-	
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1540	2	N	-0-	
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	75	1	1429	2	N	-0-	
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	66	1	1225	2	N	-0-	
01	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	81	1	1460	2	N	-0-	
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574		
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	381	1	2971	2	N	-0-	
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	N	-0-	
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	-0-	
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	332	1	2791	2	N	-0-	
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	336	1	3415	2	N	-0-	
*01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	364	1	3183	2	N	-0-	
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11418 - 11494		
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	68	1	915	2	N	-0-	
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	58	1	940	2	N	-0-	
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	51	1	979	2	N	-0-	
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	40	1	664	2	N	-0-	
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	50	1	941	2	N	-0-	
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	N	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195								
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	264 1	2055 2	N	6	88
						7 9				
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	246 1	2438 2	N	-0-	88
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	164 1	1710 2	N	-0-	88
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	32 1	266 2	N	-0-	88
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	201 1	2041 2	N	-0-	88
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	245 1	2140 2	N	-0-	88

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	256 1	1993 2	N	-0-	20
09	2370 N	1989	-0-	-381	-0-	182 1	1807 2	N	-0-	20
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	211 1	2201 2	N	-0-	20
11	2190 N	1221	-0-	-969	-0-	130 1	1091 2	N	-0-	20
12	2046 N	855	-0-	-1191	-0-	77 1	778 2	N	-0-	20
01	2418 N	571	-0-	-1847	-0-	59 1	512 2	N	-0-	20

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	71 1	1266 2	N	-0-	95
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	47 1	841 2	N	4	99
						4 9				
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	929 2	N	-0-	99
11	1290 N	830	-0-	-460	-0-	41 1	788 2	N	1	100
						1 9				
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	41 1	763 2	N	-0-	100
01	961 N	918	-0-	-43	-0-	49 1	869 2	N	-0-	100

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #: 2D								
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-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098		
VICKERY A		WELL #: 1								
08	4619 X	3858	-0-	-761	-0-	3858 2		N	-0-	160
09	4470 X	3722	-0-	-748	-0-	3722 2		N	-0-	160
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	4188 2		N	-0-	160
11	4410 X	3443	-0-	-967	-0-	3443 2		N	-0-	160
12	4123 X	2883	-0-	-1240	-0-	2883 2		N	-0-	160
01	4185 X	3196	-0-	-989	-0-	3196 2		N	-0-	160

WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155		
08	5673 X	2869	-0-	-2804	-0-	2869 2		N	-0-	98
09	4200 X	3823	-0-	-377	-0-	3823 2		N	-0-	98
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-	98
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-	98
12	3937 X	2897	-0-	-1040	-0-	2897 2		N	-0-	98
01	3937 X	2006	-0-	-1931	-0-	2006 2		N	-0-	98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053	
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		4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	2	N	-0-		58
09		3120 X	2596	-0-	-524	-0-	2596	2	N	-0-		58
10		3224 X	2364	-0-	-860	-0-	2364	2	N	-0-		58
11		2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2443	2	N	-0-		58
12		2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2	N	-0-		58
01		2697 X	2249	-0-	-448	-0-	2249	2	N	-0-		58

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202
08		9207 X	8563	-0-	-644	-0-	8563	2	N	-0-		48
09		8910 X	7365	-0-	-1545	-0-	7365	2	N	-0-		48
10		9052 X	7296	-0-	-1756	-0-	7296	2	N	-0-		48
11		8760 X	7610	-0-	-1150	-0-	7610	2	N	-0-		48
12		8897 X	8194	-0-	-703	-0-	8194	2	N	-0-		48
01		8556 X	7279	-0-	-1277	-0-	7279	2	N	-0-		48

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878
08		4712 X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2	N	-0-		13
09		4560 X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2	N	-0-		13
10		4371 X	4105	-0-	-266	-0-	4105	2	N	-0-		13
11		3990 X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2	N	-0-		13
12		4123 X	3263	-0-	-860	-0-	3263	2	N	-0-		13
01		4123 X	2855	-0-	-1268	-0-	2855	2	N	-0-		13

WATSON				WELL #:	4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167
08	INC	G-10	4362	-0-	4362	4362	4362	2	N	-0-		-0-
09	INC	G-10	3772	-0-	3772	8134	3772	2	N	-0-		-0-
10		12075 X	3941	-0-	-8134	-0-	3941	2	N	-0-		-0-
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2	N	-0-		-0-
12		4371 X	4147	-0-	-224	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
01		4371 X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680
WORTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	3	4 1	6
09		3480 X	1299	-0-	-2181	-0-	33	1	Y	1		7
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	2	3 1	6
11		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	275	4 1	277
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	303	9				
							112	1	Y	181	68 1	389
							199	9			1 8	
*01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	73	134 1	328
							80	9				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
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	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	195	1	8421	2	Y	6	9	1	13
09	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	207	1	7839	2	Y	5			18
10	8277 X	8064	-0-	-213	-0-	194	1	7866	2	Y	4	9	1	13
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	211	1	7879	2	Y	-0-	8	1	5
12	8277 X	6188	-0-	-2089	-0-	175	1	6013	2	Y	-0-	3	1	2
01	8277 X	6698	-0-	-1579	-0-	194	1	6504	2	Y	-0-	1	1	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681					
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	106	1	4595	2	Y	3	3	1	6
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	131	1	4958	2	Y	3			9
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	113	1	4563	2	Y	2	4	1	7
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	92	1	3424	2	Y	-0-	4	1	3
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	104	1	3572	2	Y	-0-	2	1	1
01	2976 X	2088	-0-	-888	-0-	61	1	2027	2	Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746					
08	1488 N	112	-0-	-1376	-0-	3	1	109	2	Y	-0-	1	1	1
09	1500 N	148	-0-	-1352	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			1
10	279 N	108	-0-	-171	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745					
08	6944 X	4721	-0-	-2223	-0-	107	1	4611	2	Y	3	6	1	7
09	5340 X	4201	-0-	-1139	-0-	108	1	4091	2	Y	2			9
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	136	1	5481	2	Y	3	4	1	8
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	151	1	5633	2	Y	-0-	5	1	3
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	148	1	5096	2	Y	-0-	2	1	1
*01	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	2	Y	-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840					
08	2449 X	1435	-0-	-1014	-0-	32	1	1402	2	Y	1	2	1	3
09	2370 X	2023	-0-	-347	-0-	52	1	1970	2	Y	1			4
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1	2684	2	Y	1	2	1	3
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	76	1	2829	2	Y	-0-	2	1	1
12	2077 X	1827	-0-	-250	-0-	52	1	1775	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	97	1	3238	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
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	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	69 1	2976 2	Y	2	3 1	5
						2 9					
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	86 1	3277 2	Y	2		7
						2 9					
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	74 1	3009 2	Y	1	3 1	5
						1 9					
11	2820 X	2579	-0-	-241	-0-	67 1	2512 2	Y	-0-	3 1	2
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	110 1	3785 2	Y	-0-	1 1	1
*01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	90 1	3010 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	121 1	5213 2	Y	3	5 1	7
						3 9					
09	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	132 1	5016 2	Y	3		10
						3 9					
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	139 1	5633 2	Y	3	5 1	8
						3 9					
11	5010 X	4783	-0-	-227	-0-	125 1	4658 2	Y	-0-	5 1	3
12	5177 X	4523	-0-	-654	-0-	128 1	4395 2	Y	-0-	2 1	1
01	5177 X	4129	-0-	-1048	-0-	120 1	4009 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	31 1	1346 2	Y	1	2 1	3
						1 9					
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	39 1	1479 2	Y	1		4
						1 9					
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	37 1	1482 2	Y	1	2 1	3
						1 9					
11	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	30 1	1105 2	Y	-0-	2 1	1
12	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	39 1	1349 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	38 1	1256 2	Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
08	2480 X	1437	-0-	-1043	-0-	33 1	1403 2	Y	1	4 1	4
						1 9					
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	79 1	2975 2	Y	2		6
						2 9					
10	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	138 1	5578 2	Y	3	3 1	6
						3 9					
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	119 1	4455 2	Y	-0-	4 1	2
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	89 1	3067 2	Y	-0-	1 1	1
01	2480 X	1340	-0-	-1140	-0-	39 1	1301 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910		
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	84 1	3611 2	Y	2	2 1	3
						2 9					
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	92 1	3484 2	Y	2		5
						2 9					
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	73 1	2959 2	Y	1	2 1	4
						1 9					
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	180 1	6728 2	Y	-0-	3 1	1
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	121 1	4154 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	109 1	3643 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A			
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	3131 X	1981	-0-	-1150	-0-	45 1	1935 2	Y	1	3 1	3
						1 9					
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	117 1	4433 2	Y	3		6
						3 9					
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	84 1	3406 2	Y	2	3 1	5
						2 9					
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	80 1	2976 2	Y	-0-	3 1	2
12	3131 X	368	-0-	-2763	-0-	10 1	358 2	Y	-0-	1 1	1
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	91 1	3060 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A			
08	6510 X	3030	-0-	-3480	-0-	69 1	2959 2	Y	2	4 1	5
						2 9					
09	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	194 1	7369 2	Y	4		9
						4 9					
10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	148 1	5994 2	Y	3	4 1	8
						3 9					
11	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	169 1	6301 2	Y	-0-	5 1	3
12	6696 X	3933	-0-	-2763	-0-	111 1	3822 2	Y	-0-	2 1	1
01	6696 X	2591	-0-	-4105	-0-	75 1	2516 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880			
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	119 1	5126 2	Y	3	5 1	7
						3 9					
09	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	195 1	7385 2	Y	4		11
						4 9					
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	90 1	3629 2	Y	2	5 1	8
						2 9					
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	96 1	3572 2	Y	-0-	5 1	3
12	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	156 1	5376 2	Y	-0-	2 1	1
01	1798 X	1639	-0-	-159	-0-	48 1	1591 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950			
08	5146 X	4408	-0-	-738	-0-	100 1	4305 2	Y	3	4 1	6
						3 9					
09	4980 X	2871	-0-	-2109	-0-	74 1	2795 2	Y	2		8
						2 9					
10	5146 X	1829	-0-	-3317	-0-	44 1	1784 2	Y	1	4 1	5
						1 9					
11	4680 X	2437	-0-	-2243	-0-	64 1	2373 2	Y	-0-	3 1	2
12	4402 X	1954	-0-	-2448	-0-	55 1	1899 2	Y	-0-	1 1	1
01	4402 X	1389	-0-	-3013	-0-	40 1	1349 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099			
08	14384 X	10785	-0-	-3599	-0-	244 1	10533 2	Y	7	13 1	17
						8 9					
09	12480 X	10366	-0-	-2114	-0-	266 1	10093 2	Y	6		23
						7 9					
10	12121 X	11596	-0-	-525	-0-	280 1	11310 2	Y	5	11 1	17
						6 9					
11	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	291 1	10851 2	Y	-0-	11 1	6
12	10912 X	9793	-0-	-1119	-0-	277 1	9516 2	Y	-0-	3 1	3
01	11594 X	9993	-0-	-1601	-0-	290 1	9703 2	Y	-0-	1 1	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900		
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	* * EOM BALANCE
08	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	221 1 7 9	9522 2	Y	6 8 1	12
09	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	204 1 6 9	7737 2	Y	5	17
10	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	169 1 3 9	6852 2	Y	3 8 1	12
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	172 1	6408 2	Y	-0- 8 1	4
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	146 1	5018 2	Y	-0- 2 1	2
*01	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	180 1	6030 2	Y	-0- 1 1	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960		
08	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	57 1 2 9	2463 2	Y	2 3 1	5
09	2940 X	1273	-0-	-1667	-0-	33 1 1 9	1239 2	Y	1	6
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9	3537 2	Y	2 3 1	5
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	98 1	3648 2	Y	-0- 3 1	2
12	2511 X	2438	-0-	-73	-0-	69 1	2369 2	Y	-0- 1 1	1
01	3038 X	1553	-0-	-1485	-0-	45 1	1508 2	Y	-0-	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF. 12180 - 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-

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF. 13010 - 13020		
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	106 1 3 9	4593 2	Y	3 3 1	5
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	88 1 2 9	3328 2	Y	2	7
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	72 1 1 9	2913 2	Y	1 3 1	5
11	3180 X	1887	-0-	-1293	-0-	49 1	1838 2	Y	-0- 3 1	2
12	3286 X	1578	-0-	-1708	-0-	45 1	1533 2	Y	-0- 1 1	1
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	100 1	3344 2	Y	-0-	1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850		
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	97 1 3 9	4204 2	Y	3 4 1	6
09	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	95 1 2 9	3610 2	Y	2	8
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	110 1 2 9	4455 2	Y	2 4 1	6
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	122 1	4566 2	Y	-0- 4 1	2
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	130 1	4467 2	Y	-0- 1 1	1
*01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	153 1	5120 2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970		
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	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	44 1	1895 2	Y	1	2 1	3
09	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	52 1	1989 2	Y	1		4
10	2356 N	2229	-0-	-127	-0-	54 1	2174 2	Y	1	2 1	3
11	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	45 1	1662 2	Y	-0-	2 1	1
12	2108 N	1365	-0-	-743	-0-	39 1	1326 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2232 N	1153	-0-	-1079	-0-	33 1	1120 2	Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000		
08	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	39 1	1702 2	Y	1	20 1	17
09	1560 X	1501	-0-	-59	-0-	39 1	1461 2	Y	1		18
10	1736 X	1283	-0-	-453	-0-	31 1	1251 2	Y	1	9 1	10
11	1680 X	1490	-0-	-190	-0-	39 1	1451 2	Y	-0-	6 1	4
12	1736 X	1041	-0-	-695	-0-	29 1	1012 2	Y	-0-	2 1	2
01	1736 X	968	-0-	-768	-0-	28 1	940 2	Y	-0-	1 1	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070		
08	1643 X	786	-0-	-857	-0-	18 1	767 2	Y	1	1 1	1
09	1590 X	879	-0-	-711	-0-	23 1	855 2	Y	1		2
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	29 1	1178 2	Y	1	1 1	2
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	40 1	1491 2	Y	-0-	1 1	1
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	1045 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1209 X	210	-0-	-999	-0-	6 1	204 2	Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160		
08	6603 X	3620	-0-	-2983	-0-	82 1	3536 2	Y	2	5 1	6
09	6390 X	5983	-0-	-407	-0-	154 1	5826 2	Y	3		9
10	6603 X	3570	-0-	-3033	-0-	86 1	3482 2	Y	2	2 1	9
11	6390 X	3069	-0-	-3321	-0-	80 1	2989 2	Y	-0-	4 1	5
12	6169 X	2946	-0-	-3223	-0-	83 1	2863 2	Y	-0-	2 1	3
01	6169 X	2164	-0-	-4005	-0-	63 1	2101 2	Y	-0-	1 1	2

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330		
08	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	35 1	1508 2	Y	1	2 1	3
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	55 1	2070 2	Y	1		4
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	58 1	2341 2	Y	1	2 1	3
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	54 1	2003 2	Y	-0-	2 1	1
12	2046 N	1516	-0-	-530	-0-	43 1	1473 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2046 N	1529	-0-	-517	-0-	44 1	1485 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4712 X	2525	-0-	-2187	-0-	57	1	2466	2	Y	2	4	1		6
09	4560 X	1745	-0-	-2815	-0-	45	1	1699	2	Y	1				7
10	4712 X	615	-0-	-4097	-0-	15	1	600	2	Y	-0-	3	1		4
11	4530 X	27	-0-	-4503	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1		1
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3355	2	Y	-0-	1	1		-0-
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	2	Y	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930						
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-				-0-
10	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-				-0-
11	1620 X	16	-0-	-1604	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
12	682 X	169	-0-	-513	-0-	5	1	164	2	Y	-0-				-0-
*01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-				-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130						
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5946	2	Y	4	9	1		12
09	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	127	1	4802	2	Y	3				15
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	120	1	4855	2	Y	2	7	1		10
11	4380 X	4193	-0-	-187	-0-	109	1	4084	2	Y	-0-	6	1		4
12	4526 X	2329	-0-	-2197	-0-	66	1	2263	2	Y	-0-	2	1		2
01	4526 X	2425	-0-	-2101	-0-	70	1	2355	2	Y	-0-	1	1		1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850						
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970						
08	4185 X	1984	-0-	-2201	-0-	45	1	1938	2	Y	1	3	1		4
09	4350 X	1388	-0-	-2962	-0-	36	1	1351	2	Y	1				5
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	131	1	5300	2	Y	2	2	1		5
11	4350 X	3346	-0-	-1004	-0-	87	1	3259	2	Y	-0-	3	1		2
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-	1	1		1
01	4495 X	1343	-0-	-3152	-0-	39	1	1304	2	Y	-0-				1
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	14	1	519	2	Y	-0-				-0-
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	13	1	541	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	10	1	389	2	Y	-0-				-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-				-0-
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	63	1	2121	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040	
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	* EOM BALANCE
08	682 N	573	-0-	-109	-0-	13	1	560	2	Y	-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	1
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1	9	1433	2	Y	1
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	1
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	51	1	1748	2	Y	1
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990	
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2103	2	Y	1
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1	9	1970	2	Y	1
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2756	2	Y	1
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	1	9	2852	2	Y	-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	85	1	2935	2	Y	-0-
01	1953 X	1220	-0-	-733	-0-	35	1	1185	2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900	
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	109	1	4689	2	Y	3
09	5160 X	3057	-0-	-2103	-0-	3	9	2976	2	Y	2
10	5332 X	2652	-0-	-2680	-0-	2	9	2587	2	Y	1
11	5160 X	782	-0-	-4378	-0-	64	1	762	2	Y	3
12	4805 X	458	-0-	-4347	-0-	1	9	445	2	Y	1
01	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	13	1	3743	2	Y	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230	
08	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4971	2	Y	3
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	3	9	5633	2	Y	3
10	4681 X	3788	-0-	-893	-0-	149	1	3695	2	Y	2
11	4530 X	3545	-0-	-985	-0-	91	1	3452	2	Y	4
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	2	9	5086	2	Y	2
01	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	109	1	3634	2	Y	-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530	
08	1860 N	901	-0-	-959	-0-	901	2			N	-0-
09	2700 N	1123	-0-	-1577	-0-	1123	2			N	-0-
10	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
12	1147 N	242	-0-	-905	-0-	241	2	1	9	N	1
01	1798 N	1133	-0-	-665	-0-	1133	2			N	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	175	1	7564	2	Y	5	9 1	13
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	179	1	6781	2	Y	4		17
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	192	1	7758	2	Y	4	8 1	13
11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	172	1	6406	2	Y	-0-	8 1	5
12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	216	1	7429	2	Y	-0-	3 1	2
*01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	205	1	6857	2	Y	-0-	1 1	1

 HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

08	992 N	798	-0-	-194	-0-	18	1	779	2	Y	1	1 1	1
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	22	1	837	2	Y	1		2
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	24	1	956	2	Y	-0-	1 1	1
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	910	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	878	-0-	-114	-0-	25	1	853	2	Y	-0-		-0-

 WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-		179
09	2190 N	629	-0-	-1561	-0-	629	2			N	-0-		179
10	2263 N	614	-0-	-1649	-0-	614	2			N	-0-		179
11	2190 N	534	-0-	-1656	-0-	534	2			N	-0-		179
12	3100 N	3275	-0-	175	175	3273	2	2 9		N	2		181
*01	828 N	653	-0-	-175	-0-	653	2			N	-0-		181

 HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 12208 - 13220

08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3134	2	Y	2	4 1	5
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	2	Y	2		7
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	74	1	2991	2	Y	1	3 1	5
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	-0-	3 1	2
12	2666 X	2477	-0-	-189	-0-	70	1	2407	2	Y	-0-	1 1	1
01	2666 X	1956	-0-	-710	-0-	57	1	1899	2	Y	-0-		1

 HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 11925 - 13260

08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	88	1	3779	2	Y	2	3 1	4
09	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	2	Y	1		5
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	60	1	2411	2	Y	1	2 1	4
11	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1446	2	Y	-0-	3 1	1
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	78	1	2680	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
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	5022 X	3862	-0-	-1160	-0-	87 1	2	3773 2	Y	2	4 1	6
09	4860 X	1995	-0-	-2865	-0-	51 1	2	1943 2	Y	1		7
10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	142 1	2	5726 2	Y	3	3 1	7
11	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	111 1	2	4147 2	Y	-0-	1 1	6
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	126 1	2	4342 2	Y	-0-	3 1	3
01	5859 X	3829	-0-	-2030	-0-	111 1	2	3718 2	Y	-0-	1 1	2
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
08	4743 X	2962	-0-	-1781	-0-	67 1	2	2893 2	Y	2	5 1	6
09	6450 X	6030	-0-	-420	-0-	155 1	2	5871 2	Y	4		10
10	6665 X	5968	-0-	-697	-0-	144 1	2	5821 2	Y	3	5 1	8
11	6450 X	5431	-0-	-1019	-0-	142 1	2	5289 2	Y	-0-	3 1	5
12	6231 X	4062	-0-	-2169	-0-	115 1	2	3947 2	Y	-0-	3 1	2
01	6231 X	3588	-0-	-2643	-0-	104 1	2	3484 2	Y	-0-	1 1	1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
08	38223 X	23202	-0-	-15021	-0-	525 1	2	22659 2	Y	16		91
09	34860 X	20224	-0-	-14636	-0-	520 1	2	19692 2	Y	11		102
10	32364 X	19814	-0-	-12550	-0-	478 1	2	19328 2	Y	7		109
11	27300 X	17714	-0-	-9586	-0-	462 1	2	17246 2	Y	5		114
12	24831 X	18241	-0-	-6590	-0-	516 1	2	17725 2	Y	-0-	57 1	57
01	23188 X	20179	-0-	-3009	-0-	585 1	2	19594 2	Y	-0-	27 1	30
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
08	32984 X	20308	-0-	-12676	-0-	460 1	2	19834 2	Y	13		66
09	26160 X	18947	-0-	-7213	-0-	487 1	2	18448 2	Y	11		77
10	27032 X	18391	-0-	-8641	-0-	444 1	2	17938 2	Y	8	37 1	48
11	22470 X	17918	-0-	-4552	-0-	468 1	2	17450 2	Y	-0-	30 1	18
12	21607 X	16990	-0-	-4617	-0-	480 1	2	16510 2	Y	-0-	9 1	9
01	20305 X	15815	-0-	-4490	-0-	459 1	2	15356 2	Y	-0-	4 1	5
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976			
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L										
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
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	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2		Y	-0-	-0-
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		Y	-0-	-0-
10	5952 X	5847	-0-	-105	-0-	5847 2		Y	-0-	-0-
11	5760 X	5677	-0-	-83	-0-	5677 2		Y	-0-	-0-
12	5952 X	5199	-0-	-753	-0-	5199 2		Y	-0-	-0-
01	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	5719 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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		Y	-0-	-0-
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	424	-0-	-289	-0-	424 2		Y	-0-	-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-	50
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-	50
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-	50
11	2340 X	980	-0-	-1360	-0-	980 2		N	-0-	50
12	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	1752 2		N	-0-	50
*01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-	50

REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-	138
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	138
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	138
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	138
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	138
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-	138

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-	60
09	2400 N	1401	-0-	-999	-0-	1401 2		N	-0-	60
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-	60
11	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317 2		N	-0-	60
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-	60
01	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263 2		N	-0-	60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	32
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	32
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	32
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	32
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	32

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-	29
09	1890 X	168	-0-	-1722	-0-	168 2		N	-0-	29
10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702 2		N	-0-	29
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-	29
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 2		N	-0-	29
*01	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-	29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
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	4309 X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			-0-
09	4230 X	3420	-0-	-810	-0-	3420	2			-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			-0-
11	4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3939	2			-0-
12	4371 X	3704	-0-	-667	-0-	3704	2			-0-
01	4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3730	2			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728		
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2	N	-0-	-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-
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746		
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	N	-0-	67
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-	67
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2	N	-0-	67
11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-	67
12	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-	67
*01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-	67

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	28
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-	28
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-	28
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	28
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	28
*01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-	28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760		
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-	27
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	27
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	27
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	27
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	27
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032	
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	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		Y	-0-	-0-	
09	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		Y	-0-	-0-	
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		Y	-0-	-0-	
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		Y	-0-	-0-	
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		Y	-0-	-0-	
*01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		Y	-0-	-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 8288 - 11570	
08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2		N	-0-	166	
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-	166	
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-	166	
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-	166	
12	3069 X	426	-0-	-2643	-0-	426 2		N	-0-	166	
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-	166	
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596	
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-	80	
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-	80	
10	372 X	46	-0-	-326	-0-	46 2		N	-0-	80	
11	360 X	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-	80	
12	372 X	6	-0-	-366	-0-	6 2		N	-0-	80	
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	80	
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769	
08	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445 2		N	-0-	117	
09	3420 X	3345	-0-	-75	-0-	3345 2		N	-0-	117	
10	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	3258 2		N	-0-	117	
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2		N	-0-	117	
12	3472 X	2752	-0-	-720	-0-	2752 2		N	-0-	117	
01	3472 X	2261	-0-	-1211	-0-	2261 2		N	-0-	117	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700	
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-	100	
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-	100	
10	2573 X	2472	-0-	-101	-0-	2472 2		N	-0-	100	
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-	100	
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-	100	
*01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-	100	
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	33	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	33	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	33	
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2		N	-0-	33	
12	682 N	536	-0-	-146	-0-	536 2		N	-0-	33	
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2		N	-0-	33	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8374 - 11572	
08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-	77	
09	2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2140 2		N	-0-	77	
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-	77	
11	2700 N	1457	-0-	-1243	-0-	1457 2		N	-0-	77	
12	2201 N	1176	-0-	-1025	-0-	1176 2		N	-0-	77	
01	2759 N	146	-0-	-2613	-0-	146 2		N	-0-	77	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152673	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8337 - 11585	
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	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2	N	-0-				45
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-				45
10	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2	N	-0-				45
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	N	-0-				45
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-				45
*01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-				45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153467	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	8264 - 11760	
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2	N	-0-				102
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-				102
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	N	-0-				102
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-				102
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-				102
*01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-				102

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8292 - 11738	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				60
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				60
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-				60
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-				60
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				60
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-				60

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8264 - 11396	
08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	55	1	1177	2	N	-0-		113
09	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	52	1	1111	2	N	-0-		113
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	N	-0-		113
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1036	2	N	-0-		113
12	1209 N	947	-0-	-262	-0-	43	1	904	2	N	-0-		113
01	1488 N	866	-0-	-622	-0-	866	2			N	-0-		113

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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		57
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		57
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		57
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		57
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-		57
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-		57

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	8362 - 11574	
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-		27
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-		27
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-		27
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-		27
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-		27
*01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-		27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-			92
09		450 N	340	-0-	-110	-0-		340 2		N	-0-			92
10		434 N	393	-0-	-41	-0-		393 2		N	-0-			92
11		420 N	382	-0-	-38	-0-		382 2		N	-0-			92
12		341 N	199	-0-	-142	-0-		199 2		N	-0-			92
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 2		N	-0-			92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		3895 2		N	-0-			152
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		3852 2		N	-0-			152
10		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3824 2		N	-0-			152
11		3660 X	3565	-0-	-95	-0-		3565 2		N	-0-			152
12		3782 X	3760	-0-	-22	-0-		3760 2		N	-0-			152
01		3782 X	3408	-0-	-374	-0-		3408 2		N	-0-			152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

08		248 N	209	-0-	-39	-0-		209 2		N	-0-			-0-
09		270 N	172	-0-	-98	-0-		172 2		N	-0-			-0-
10		186 N	90	-0-	-96	-0-		90 2		N	-0-			-0-
11		210 N	70	-0-	-140	-0-		70 2		N	-0-			-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-		143 2		N	-0-			-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

08		217 N	177	-0-	-40	-0-		177 2		N	-0-			50
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-			50
10		186 N	167	-0-	-19	-0-		167 2		N	-0-			50
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			50
12		186 N	163	-0-	-23	-0-		163 2		N	-0-			50
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		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		1488 N	944	-0-	-544	-0-		944 2		N	-0-			77
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-			77
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-			77
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2		N	-0-			77
12		1519 N	1378	-0-	-141	-0-		1378 2		N	-0-			77
01		1364 N	1037	-0-	-327	-0-		1037 2		N	-0-			77

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-			164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8426 - 11652		
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	806 N	556	-0-	-250	-0-	556	2	N	-0-		100	
09	630 N	157	-0-	-473	-0-	157	2	N	-0-		100	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		100	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		100	
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-		100	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		100	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726		
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2	N	-0-		40	
09	5850 X	5841	-0-	-9	-0-	5841	2	N	-0-		40	
10	6045 X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2	N	-0-		40	
11	5850 X	5639	-0-	-211	-0-	5639	2	N	-0-		40	
12	6045 X	5341	-0-	-704	-0-	5341	2	N	-0-		40	
01	6045 X	5419	-0-	-626	-0-	5419	2	N	-0-		40	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596		
08	2976 X	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2	N	-0-		40	
09	2880 X	1602	-0-	-1278	-0-	1602	2	N	-0-		40	
10	2976 X	2148	-0-	-828	-0-	2148	2	N	-0-		40	
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-		40	
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-		40	
*01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-		40	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 161835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12142 - 12887		
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-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736		
08	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	2503	2	N	-0-		150	
09	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2	N	-0-		150	
10	2511 N	2469	-0-	-42	-0-	2469	2	N	-0-		150	
11	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2373	2	N	-0-		150	
12	2480 N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2	N	-0-		150	
01	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2	N	-0-		150	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163432		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8122 - 8522		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		115	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		115	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-		115	
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-		115	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		115	
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		115	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660		
08	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2	N	-0-		67	
09	2640 X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2	N	-0-		67	
10	2728 X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2	N	-0-		67	
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-		67	
12	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	2254	2	N	-0-		67	
01	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	2260	2	N	-0-		67	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08		341 N	302	-0-	-39	-0-		302	2		N	-0-			22
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-			22
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2		N	-0-			22
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2		N	-0-			22
12		341 N	211	-0-	-130	-0-		211	2		N	-0-			22
*01		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2		N	-0-			22
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902					
08		2387 N	2211	-0-	-176	-0-		2211	2		N	-0-			96
09		2190 N	2167	-0-	-23	-0-		2167	2		N	-0-			96
10		2294 N	2151	-0-	-143	-0-		2151	2		N	-0-			96
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2		N	-0-			96
12		2232 N	1997	-0-	-235	-0-		1997	2		N	-0-			96
01		2139 N	1987	-0-	-152	-0-		1987	2		N	-0-			96
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330					
08		3906 X	2968	-0-	-938	-0-		2968	2		Y	-0-			16
09		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		3872	2		Y	-0-			16
10		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		4037	2		Y	-0-			16
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365	2		Y	-0-			16
12		3906 X	2811	-0-	-1095	-0-		2811	2		Y	-0-			16
01		3906 X	3304	-0-	-602	-0-		3304	2		Y	-0-			16
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128					
08		2852 X	2712	-0-	-140	-0-		2712	2		N	-0-			162
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3223	2		N	-0-			162
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3031	2		N	-0-			162
11		2760 X	2373	-0-	-387	-0-		2373	2		N	-0-			162
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	2		N	-0-			162
*01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073	2		N	-0-			162
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870					
08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		2182	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	4116	-0-	1116	1116		4116	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	4666	-0-	1566	1566		4666	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	5423	-0-	2423	5105		5423	2		Y	-0-			-0-
12		10509 X	5404	-0-	-5105	-0-		5404	2		Y	-0-			-0-
*01		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		4920	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870					
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2		Y	-0-			-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1223	-0-	-141	-0-		1223	2		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1352	-0-	-28	-0-		1352	2		Y	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	2		Y	-0-			-0-
*01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805					
08		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		6845	2		Y	-0-			-0-
09		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-		9176	2		Y	-0-			-0-
10		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-		7594	2		Y	-0-			-0-
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		5866	2		Y	-0-			-0-
12		2728 X	2268	-0-	-460	-0-		2268	2		Y	-0-			-0-
01		2728 X	820	-0-	-1908	-0-		820	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 #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862	
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-		-0-
10	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		Y	-0-		-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		Y	-0-		-0-
*01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 2		Y	-0-		-0-
09	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		Y	-0-		-0-
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		Y	-0-		-0-
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		Y	-0-		-0-
12	6231 X	5772	-0-	-459	-0-	5772 2		Y	-0-		-0-
01	6231 X	5264	-0-	-967	-0-	5264 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
08	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	2958 2		Y	-0-		-0-
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2		Y	-0-		-0-
10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		Y	-0-		-0-
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		Y	-0-		-0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		Y	-0-		-0-
*01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8594 - 8804	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		Y	-0-		-0-
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-		-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		Y	-0-		-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-		-0-
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
08	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	3688 2		Y	-0-		-0-
09	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	3598 2		Y	-0-		-0-
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	3631 2		Y	-0-		-0-
11	3780 X	2778	-0-	-1002	-0-	2778 2		Y	-0-		-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		Y	-0-		-0-
*01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179996	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8555 - 12795	
M	ALLOW CODE	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-	-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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8394 - 11028	
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	-0-	3312	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	-0-	3141	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	1086	-0-	-2417	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	1579	-0-	-1924	-0-	-0-	1579	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	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	-0-	3443	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	-0-	3169	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	-0-	3612	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		1	RRCID ->	180267	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8535 - 10927	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10618 - 12752	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	Y	-0-			-0-
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-			-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	Y	-0-			-0-
*01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10512 - 12756	
08	6727 X	5730	-0-	-997	-0-	-0-	5730	2	Y	-0-			-0-
09	6510 X	5236	-0-	-1274	-0-	-0-	5236	2	Y	-0-			-0-
10	6727 X	2311	-0-	-4416	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-			-0-
11	6510 X	453	-0-	-6057	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5735 X	5722	-0-	-13	-0-	-0-	5722	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977			
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	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2	Y	-0-	-0-	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-	-0-	
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2	Y	-0-	-0-	
12	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2	Y	-0-	-0-	
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871			
08	3069 X	2440	-0-	-629	-0-	2440	2	Y	-0-	-0-	
09	2970 X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2	Y	-0-	-0-	
10	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2529	2	Y	-0-	-0-	
11	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	2366	2	Y	-0-	-0-	
12	2573 N	2307	-0-	-266	-0-	2307	2	Y	-0-	-0-	
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	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	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	Y	-0-	-0-	
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	Y	-0-	-0-	
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-	-0-	
11	3600 X	2773	-0-	-827	-0-	2773	2	Y	-0-	-0-	
12	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	3375	2	Y	-0-	-0-	
01	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789			
08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2	Y	-0-	-0-	
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2	Y	-0-	-0-	
10	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2	Y	-0-	-0-	
11	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	Y	-0-	-0-	
12	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2	Y	-0-	-0-	
01	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
08	7223 X	2543	-0-	-4680	-0-	2542	2	1 9 Y	1	4	
09	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2	Y	-0-	4	
10	7037 X	6638	-0-	-399	-0-	6629	2	9 9 Y	8	12	
11	6600 X	5969	-0-	-631	-0-	5969	2	Y	-0-	12	
12	7254 X	6034	-0-	-1220	-0-	6034	2	Y	-0-	12	
01	7254 X	5949	-0-	-1305	-0-	5924	2	25 9 Y	23	35	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
08	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	3222	2	Y	-0-	-0-	
09	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2	Y	-0-	-0-	
10	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	3125	2	Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2	Y	-0-	-0-	
12	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2	Y	-0-	-0-	
01	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
08	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2	Y	-0-	-0-	
09	4560 X	3819	-0-	-741	-0-	3819	2	Y	-0-	-0-	
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2	Y	-0-	-0-	
11	4320 X	3768	-0-	-552	-0-	3768	2	Y	-0-	-0-	
12	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2	Y	-0-	-0-	
01	4154 X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
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	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		Y	-0-		-0-
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		Y	-0-		-0-
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		Y	-0-		-0-
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2		Y	-0-		-0-
12	5983 X	4868	-0-	-1115	-0-	4868 2		Y	-0-		-0-
01	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
08	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
09	2370 N	1640	-0-	-730	-0-	1640 2		Y	-0-		-0-
10	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181 2		Y	-0-		-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-		-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-		-0-
*01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
08	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477 2		Y	-0-		-0-
09	3840 X	3832	-0-	-8	-0-	3832 2		Y	-0-		-0-
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-		-0-
11	3690 X	2407	-0-	-1283	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-
12	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473 2		Y	-0-		-0-
01	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	3492 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
08	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-		-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3600	-0-	500	500	3600 2		Y	-0-		-0-
11	2721 N	2221	-0-	-500	-0-	2221 2		Y	-0-		-0-
12	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926 2		Y	-0-		-0-
01	2077 X	1988	-0-	-89	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702			
08	3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531 2		Y	-0-		80
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257 2		Y	-0-		80
10	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545 2		Y	-0-		80
11	3540 X	2857	-0-	-683	-0-	2857 2		Y	-0-		80
12	3534 X	2824	-0-	-710	-0-	2824 2		Y	-0-		80
01	3534 X	2891	-0-	-643	-0-	2891 2		Y	-0-		80

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841			
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	2293 2		Y	-0-		-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		Y	-0-		-0-
10	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311 2		Y	-0-		-0-
11	3300 X	2351	-0-	-949	-0-	2351 2		Y	-0-		-0-
12	3410 X	2664	-0-	-746	-0-	2664 2		Y	-0-		-0-
01	3410 X	1608	-0-	-1802	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836			
08	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037 2		Y	-0-		-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		Y	-0-		-0-
10	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058 2		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752 2		Y	-0-		-0-
12	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
01	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2446 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 #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
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	6603 X	6255	-0-	-348	-0-	6255 2		Y	-0-	-0-
09	6390 X	5872	-0-	-518	-0-	5872 2		Y	-0-	-0-
10	6603 X	6054	-0-	-549	-0-	6054 2		Y	-0-	-0-
11	6300 X	5757	-0-	-543	-0-	5757 2		Y	-0-	-0-
12	6510 X	5325	-0-	-1185	-0-	5325 2		Y	-0-	-0-
01	6262 X	5628	-0-	-634	-0-	5628 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
08	4495 X	2989	-0-	-1506	-0-	2989 2		Y	-0-	-0-
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2		Y	-0-	-0-
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219 2		Y	-0-	-0-
11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616 2		Y	-0-	-0-
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 2		Y	-0-	-0-
*01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-	-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-	-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		Y	-0-	-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		Y	-0-	-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		Y	-0-	-0-
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		Y	-0-	-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-	-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-	-0-
11	2370 X	1634	-0-	-736	-0-	1634 2		Y	-0-	-0-
12	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1909 2		Y	-0-	-0-
*01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-	-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		Y	-0-	-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 2		Y	-0-	-0-
12	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521 2		Y	-0-	-0-
01	1674 N	1287	-0-	-387	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 2		Y	-0-	-0-
09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		Y	-0-	-0-
10	5456 X	5143	-0-	-313	-0-	5143 2		Y	-0-	-0-
11	5280 X	5247	-0-	-33	-0-	5247 2		Y	-0-	-0-
12	5456 X	4754	-0-	-702	-0-	4754 2		Y	-0-	-0-
01	5456 X	4826	-0-	-630	-0-	4826 2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
08	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	3987 2		Y	-0-	-0-
09	4050 X	3848	-0-	-202	-0-	3848 2		Y	-0-	-0-
10	4185 X	3343	-0-	-842	-0-	3343 2		Y	-0-	-0-
11	4050 X	2984	-0-	-1066	-0-	2984 2		Y	-0-	-0-
12	4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	3087 2		Y	-0-	-0-
01	3999 X	2688	-0-	-1311	-0-	2688 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 #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812				
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	2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2	Y	-0-			-0-
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	Y	-0-			-0-
10	2759 N	2539	-0-	-220	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	1774	-0-	-985	-0-	1774	2	Y	-0-			-0-
*01	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911				
08	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4501	-0-	-29	-0-	4501	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	4449	-0-	-139	-0-	4449	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	4335	-0-	-315	-0-	4335	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907				
08	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5797	2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5576	-0-	-274	-0-	5576	2	Y	-0-			-0-
10	6045 X	5992	-0-	-53	-0-	5992	2	Y	-0-			-0-
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2	Y	-0-			-0-
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2	Y	-0-			-0-
01	5983 X	5776	-0-	-207	-0-	5776	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805				
08	7471 X	7219	-0-	-252	-0-	7219	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2	Y	-0-			-0-
10	7378 X	7093	-0-	-285	-0-	7093	2	Y	-0-			-0-
11	7140 X	6297	-0-	-843	-0-	6297	2	Y	-0-			-0-
12	7316 X	5871	-0-	-1445	-0-	5871	2	Y	-0-			-0-
01	7223 X	6566	-0-	-657	-0-	6566	2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886				
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2	Y	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	532	-0-	-305	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810				
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2	Y	-0-			-0-
09	4950 X	4726	-0-	-224	-0-	4726	2	Y	-0-			-0-
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	186	-0-	-4764	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
12	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2	Y	-0-			-0-
*01	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920				
08	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	3059	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	2588	-0-	-760	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	2711	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 #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3199	X	3199	-0-	-0-	3199	2	Y	-0-		-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	3103	2	Y	-0-		-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	2611	2	Y	-0-		-0-
12	2852	X	2189	-0-	-663	2189	2	Y	-0-		-0-
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753			
08	4185	X	3913	-0-	-272	3913	2	Y	-0-		-0-
09	4140	X	3909	-0-	-231	3909	2	Y	-0-		-0-
10	4278	X	3265	-0-	-1013	3265	2	Y	-0-		-0-
11	4140	X	3214	-0-	-926	3214	2	Y	-0-		-0-
12	4278	X	3233	-0-	-1045	3233	2	Y	-0-		-0-
01	4030	X	3686	-0-	-344	3686	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792			
08	6914	X	6914	-0-	-0-	6914	2	Y	-0-		-0-
09	6572	X	6572	-0-	-0-	6572	2	Y	-0-		-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	6724	2	Y	-0-		-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	6699	2	Y	-0-		-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	6791	2	Y	-0-		-0-
01	6231	X	5206	-0-	-1025	5206	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881			
08	6076	X	5583	-0-	-493	5583	2	Y	-0-		-0-
09	5880	X	5626	-0-	-254	5626	2	Y	-0-		-0-
10	5829	X	5829	-0-	-0-	5829	2	Y	-0-		-0-
11	5400	X	5386	-0-	-14	5386	2	Y	-0-		-0-
12	5828	X	5524	-0-	-304	5524	2	Y	-0-		-0-
01	5828	X	5274	-0-	-554	5274	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766			
08	7037	X	7013	-0-	-24	7013	2	Y	-0-		-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	6845	2	Y	-0-		-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	7050	2	Y	-0-		-0-
11	6810	X	6662	-0-	-148	6662	2	Y	-0-		-0-
12	7037	X	6743	-0-	-294	6743	2	Y	-0-		-0-
01	7037	X	6600	-0-	-437	6600	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743			
08	7471	X	7451	-0-	-20	7451	2	Y	-0-		-0-
09	7230	X	7090	-0-	-140	7090	2	Y	-0-		-0-
10	7471	X	7138	-0-	-333	7138	2	Y	-0-		-0-
11	7200	X	6811	-0-	-389	6811	2	Y	-0-		-0-
12	7440	X	6732	-0-	-708	6732	2	Y	-0-		-0-
01	7440	X	6591	-0-	-849	6591	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839			
08	3719	X	3719	-0-	-0-	3719	2	Y	-0-		-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	3562	2	Y	-0-		-0-
10	3627	X	3458	-0-	-169	3458	2	Y	-0-		-0-
11	3510	X	3074	-0-	-436	3074	2	Y	-0-		-0-
12	3627	X	3045	-0-	-582	3045	2	Y	-0-		-0-
01	3627	X	3025	-0-	-602	3025	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	Y	-0-		-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2	Y	-0-		-0-
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	Y	-0-		-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2	Y	-0-		-0-
12	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2	Y	-0-		-0-
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	Y	-0-		-0-
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2	Y	-0-		-0-
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255 2	Y	-0-		-0-
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2	Y	-0-		-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	Y	-0-		-0-
*01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	Y	-0-		-0-
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	Y	-0-		-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	Y	-0-		-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	Y	-0-		-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	Y	-0-		-0-
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976		
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2	Y	-0-		-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	Y	-0-		-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2	Y	-0-		-0-
11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2	Y	-0-		-0-
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	Y	-0-		-0-
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010		
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	1945	-0-	-335	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1899 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880		
08	4185 X	4173	-0-	-12	-0-	4173 2	Y	-0-		-0-
09	4050 X	3912	-0-	-138	-0-	3912 2	Y	-0-		-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2	Y	-0-		-0-
11	4050 X	4001	-0-	-49	-0-	4001 2	Y	-0-		-0-
12	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	3883 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3690	-0-	-495	-0-	3690 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939		
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	Y	-0-		-0-
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2	Y	-0-		-0-
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2	Y	-0-		-0-
11	4200 X	4193	-0-	-7	-0-	4193 2	Y	-0-		-0-
12	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	4220 2	Y	-0-		-0-
*01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 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 #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844	
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	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2	Y	-0-		-0-
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2	Y	-0-		-0-
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	Y	-0-		-0-
11	5610 X	4497	-0-	-1113	-0-	4497	2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	3765	-0-	-2063	-0-	3765	2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	3898	-0-	-1930	-0-	3898	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839	
08	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	2876	2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3008	-0-	-292	-0-	3008	2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884	
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	Y	-0-		-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	-0-		-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	Y	-0-		-0-
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	Y	-0-		-0-
12	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	Y	-0-		-0-
*01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	Y	-0-		-0-
09	6330 X	5862	-0-	-468	-0-	5862	2	Y	-0-		-0-
10	6541 X	6007	-0-	-534	-0-	6007	2	Y	-0-		-0-
11	6330 X	5337	-0-	-993	-0-	5337	2	Y	-0-		-0-
12	6541 X	6077	-0-	-464	-0-	6077	2	Y	-0-		-0-
01	6541 X	5735	-0-	-806	-0-	5735	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820	
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	Y	-0-		-0-
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2	Y	-0-		-0-
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	Y	-0-		-0-
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2	Y	-0-		-0-
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	Y	-0-		-0-
*01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962	
08	10571 X	3765	-0-	-6806	-0-	3765	2	Y	-0-		-0-
09	10230 X	9952	-0-	-278	-0-	9952	2	Y	-0-		-0-
10	10571 X	5996	-0-	-4575	-0-	5996	2	Y	-0-		-0-
11	10230 X	5086	-0-	-5144	-0-	5086	2	Y	-0-		-0-
12	10292 X	8268	-0-	-2024	-0-	8268	2	Y	-0-		-0-
01	10292 X	5617	-0-	-4675	-0-	5617	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855	
08	6913 X	6869	-0-	-44	-0-	6869	2	Y	-0-		-0-
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2	Y	-0-		-0-
10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	Y	-0-		-0-
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2	Y	-0-		-0-
12	6913 X	6583	-0-	-330	-0-	6583	2	Y	-0-		-0-
01	6913 X	6649	-0-	-264	-0-	6649	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 #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
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		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2			Y	-0-	-0-
09		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2			Y	-0-	-0-
10		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2			Y	-0-	-0-
11		4920 X	4604	-0-	-316	-0-	4604 2			Y	-0-	-0-
12		5084 X	5011	-0-	-73	-0-	5011 2			Y	-0-	-0-
01		5084 X	4897	-0-	-187	-0-	4897 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
08		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2			Y	-0-	-0-
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2			Y	-0-	-0-
10		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2			Y	-0-	-0-
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2			Y	-0-	-0-
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2			Y	-0-	-0-
*01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
08		2883 N	2668	-0-	-215	-0-	2668 2			Y	-0-	-0-
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2			Y	-0-	-0-
11		2580 N	2135	-0-	-445	-0-	2135 2			Y	-0-	-0-
12		2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646 2			Y	-0-	-0-
01		2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	1684 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
08		4712 X	3099	-0-	-1613	-0-	3099 2			Y	-0-	-0-
09		4560 X	2634	-0-	-1926	-0-	2634 2			Y	-0-	-0-
10		4526 X	2575	-0-	-1951	-0-	2575 2			Y	-0-	-0-
11		4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2358 2			Y	-0-	-0-
12		3627 X	2088	-0-	-1539	-0-	2088 2			Y	-0-	-0-
01		3100 X	1814	-0-	-1286	-0-	1814 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
08		2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2075 2			Y	-0-	-0-
09		2310 N	2013	-0-	-297	-0-	2013 2			Y	-0-	-0-
10		2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2009 2			Y	-0-	-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			Y	-0-	-0-
12		2077 N	1667	-0-	-410	-0-	1667 2			Y	-0-	-0-
01		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
08		1054 N	681	-0-	-373	-0-	681 2			Y	-0-	-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			Y	-0-	-0-
10		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1324 2	1 9		Y	1	1
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			Y	-0-	1
12		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1117 2			Y	-0-	1
01		1333 N	1120	-0-	-213	-0-	1120 2			Y	-0-	1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146												
08		4991 X	2490	-0-	-2501	-0-	2490 2			Y	-0-	7
09		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2			Y	-0-	7
10		5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4741 2			Y	-0-	7
11		4860 X	4462	-0-	-398	-0-	4462 2			Y	-0-	7
12		5084 X	4374	-0-	-710	-0-	4374 2			Y	-0-	7
01		5084 X	4442	-0-	-642	-0-	4424 2	18 9		Y	16	23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11020 - 12952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2820 X	2750	-0-	-70	-0-	2750 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3330 X	3150	-0-	-180	-0-	3150 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3441 X	3079	-0-	-362	-0-	3079 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3441 X	2899	-0-	-542	-0-	2899 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189016	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11110 - 12830
08		5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5010 X	4927	-0-	-83	-0-	4927 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5010 X	4867	-0-	-143	-0-	4867 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4772 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		5177 X	4846	-0-	-331	-0-	4846 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	189022	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10787 - 12830
08		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		4960 X	4404	-0-	-556	-0-	4404 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189049	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11100 - 12872
08		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		7192 X	6808	-0-	-384	-0-	6808 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		7192 X	6268	-0-	-924	-0-	6268 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10698 - 12868
08		3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3119 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3030 X	2884	-0-	-146	-0-	2884 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3080 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081 2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898
08		6541 X	5792	-0-	-749	-0-	5792 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		6330 X	5483	-0-	-847	-0-	5483 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		6262 X	5796	-0-	-466	-0-	5796 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		6060 X	5550	-0-	-510	-0-	5550 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		6262 X	5578	-0-	-684	-0-	5578 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		5797 X	5577	-0-	-220	-0-	5577 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876
08		4557 X	3888	-0-	-669	-0-	3888 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		4410 X	3853	-0-	-557	-0-	3853 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		4185 X	3616	-0-	-569	-0-	3616 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3888 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3968 X	3556	-0-	-412	-0-	3556 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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2819	2			Y	-0-
09		3120 X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			Y	-0-
10		3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2			Y	-0-
11		2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			Y	-0-
12		2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			Y	-0-
01		2852 X	2816	-0-	-36	-0-	2816	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827												
08		4123 X	3382	-0-	-741	-0-	3382	2			Y	-0-
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-
10		4123 X	4053	-0-	-70	-0-	4053	2			Y	-0-
11		3990 X	3958	-0-	-32	-0-	3958	2			Y	-0-
12		4123 X	3752	-0-	-371	-0-	3752	2			Y	-0-
01		4123 X	3650	-0-	-473	-0-	3650	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904												
08		4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-
09		4500 X	4411	-0-	-89	-0-	4411	2			Y	-0-
10		4557 X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			Y	-0-
11		4290 X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			Y	-0-
12		4557 X	4005	-0-	-552	-0-	4005	2			Y	-0-
01		4557 X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981												
08		4712 X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			Y	-0-
09		4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2			Y	-0-
10		4650 X	4306	-0-	-344	-0-	4306	2			Y	-0-
11		4500 X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			Y	-0-
12		4619 X	4045	-0-	-574	-0-	4045	2			Y	-0-
01		4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-
10		3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			Y	-0-
11		3870 X	3724	-0-	-146	-0-	3724	2			Y	-0-
12		3999 X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			Y	-0-
01		3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
08		3813 X	2795	-0-	-1018	-0-	2795	2			Y	-0-
09		3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2631	2			Y	-0-
10		3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	2659	2			Y	-0-
11		3750 X	2537	-0-	-1213	-0-	2537	2			Y	-0-
12		2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			Y	-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			Y	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
08		4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			Y	-0-
09		4350 X	4202	-0-	-148	-0-	4202	2			Y	-0-
10		4495 X	4070	-0-	-425	-0-	4070	2			Y	-0-
11		4350 X	3381	-0-	-969	-0-	3381	2			Y	-0-
12		4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544	2			Y	-0-
01		4464 X	3633	-0-	-831	-0-	3633	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE		M		AMT CODE	
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-		-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-		-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-		-0-
12	2914 X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2		Y	-0-		-0-
01	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
08	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2		Y	-0-		-0-
09	5040 X	4792	-0-	-248	-0-	4792	2		Y	-0-		-0-
10	5146 X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2		Y	-0-		-0-
11	4950 X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2		Y	-0-		-0-
12	5115 X	4605	-0-	-510	-0-	4605	2		Y	-0-		-0-
01	5053 X	4615	-0-	-438	-0-	4615	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		Y	-0-		-0-
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-		-0-
10	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2		Y	-0-		-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-		-0-
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-		-0-
*01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
08	6510 X	6440	-0-	-70	-0-	6440	2		Y	-0-		-0-
09	6300 X	5737	-0-	-563	-0-	5737	2		Y	-0-		-0-
10	6510 X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	2		Y	-0-		-0-
11	6240 X	5929	-0-	-311	-0-	5929	2		Y	-0-		-0-
12	6448 X	5972	-0-	-476	-0-	5972	2		Y	-0-		-0-
01	6448 X	5874	-0-	-574	-0-	5874	2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
08	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
09	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2		N	-0-		-0-
10	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
11	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
12	2170 N	1494	-0-	-676	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
01	2139 N	946	-0-	-1193	-0-	946	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		Y	-0-		-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-		-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-		-0-
11	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2		Y	-0-		-0-
12	3441 X	2806	-0-	-635	-0-	2806	2		Y	-0-		-0-
01	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348	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	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-		-0-
09	3210 X	2794	-0-	-416	-0-	2794	2		Y	-0-		-0-
10	3317 X	2783	-0-	-534	-0-	2783	2		Y	-0-		-0-
11	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2		Y	-0-		-0-
12	3317 X	2455	-0-	-862	-0-	2455	2		Y	-0-		-0-
01	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966			
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	5859 X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	2	Y	-0-	-0-	
09	5670 X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2	Y	-0-	-0-	
10	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	5233	2	Y	-0-	-0-	
11	5670 X	4597	-0-	-1073	-0-	4597	2	Y	-0-	-0-	
12	5580 X	5023	-0-	-557	-0-	5023	2	Y	-0-	-0-	
01	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860			
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2	Y	-0-	-0-	
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	Y	-0-	-0-	
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2	Y	-0-	-0-	
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2	Y	-0-	-0-	
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	Y	-0-	-0-	
*01	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916			
08	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438	2	N	-0-	70	
09	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2	N	-0-	70	
10	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2	N	-0-	70	
11	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	3188	2	N	-0-	70	
12	3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2	N	-0-	70	
01	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2	N	-0-	70	

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872			
08	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2	Y	-0-	-0-	
09	3840 X	3376	-0-	-464	-0-	3376	2	Y	-0-	-0-	
10	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2	Y	-0-	-0-	
11	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2	Y	-0-	-0-	
12	3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2	Y	-0-	-0-	
*01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	Y	-0-	-0-	

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878			
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	Y	-0-	-0-	
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	Y	-0-	-0-	
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	Y	-0-	-0-	
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	Y	-0-	-0-	
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	Y	-0-	-0-	
*01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812			
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2	Y	-0-	-0-	
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2	Y	-0-	-0-	
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2	Y	-0-	-0-	
11	4530 X	3859	-0-	-671	-0-	3859	2	Y	-0-	-0-	
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	Y	-0-	-0-	
*01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140			
08	5053 X	2497	-0-	-2556	-0-	2497	2	Y	-0-	-0-	
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2	Y	-0-	-0-	
10	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2	Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2130	-0-	-750	-0-	2130	2	Y	-0-	-0-	
12	5084 X	1695	-0-	-3389	-0-	1695	2	Y	-0-	-0-	
01	5084 X	648	-0-	-4436	-0-	648	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 #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362												
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		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-	-0-
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-	-0-
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-	-0-
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-	-0-
12		2511 X	1807	-0-	-704	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
*01		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850												
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-	-0-
10		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	4264	-0-	1264	1264	4264	2		Y	-0-	-0-
12		5952 X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	2		Y	-0-	-0-
*01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710												
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-	-0-
09		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2		Y	-0-	-0-
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-	-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-	-0-
12		1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2		Y	-0-	-0-
01		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653	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		4247 X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2		Y	-0-	-0-
09		4110 X	4061	-0-	-49	-0-	4061	2		Y	-0-	-0-
10		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-	-0-
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		Y	-0-	-0-
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-	-0-
01		4247 X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878												
08		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4266	2		Y	-0-	-0-
09		4500 X	3575	-0-	-925	-0-	3575	2		Y	-0-	-0-
10		4650 X	3619	-0-	-1031	-0-	3619	2		Y	-0-	-0-
11		4440 X	3638	-0-	-802	-0-	3638	2		Y	-0-	-0-
12		4464 X	3798	-0-	-666	-0-	3798	2		Y	-0-	-0-
01		4278 X	3675	-0-	-603	-0-	3675	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		5084 X	3260	-0-	-1824	-0-	3260	2		Y	-0-	-0-
09		4920 X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	2		Y	-0-	-0-
10		5084 X	3276	-0-	-1808	-0-	3276	2		Y	-0-	-0-
11		4920 X	3183	-0-	-1737	-0-	3183	2		Y	-0-	-0-
12		3503 X	421	-0-	-3082	-0-	421	2		Y	-0-	-0-
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-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		4371 X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2		Y	-0-	-0-
09		4230 X	4000	-0-	-230	-0-	4000	2		Y	-0-	-0-
10		4309 X	4081	-0-	-228	-0-	4081	2		Y	-0-	-0-
11		4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2		Y	-0-	-0-
12		4247 X	3717	-0-	-530	-0-	3717	2		Y	-0-	-0-
01		4185 X	3644	-0-	-541	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858	
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		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-			-0-
09		2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096 2		Y	-0-			-0-
11		2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
12		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857 2		Y	-0-			-0-
*01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009		PERF.11720 - 12063	
08		2821 X	2767	-0-	-54	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	850	-0-	-1880	-0-	850 2		N	-0-			-0-
10		2325 X	1548	-0-	-777	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	1034	-0-	-1636	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	849	-0-	-1910	-0-	849 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	11	-0-	-1539	-0-	11 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889	
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2		Y	-0-			-0-
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		Y	-0-			-0-
10		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		Y	-0-			-0-
11		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2		Y	-0-			-0-
12		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		Y	-0-			-0-
*01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 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		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-			-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-			-0-
*01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 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		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
10		4123 X	4093	-0-	-30	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3928	-0-	-62	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
12		4123 X	4102	-0-	-21	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
*01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874	
08		7533 X	7213	-0-	-320	-0-	7213 2		Y	-0-			-0-
09		7230 X	7080	-0-	-150	-0-	7080 2		Y	-0-			-0-
10		7409 X	7085	-0-	-324	-0-	7085 2		Y	-0-			-0-
11		7170 X	6846	-0-	-324	-0-	6846 2		Y	-0-			-0-
12		7316 X	6969	-0-	-347	-0-	6969 2		Y	-0-			-0-
01		7316 X	6750	-0-	-566	-0-	6750 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872		
M	O	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	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		Y	-0-	-0-
09	6960 X	6581	-0-	-379	-0-	6581 2		Y	-0-	-0-
10	7192 X	7040	-0-	-152	-0-	7040 2		Y	-0-	-0-
11	6960 X	6504	-0-	-456	-0-	6504 2		Y	-0-	-0-
12	7192 X	6718	-0-	-474	-0-	6718 2		Y	-0-	-0-
01	7192 X	6411	-0-	-781	-0-	6411 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
08	4278 X	3220	-0-	-1058	-0-	3220 2		Y	-0-	-0-
09	4140 X	2532	-0-	-1608	-0-	2532 2		Y	-0-	-0-
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446 2		Y	-0-	-0-
11	3420 X	2830	-0-	-590	-0-	2830 2		Y	-0-	-0-
12	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3508 2		Y	-0-	-0-
01	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
08	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514 2		Y	-0-	-0-
09	3420 X	1556	-0-	-1864	-0-	1556 2		Y	-0-	-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		Y	-0-	-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-	-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		Y	-0-	-0-
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2		Y	-0-	-0-
09	6150 X	5922	-0-	-228	-0-	5922 2		Y	-0-	-0-
10	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	6189 2		Y	-0-	-0-
11	6150 X	5299	-0-	-851	-0-	5299 2		Y	-0-	-0-
12	6355 X	5224	-0-	-1131	-0-	5224 2		Y	-0-	-0-
01	6355 X	4766	-0-	-1589	-0-	4766 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574		
08	4061 X	3021	-0-	-1040	-0-	3021 2		Y	-0-	-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		Y	-0-	-0-
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		Y	-0-	-0-
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-	-0-
12	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	3578 2		Y	-0-	-0-
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808		
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		Y	-0-	-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		Y	-0-	-0-
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		Y	-0-	-0-
11	4170 X	34	-0-	-4136	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-		Y	-0-	-0-
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2	Y	-0-	-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2	Y	-0-	-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2	Y	-0-	-0-
11		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1795	2	Y	-0-	-0-
12		2077 N	1817	-0-	-260	-0-		1817	2	Y	-0-	-0-
01		2015 N	1775	-0-	-240	-0-		1775	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480												
08		6975 X	6650	-0-	-325	-0-		6650	2	Y	-0-	-0-
09		6750 X	6393	-0-	-357	-0-		6393	2	Y	-0-	-0-
10		6944 X	6547	-0-	-397	-0-		6547	2	Y	-0-	-0-
11		6720 X	5933	-0-	-787	-0-		5933	2	Y	-0-	-0-
12		6696 X	6540	-0-	-156	-0-		6540	2	Y	-0-	-0-
01		6665 X	6210	-0-	-455	-0-		6210	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899												
08		4712 X	4435	-0-	-277	-0-		4435	2	Y	-0-	-0-
09		4560 X	3868	-0-	-692	-0-		3868	2	Y	-0-	-0-
10		4557 X	3575	-0-	-982	-0-		3575	2	Y	-0-	-0-
11		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		4932	2	Y	-0-	-0-
12		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-		4915	2	Y	-0-	-0-
*01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		4469	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		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2796	2	N	-0-	-0-
09		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2752	2	N	-0-	-0-
10		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-		2799	2	N	-0-	-0-
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-		2694	2	N	-0-	-0-
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		2744	2	N	-0-	-0-
*01		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		2865	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		3193 X	3086	-0-	-107	-0-		3086	2	Y	-0-	-0-
09		3090 X	2861	-0-	-229	-0-		2861	2	Y	-0-	-0-
10		3131 X	2979	-0-	-152	-0-		2979	2	Y	-0-	-0-
11		3000 X	2951	-0-	-49	-0-		2951	2	Y	-0-	-0-
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100	2	Y	-0-	-0-
01		3100 X	2949	-0-	-151	-0-		2949	2	Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
08		4650 X	4440	-0-	-210	-0-		4440	2	Y	-0-	-0-
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		4783	2	Y	-0-	-0-
10		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		4971	2	Y	-0-	-0-
11		4470 X	4439	-0-	-31	-0-		4439	2	Y	-0-	-0-
12		4650 X	4398	-0-	-252	-0-		4398	2	Y	-0-	-0-
01		4650 X	4388	-0-	-262	-0-		4388	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
08		5952 X	4806	-0-	-1146	-0-		4806	2	Y	-0-	-0-
09		5760 X	4952	-0-	-808	-0-		4952	2	Y	-0-	-0-
10		5642 X	4675	-0-	-967	-0-		4675	2	Y	-0-	-0-
11		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-		5903	2	Y	-0-	-0-
12		5115 X	4941	-0-	-174	-0-		4941	2	Y	-0-	-0-
*01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		5556	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3441 X	3327	-0-	-114	-0-	3327 2		N	-0-		50
09		3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3155 2		N	-0-		50
10		3441 X	3407	-0-	-34	-0-	3407 2		N	-0-		50
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-		50
12		3441 X	3155	-0-	-286	-0-	3155 2		N	-0-		50
01		3410 X	3053	-0-	-357	-0-	3053 2		N	-0-		50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
08		5704 X	2042	-0-	-3662	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
09		5520 X	121	-0-	-5399	-0-	121 2		N	-0-		-0-
10		5704 X	247	-0-	-5457	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11		5520 X	1	-0-	-5519	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		4712 X	237	-0-	-4475	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01		2046 X	421	-0-	-1625	-0-	421 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
08		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		155 N	33	-0-	-122	-0-	33 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		3782 X	2756	-0-	-1026	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
09		3660 X	2493	-0-	-1167	-0-	2493 2		Y	-0-		-0-
10		3751 X	2422	-0-	-1329	-0-	2422 2		Y	-0-		-0-
11		3570 X	3296	-0-	-274	-0-	3296 2		Y	-0-		-0-
12		3162 X	1598	-0-	-1564	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
01		2759 X	2338	-0-	-421	-0-	2338 2		Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198												
08		7347 X	5356	-0-	-1991	-0-	5356 2		Y	-0-		-0-
09		7110 X	4321	-0-	-2789	-0-	4321 2		Y	-0-		-0-
10		7099 X	3827	-0-	-3272	-0-	3827 2		Y	-0-		-0-
11		6780 X	3649	-0-	-3131	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-
12		6293 X	3605	-0-	-2688	-0-	3605 2		Y	-0-		-0-
01		5363 X	2769	-0-	-2594	-0-	2769 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772												
08		3534 X	3357	-0-	-177	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	3086	-0-	-334	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
11		3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
12		3348 X	2863	-0-	-485	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
01		3348 X	2918	-0-	-430	-0-	2918 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
08		5425 X	4783	-0-	-642	-0-	4783 2		Y	-0-		-0-
09		5070 X	4346	-0-	-724	-0-	4346 2		Y	-0-		-0-
10		5239 X	4350	-0-	-889	-0-	4350 2		Y	-0-		-0-
11		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		Y	-0-		-0-
12		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990 2		Y	-0-		-0-
*01		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2			Y	-0-	-0-
09		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2			Y	-0-	-0-
10		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			Y	-0-	-0-
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			Y	-0-	-0-
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2			Y	-0-	-0-
*01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
08		4960 X	3832	-0-	-1128	-0-	3832 2			Y	-0-	-0-
09		4800 X	3608	-0-	-1192	-0-	3608 2			Y	-0-	-0-
10		4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937 2			Y	-0-	-0-
11		4170 X	4054	-0-	-116	-0-	4054 2			Y	-0-	-0-
12		4309 X	3994	-0-	-315	-0-	3994 2			Y	-0-	-0-
*01		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306												
08		6913 X	6628	-0-	-285	-0-	6628 2			Y	-0-	-0-
09		6660 X	6573	-0-	-87	-0-	6573 2			Y	-0-	-0-
10		6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706 2			Y	-0-	-0-
11		6690 X	6389	-0-	-301	-0-	6389 2			Y	-0-	-0-
12		6913 X	6218	-0-	-695	-0-	6218 2			Y	-0-	-0-
01		6789 X	5595	-0-	-1194	-0-	5595 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
08		4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244 2			Y	-0-	-0-
09		4170 X	4087	-0-	-83	-0-	4087 2			Y	-0-	-0-
10		4309 X	3894	-0-	-415	-0-	3894 2			Y	-0-	-0-
11		4170 X	4083	-0-	-87	-0-	4083 2			Y	-0-	-0-
12		4247 X	3492	-0-	-755	-0-	3492 2			Y	-0-	-0-
01		4247 X	3979	-0-	-268	-0-	3979 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		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2			N	-0-	-0-
09		3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595 2			N	-0-	-0-
11		3630 X	3490	-0-	-140	-0-	3490 2			N	-0-	-0-
12		3751 X	3412	-0-	-339	-0-	3412 2			N	-0-	-0-
01		3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3361 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
08		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	2363	-0-	-277	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2			N	-0-	-0-
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
12		2728 X	572	-0-	-2156	-0-	572 2			N	-0-	-0-
01		2728 X	451	-0-	-2277	-0-	451 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		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654 2			Y	-0-	-0-
09		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2			Y	-0-	-0-
10		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2			Y	-0-	-0-
11		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2			Y	-0-	-0-
12		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 2			Y	-0-	-0-
*01		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-				-0-
09		1500 X	703	-0-	-797	-0-	703	2			Y	-0-				-0-
10		1550 X	583	-0-	-967	-0-	583	2			Y	-0-				-0-
11		1500 X	1003	-0-	-497	-0-	1003	2			Y	-0-				-0-
12		1550 X	530	-0-	-1020	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
01		1550 X	547	-0-	-1003	-0-	547	2			Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562																

08		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-				-0-
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-				-0-
10		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-				-0-
11		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-				-0-
12		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-				-0-
*01		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656																

08		6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2			Y	-0-				-0-
09		5820 X	5397	-0-	-423	-0-	5397	2			Y	-0-				-0-
10		6014 X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2			Y	-0-				-0-
11		5820 X	5679	-0-	-141	-0-	5679	2			Y	-0-				-0-
12		6014 X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-				-0-
01		5952 X	5406	-0-	-546	-0-	5406	2			Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720																

08		4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4512	2			Y	-0-				-0-
09		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-				-0-
10		4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2			Y	-0-				-0-
11		4770 X	4469	-0-	-301	-0-	4469	2			Y	-0-				-0-
12		4929 X	3759	-0-	-1170	-0-	3759	2			Y	-0-				-0-
01		4929 X	4715	-0-	-214	-0-	4715	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		5363 X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			Y	-0-				-0-
09		5190 X	5152	-0-	-38	-0-	5152	2			Y	-0-				-0-
10		5270 X	4972	-0-	-298	-0-	4972	2			Y	-0-				-0-
11		5100 X	4688	-0-	-412	-0-	4688	2			Y	-0-				-0-
12		5332 X	3820	-0-	-1512	-0-	3820	2			Y	-0-				-0-
01		5332 X	4490	-0-	-842	-0-	4490	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		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-				-0-
09		5040 X	4876	-0-	-164	-0-	4876	2			Y	-0-				-0-
10		5208 X	4590	-0-	-618	-0-	4590	2			Y	-0-				-0-
11		5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4760	2			Y	-0-				-0-
12		5208 X	4981	-0-	-227	-0-	4981	2			Y	-0-				-0-
01		5208 X	4836	-0-	-372	-0-	4836	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		5456 X	4879	-0-	-577	-0-	4879	2			Y	-0-				-0-
09		5280 X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			Y	-0-				-0-
10		5270 X	4763	-0-	-507	-0-	4763	2			Y	-0-				-0-
11		5100 X	4523	-0-	-577	-0-	4523	2			Y	-0-				-0-
12		5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2			Y	-0-				-0-
01		4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
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		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			Y	-0-	-0-
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			Y	-0-	-0-
10		2604 N	1686	-0-	-918	-0-	1686 2			Y	-0-	-0-
11		2730 N	2386	-0-	-344	-0-	2386 2			Y	-0-	-0-
12		2821 N	451	-0-	-2370	-0-	451 2			Y	-0-	-0-
01		1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1369 2			Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692												
08		2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088 2			Y	-0-	-0-
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2			Y	-0-	-0-
10		2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2267 2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	4184	-0-	1184	1184	4184 2			Y	-0-	-0-
12		4801 X	3617	-0-	-1184	-0-	3617 2			Y	-0-	-0-
*01		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 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		3751 X	3583	-0-	-168	-0-	3583 2			N	-0-	92
09		3630 X	3050	-0-	-580	-0-	3050 2			N	-0-	92
10		3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	2667 2			N	-0-	92
11		3480 X	3007	-0-	-473	-0-	3007 2			N	-0-	92
12		3596 X	3024	-0-	-572	-0-	3024 2			N	-0-	92
01		3596 X	3474	-0-	-122	-0-	3474 2			N	-0-	92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
08		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 2			Y	-0-	-0-
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2			Y	-0-	-0-
10		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2			Y	-0-	-0-
11		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2			Y	-0-	-0-
12		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2			Y	-0-	-0-
*01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 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		5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760 2			Y	-0-	-0-
09		5040 X	4344	-0-	-696	-0-	4344 2			Y	-0-	-0-
10		5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474 2			Y	-0-	-0-
11		4980 X	4404	-0-	-576	-0-	4404 2			Y	-0-	-0-
12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2			Y	-0-	-0-
*01		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
08		5673 X	5472	-0-	-201	-0-	5472 2			Y	-0-	-0-
09		5490 X	5087	-0-	-403	-0-	5087 2			Y	-0-	-0-
10		5549 X	5283	-0-	-266	-0-	5283 2			Y	-0-	-0-
11		5370 X	4911	-0-	-459	-0-	4911 2			Y	-0-	-0-
12		5487 X	5069	-0-	-418	-0-	5069 2			Y	-0-	-0-
01		5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5156 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		3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551 2			Y	-0-	-0-
09		3660 X	3402	-0-	-258	-0-	3402 2			Y	-0-	-0-
10		3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3466 2			Y	-0-	-0-
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2			Y	-0-	-0-
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2			Y	-0-	-0-
*01		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944		
M	O	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	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		Y	-0-	-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	-0-
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		Y	-0-	-0-
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		Y	-0-	-0-
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		Y	-0-	-0-
*01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707		
08	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971 2		N	-0-	-0-
09	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	2948 2		N	-0-	-0-
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
11	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863 2		N	-0-	-0-
12	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2667 2		N	-0-	-0-
01	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670 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	3782 X	909	-0-	-2873	-0-	909 2		N	-0-	-0-
09	3660 X	3006	-0-	-654	-0-	3006 2		N	-0-	-0-
10	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403 2		N	-0-	-0-
11	3210 X	970	-0-	-2240	-0-	970 2		N	-0-	-0-
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-	-0-
01	3100 X	2215	-0-	-885	-0-	2215 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	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		Y	-0-	-0-
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		Y	-0-	-0-
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		Y	-0-	-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		Y	-0-	-0-
01	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3111 2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
08	8339 X	7963	-0-	-376	-0-	7963 2		Y	-0-	-0-
09	8100 X	7844	-0-	-256	-0-	7844 2		Y	-0-	-0-
10	8370 X	7994	-0-	-376	-0-	7994 2		Y	-0-	-0-
11	8100 X	7703	-0-	-397	-0-	7703 2		Y	-0-	-0-
12	8215 X	7887	-0-	-328	-0-	7887 2		Y	-0-	-0-
01	8091 X	7796	-0-	-295	-0-	7796 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	5983 X	4658	-0-	-1325	-0-	4658 2		Y	-0-	-0-
09	5790 X	5788	-0-	-2	-0-	5788 2		Y	-0-	-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		Y	-0-	-0-
11	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125 2		Y	-0-	-0-
12	5983 X	5264	-0-	-719	-0-	5264 2		Y	-0-	-0-
01	5983 X	4448	-0-	-1535	-0-	4448 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	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		Y	-0-	-0-
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2		Y	-0-	-0-
10	5425 X	1888	-0-	-3537	-0-	1888 2		Y	-0-	-0-
11	5250 X	3026	-0-	-2224	-0-	3026 2		Y	-0-	-0-
12	5425 X	4107	-0-	-1318	-0-	4107 2		Y	-0-	-0-
01	5425 X	2945	-0-	-2480	-0-	2945 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
08	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
09	3120	X	1231	-0-	-1889	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
10	3224	X	638	-0-	-2586	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
11	3120	X	428	-0-	-2692	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
12	2139	X	657	-0-	-1482	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
01	2139	X	590	-0-	-1549	-0-	590	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611				
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
11	3300	X	652	-0-	-2648	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		Y	-0-			-0-
*01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560				
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		Y	-0-			-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		Y	-0-			-0-
10	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
11	4920	X	3124	-0-	-1796	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
12	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
*01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088				
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		Y	-0-			-0-
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	4007	2		Y	-0-			-0-
10	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2		Y	-0-			-0-
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
01	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564				
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	2		N	-0-			-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11411	- 12929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	-0-	7061	2	Y	-0-			-0-
09		6810 X	6461	-0-	-349	-0-	-0-	6461	2	Y	-0-			-0-
10		6758 X	6613	-0-	-145	-0-	-0-	6613	2	Y	-0-			-0-
11		6840 X	6300	-0-	-540	-0-	-0-	6300	2	Y	-0-			-0-
12		7068 X	6146	-0-	-922	-0-	-0-	6146	2	Y	-0-			-0-
01		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	-0-	6131	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10632	- 13110		
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2	Y	-0-			-0-
09		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2	Y	-0-			-0-
10		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-			-0-
11		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	-0-	3001	2	Y	-0-			-0-
12		3255 X	2582	-0-	-673	-0-	-0-	2582	2	Y	-0-			-0-
01		3255 X	1889	-0-	-1366	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10365	- 11482		
08		3596 X	1452	-0-	-2144	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2581	-0-	-899	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
11		3390 X	1617	-0-	-1773	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	2159	-0-	-1437	-0-	-0-	2159	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		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	5681	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4302	-0-	-648	-0-	-0-	4302	2	Y	-0-			-0-
10		5115 X	3976	-0-	-1139	-0-	-0-	3976	2	Y	-0-			-0-
11		4950 X	3431	-0-	-1519	-0-	-0-	3431	2	Y	-0-			-0-
12		5115 X	3693	-0-	-1422	-0-	-0-	3693	2	Y	-0-			-0-
01		5115 X	3467	-0-	-1648	-0-	-0-	3467	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		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	6875	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	6480	-0-	3480	3480	6480	6480	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6023	-0-	2923	6403	6023	6023	2	Y	-0-			-0-
11		11486 X	5083	-0-	-6403	-0-	-0-	5083	2	Y	-0-			-0-
12		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	4445	2	Y	-0-			-0-
*01		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	3897	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		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	5181	2	Y	-0-			-0-
09		4980 X	4183	-0-	-797	-0-	-0-	4183	2	Y	-0-			-0-
10		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	5036	2	Y	-0-			-0-
11		4980 X	4596	-0-	-384	-0-	-0-	4596	2	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4562	-0-	-584	-0-	-0-	4562	2	Y	-0-			-0-
01		5146 X	4456	-0-	-690	-0-	-0-	4456	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		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	5127	2	Y	-0-			-0-
09		4860 X	4809	-0-	-51	-0-	-0-	4809	2	Y	-0-			-0-
10		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	-0-	5135	2	Y	-0-			-0-
11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	4928	2	Y	-0-			-0-
12		5022 X	4987	-0-	-35	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-			-0-
01		5022 X	4894	-0-	-128	-0-	-0-	4894	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2			Y	-0-	-0-
09		5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526 2			Y	-0-	-0-
10		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070 2			Y	-0-	-0-
11		5760 X	3925	-0-	-1835	-0-	3925 2			Y	-0-	-0-
12		5952 X	4229	-0-	-1723	-0-	4229 2			Y	-0-	-0-
01		5952 X	5018	-0-	-934	-0-	5018 2			Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
10		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763 2			N	-0-	-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-	-0-
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
*01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2			Y	-0-	-0-
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2			Y	-0-	-0-
10		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2			Y	-0-	-0-
11		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2			Y	-0-	-0-
12		4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2			Y	-0-	-0-
01		4030 X	3142	-0-	-888	-0-	3142 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		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2			Y	-0-	-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2			Y	-0-	-0-
10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2			Y	-0-	-0-
11		3450 X	3191	-0-	-259	-0-	3191 2			Y	-0-	-0-
12		3565 X	2687	-0-	-878	-0-	2687 2			Y	-0-	-0-
01		3565 X	772	-0-	-2793	-0-	772 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		3906 X	3830	-0-	-76	-0-	3830 2			Y	-0-	-0-
09		3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627 2			Y	-0-	-0-
10		3906 X	3662	-0-	-244	-0-	3662 2			Y	-0-	-0-
11		3780 X	3520	-0-	-260	-0-	3520 2			Y	-0-	-0-
12		3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3541 2			Y	-0-	-0-
01		3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3559 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
08		3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2797 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2636	-0-	-424	-0-	2636 2			N	-0-	-0-
10		3100 X	2603	-0-	-497	-0-	2603 2			N	-0-	-0-
11		2880 X	2393	-0-	-487	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
12		2883 X	2317	-0-	-566	-0-	2317 2			N	-0-	-0-
01		2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
08		5332 X	5207	-0-	-125	-0-	5207 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	4976	-0-	-184	-0-	4976 2			N	-0-	-0-
10		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	4736 2			N	-0-	-0-
11		5130 X	4208	-0-	-922	-0-	4208 2			N	-0-	-0-
12		5239 X	4672	-0-	-567	-0-	4672 2			N	-0-	-0-
01		5208 X	4948	-0-	-260	-0-	4948 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		6386 X	6283	-0-	-103	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
09		6180 X	6033	-0-	-147	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
10		6386 X	6128	-0-	-258	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
11		6180 X	5716	-0-	-464	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
01		6293 X	5417	-0-	-876	-0-	5417	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342														
08		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2		Y	-0-			-0-
09		5850 X	4245	-0-	-1605	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
10		6076 X	5811	-0-	-265	-0-	5811	2		Y	-0-			-0-
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		Y	-0-			-0-
12		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
*01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
08		3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09		3660 X	3610	-0-	-50	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
10		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	3418	-0-	-242	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
12		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
01		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
08		2480 N	1472	-0-	-1008	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
09		2280 N	1138	-0-	-1142	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
10		2108 N	975	-0-	-1133	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	7545	-0-	4545	4545	7545	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	5735	-0-	2635	7180	5735	2		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3900	-0-	800	7980	3900	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
08		4929 X	4297	-0-	-632	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
12		4929 X	4579	-0-	-350	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
01		4340 X	4186	-0-	-154	-0-	4186	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
09		3840 X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-
10		3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
11		3840 X	3821	-0-	-19	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-
01		3968 X	2783	-0-	-1185	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
11		3390 X	2305	-0-	-1085	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
*01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE

08		5208 X	2280	-0-	-2928	-0-		2280	2		Y	-0-
09		5040 X	4468	-0-	-572	-0-		4468	2		Y	-0-
10		4929 X	4293	-0-	-636	-0-		4293	2		Y	-0-
11		4740 X	4089	-0-	-651	-0-		4089	2		Y	-0-
12		4898 X	3444	-0-	-1454	-0-		3444	2		Y	-0-
01		4619 X	3767	-0-	-852	-0-		3767	2		Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
08		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		4952	2		Y	-0-
09		4710 X	4542	-0-	-168	-0-		4542	2		Y	-0-
10		4867 X	4857	-0-	-10	-0-		4857	2		Y	-0-
11		4710 X	4607	-0-	-103	-0-		4607	2		Y	-0-
12		4867 X	4717	-0-	-150	-0-		4717	2		Y	-0-
01		4867 X	4450	-0-	-417	-0-		4450	2		Y	-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-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110												
08		4216 X	3282	-0-	-934	-0-		3282	2		Y	-0-
09		4080 X	1994	-0-	-2086	-0-		1994	2		Y	-0-
10		4030 X	1834	-0-	-2196	-0-		1834	2		Y	-0-
11		3900 X	1725	-0-	-2175	-0-		1725	2		Y	-0-
12		4030 X	1622	-0-	-2408	-0-		1622	2		Y	-0-
01		3286 X	1640	-0-	-1646	-0-		1640	2		Y	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852												
08		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-		5782	2		Y	-0-
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-		5457	2		Y	-0-
10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		5186	2		Y	-0-
11		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		4771	2		Y	-0-
12		4836 X	4657	-0-	-179	-0-		4657	2		Y	-0-
01		4836 X	4652	-0-	-184	-0-		4652	2		Y	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
08		2201 N	1956	-0-	-245	-0-		1956	2		Y	-0-
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2		Y	-0-
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648	2		Y	-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2293	2		Y	-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2		Y	-0-
*01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	2		Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
08		3100 X	2837	-0-	-263	-0-		2837	2		Y	-0-
09		3000 X	2748	-0-	-252	-0-		2748	2		Y	-0-
10		3069 X	2724	-0-	-345	-0-		2724	2		Y	-0-
11		2970 X	2326	-0-	-644	-0-		2326	2		Y	-0-
12		2976 X	2495	-0-	-481	-0-		2495	2		Y	-0-
01		2728 N	2485	-0-	-243	-0-		2485	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
M	O	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	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580 2		Y	-0-	-0-
09	5550 X	5508	-0-	-42	-0-	5508 2		Y	-0-	-0-
10	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	5681 2		Y	-0-	-0-
11	5490 X	5077	-0-	-413	-0-	5077 2		Y	-0-	-0-
12	5704 X	5506	-0-	-198	-0-	5506 2		Y	-0-	-0-
01	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	5036 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		Y	-0-	-0-
09	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694 2		Y	-0-	-0-
10	2852 X	2106	-0-	-746	-0-	2106 2		Y	-0-	-0-
11	2760 X	2042	-0-	-718	-0-	2042 2		Y	-0-	-0-
12	2852 X	1500	-0-	-1352	-0-	1500 2		Y	-0-	-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932 2		N	-0-	61
09	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	3678 2		N	-0-	61
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796 2		N	-0-	61
11	3900 X	3195	-0-	-705	-0-	3195 2		N	-0-	61
12	4030 X	3656	-0-	-374	-0-	3656 2		N	-0-	61
01	3937 X	3434	-0-	-503	-0-	3434 2		N	-0-	61

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
08	6107 X	5343	-0-	-764	-0-	5343 2		Y	-0-	-0-
09	5910 X	5314	-0-	-596	-0-	5314 2		Y	-0-	-0-
10	6045 X	4790	-0-	-1255	-0-	4790 2		Y	-0-	-0-
11	5850 X	5025	-0-	-825	-0-	5025 2		Y	-0-	-0-
12	5487 X	5234	-0-	-253	-0-	5234 2		Y	-0-	-0-
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
08	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3521 2		Y	-0-	-0-
09	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	3617 2		Y	-0-	-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		Y	-0-	-0-
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3531 2		Y	-0-	-0-
12	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545 2		Y	-0-	-0-
01	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600 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	2883 N	2563	-0-	-320	-0-	2563 2		N	-0-	-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-	-0-
10	2852 N	2177	-0-	-675	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-	-0-
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
*01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 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	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		Y	-0-	-0-
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		Y	-0-	-0-
10	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	4406 2		Y	-0-	-0-
11	4290 X	3937	-0-	-353	-0-	3937 2		Y	-0-	-0-
12	4433 X	4233	-0-	-200	-0-	4233 2		Y	-0-	-0-
01	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	4122 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
M	O	GAS 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	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	3107 2	Y	-0-		-0-
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2591	-0-	-416	-0-	2591 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2073	-0-	-927	-0-	2073 2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	1633	-0-	-1467	-0-	1633 2	Y	-0-		-0-
01	3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186 2	Y	-0-		-0-
11	2460 N	2126	-0-	-334	-0-	2126 2	Y	-0-		-0-
12	2356 N	1954	-0-	-402	-0-	1954 2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2	Y	-0-		-0-
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2	Y	-0-		-0-
10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402 2	Y	-0-		-0-
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2	Y	-0-		-0-
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2	Y	-0-		-0-
*01	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 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	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-		-0-
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	N	-0-		-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3355 2	N	-0-		-0-
12	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	3380 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366 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	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4127 2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	4003	-0-	-107	-0-	4003 2	Y	-0-		-0-
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2	Y	-0-		-0-
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	3926 2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	3971	-0-	-307	-0-	3971 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	2511 N	2170	-0-	-341	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2035	-0-	-245	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-		-0-
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 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	3503 X	2757	-0-	-746	-0-	2757 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	3040 2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	2842 2	Y	-0-		-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	Y	-0-		-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	Y	-0-		-0-
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645 2			Y	-0-	-0-
09		6030 X	5522	-0-	-508	-0-	5522 2			Y	-0-	-0-
10		6169 X	5543	-0-	-626	-0-	5543 2			Y	-0-	-0-
11		5850 X	5340	-0-	-510	-0-	5340 2			Y	-0-	-0-
12		5859 X	5380	-0-	-479	-0-	5380 2			Y	-0-	-0-
01		5704 X	5368	-0-	-336	-0-	5368 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
08		4991 X	4718	-0-	-273	-0-	4718 2			Y	-0-	-0-
09		4830 X	2642	-0-	-2188	-0-	2642 2			Y	-0-	-0-
10		4712 X	4439	-0-	-273	-0-	4439 2			Y	-0-	-0-
11		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2			Y	-0-	-0-
12		4712 X	4688	-0-	-24	-0-	4688 2			Y	-0-	-0-
01		4712 X	4309	-0-	-403	-0-	4309 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
08		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2			N	-0-	-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2			N	-0-	-0-
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2			N	-0-	-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	654 2			N	-0-	-0-
12		713 N	606	-0-	-107	-0-	606 2			N	-0-	-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-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		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508												
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2			Y	-0-	-0-
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2			Y	-0-	-0-
10		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2			Y	-0-	-0-
11		3960 X	3693	-0-	-267	-0-	3693 2			Y	-0-	-0-
12		4092 X	2711	-0-	-1381	-0-	2711 2			Y	-0-	-0-
01		4092 X	3226	-0-	-866	-0-	3226 2			Y	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564												
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-	124
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-	124
10		1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573 2			N	-0-	124
11		1890 N	1883	-0-	-7	-0-	1883 2			N	-0-	124
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-	124
01		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2			N	-0-	124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950												
08		4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3460 2			Y	-0-	-0-
09		3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345 2			Y	-0-	-0-
10		3720 X	3356	-0-	-364	-0-	3356 2			Y	-0-	-0-
11		3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3385 2			Y	-0-	-0-
12		3596 X	2725	-0-	-871	-0-	2725 2			Y	-0-	-0-
01		3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 209843			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652	
M	O	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		8246 X	6760	-0-	-1486	-0-	6760	2		N	-0-	-0-
09		7980 X	6818	-0-	-1162	-0-	6818	2		N	-0-	-0-
10		8246 X	6391	-0-	-1855	-0-	6391	2		N	-0-	-0-
11		7980 X	5436	-0-	-2544	-0-	5436	2		N	-0-	-0-
12		7657 X	4627	-0-	-3030	-0-	4627	2		N	-0-	-0-
01		7037 X	4689	-0-	-2348	-0-	4689	2		N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 209930			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577	
08		3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753	2		N	-0-	-0-
09		3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2		N	-0-	-0-
10		3937 X	3658	-0-	-279	-0-	3658	2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2		N	-0-	-0-
12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-	-0-
01		3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3183	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		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-
09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-	-0-
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-	-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-	-0-
12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-	-0-
*01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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		7471 X	6410	-0-	-1061	-0-	6410	2		Y	-0-	-0-
09		7200 X	7063	-0-	-137	-0-	7063	2		Y	-0-	-0-
10		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2		Y	-0-	-0-
11		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2		Y	-0-	-0-
12		7285 X	2605	-0-	-4680	-0-	2605	2		Y	-0-	-0-
*01		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	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		2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2		N	-0-	-0-
09		2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2		N	-0-	-0-
10		2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2		N	-0-	-0-
11		2520 N	2297	-0-	-223	-0-	2297	2		N	-0-	-0-
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2464	2		N	-0-	-0-
01		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID -> 210242			COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580	
08		1023 N	391	-0-	-632	-0-	391	2		N	-0-	40
09		570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2		N	-0-	40
10		620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2		N	-0-	40
11		390 N	163	-0-	-227	-0-	163	2		N	-0-	40
12		434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2		N	-0-	40
01		434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2		N	-0-	40

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 210247			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544	
08		3131 X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2		Y	-0-	-0-
09		3030 X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2		Y	-0-	-0-
10		3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2		Y	-0-	-0-
11		3030 X	1474	-0-	-1556	-0-	1474	2		Y	-0-	-0-
12		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		Y	-0-	-0-
01		2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210383	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10791 - 13005	
M	O	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	5921 X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2	N	-0-			-0-
09	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2	N	-0-			-0-
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2	N	-0-			-0-
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5708	-0-	-213	-0-	5708	2	N	-0-			-0-
01	5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5512	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210546	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11262 - 12710	
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	N	-0-			-0-
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-			-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-			-0-
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
*01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
MCWATERS, T. H.		WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11898 - 12808	
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	Y	-0-			-0-
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3202	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	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-			80
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			80
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			80
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	N	-0-			80
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-			80
*01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-			80
FAILS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11304 - 12624	
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	4428	-0-	-672	-0-	4428	2	Y	-0-			-0-
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2	Y	-0-			-0-
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2	Y	-0-			-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2	Y	-0-			-0-
01	5270 X	5174	-0-	-96	-0-	5174	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	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	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	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	4660	2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2	Y	-0-			-0-
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	Y	-0-			-0-
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472				
M	O	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	8866 X	6087	-0-	-2779	-0-	6087	2	Y	-0-		-0-	
09	8580 X	5309	-0-	-3271	-0-	5309	2	Y	-0-		-0-	
10	8060 X	1733	-0-	-6327	-0-	1733	2	Y	-0-		-0-	
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-		-0-	
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-		-0-	
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892				
08	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2	N	-0-		-0-	
09	5220 X	3975	-0-	-1245	-0-	3975	2	N	-0-		-0-	
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2	N	-0-		-0-	
11	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2	N	-0-		-0-	
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2	N	-0-		-0-	
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	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	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970	2	N	-0-		-0-	
09	6240 X	5663	-0-	-577	-0-	5663	2	N	-0-		-0-	
10	6293 X	6248	-0-	-45	-0-	6248	2	N	-0-		-0-	
11	6000 X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2	N	-0-		-0-	
12	6200 X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2	N	-0-		-0-	
01	6262 X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2	N	-0-		-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536				
08	5425 X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2	N	-0-		-0-	
09	5250 X	5006	-0-	-244	-0-	5006	2	N	-0-		-0-	
10	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	5101	2	N	-0-		-0-	
11	5220 X	4959	-0-	-261	-0-	4959	2	N	-0-		-0-	
12	5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2	N	-0-		-0-	
01	5239 X	5009	-0-	-230	-0-	5009	2	N	-0-		-0-	

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144				
08	3751 X	3704	-0-	-47	-0-	3704	2	Y	-0-		-0-	
09	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2	Y	-0-		-0-	
10	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2	Y	-0-		-0-	
11	3630 X	2588	-0-	-1042	-0-	2588	2	Y	-0-		-0-	
12	3689 X	2522	-0-	-1167	-0-	2522	2	Y	-0-		-0-	
01	3689 X	3374	-0-	-315	-0-	3374	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	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3640	2	N	-0-		152	
09	3630 X	3498	-0-	-132	-0-	3498	2	N	-0-		152	
10	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2	N	-0-		152	
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	3273	2	N	-0-		152	
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3439	2	N	-0-		152	
01	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	3391	2	N	-0-		152	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826				
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		-0-	
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2	Y	-0-		-0-	
10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	Y	-0-		-0-	
11	4410 X	4277	-0-	-133	-0-	4277	2	Y	-0-		-0-	
12	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	Y	-0-		-0-	
*01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499		
M	O	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		2728 X	2392	-0-	-336	-0-	2392 2	N	-0-			-0-
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-			-0-
10		2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2417	-0-	-223	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	1699	-0-	-1029	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
01		2728 X	1737	-0-	-991	-0-	1737 2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678		
08		4681 X	4427	-0-	-254	-0-	4427 2	Y	-0-			-0-
09		4500 X	4297	-0-	-203	-0-	4297 2	Y	-0-			-0-
10		4619 X	4421	-0-	-198	-0-	4421 2	Y	-0-			-0-
11		4410 X	4284	-0-	-126	-0-	4284 2	Y	-0-			-0-
12		4526 X	4284	-0-	-242	-0-	4284 2	Y	-0-			-0-
01		4433 X	4209	-0-	-224	-0-	4209 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		7130 X	6213	-0-	-917	-0-	6213 2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6620	-0-	-250	-0-	6620 2	N	-0-			-0-
10		6975 X	6135	-0-	-840	-0-	6135 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	6493	-0-	-107	-0-	6493 2	N	-0-			-0-
12		6851 X	6453	-0-	-398	-0-	6453 2	N	-0-			-0-
01		6851 X	6344	-0-	-507	-0-	6344 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		6479 X	5132	-0-	-1347	-0-	5132 2	Y	-0-			-0-
09		6240 X	4654	-0-	-1586	-0-	4654 2	Y	-0-			-0-
10		6262 X	4812	-0-	-1450	-0-	4812 2	Y	-0-			-0-
11		5160 X	4010	-0-	-1150	-0-	4010 2	Y	-0-			-0-
12		5332 X	5039	-0-	-293	-0-	5039 2	Y	-0-			-0-
*01		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 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		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-			-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2	Y	-0-			-0-
11		450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	386	-0-	-234	-0-	386 2	Y	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 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		6324 X	6192	-0-	-132	-0-	6192 2	N	-0-			-0-
09		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2	N	-0-			-0-
10		6324 X	6256	-0-	-68	-0-	6256 2	N	-0-			-0-
11		6120 X	5879	-0-	-241	-0-	5879 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5687	-0-	-637	-0-	5687 2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5561	-0-	-763	-0-	5561 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		6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588 2	Y	-0-			-0-
09		5910 X	4374	-0-	-1536	-0-	4374 2	Y	-0-			-0-
10		6107 X	5774	-0-	-333	-0-	5774 2	Y	-0-			-0-
11		5910 X	4666	-0-	-1244	-0-	4666 2	Y	-0-			-0-
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2	Y	-0-			-0-
*01		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694	
M	O	GAS	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	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	-0-	3231	2		N	-0-
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-
12	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	-0-	3537	2		N	-0-
*01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
08	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-
09	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-
11	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-
12	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	-0-	2816	2		Y	-0-
01	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572	
08	2914 X	1347	-0-	-1567	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-
10	2635 X	2438	-0-	-197	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	2		Y	-0-
12	2914 X	1577	-0-	-1337	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-
01	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616	
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-
09	4770 X	4461	-0-	-309	-0-	-0-	4461	2		N	-0-
10	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	-0-	4773	2		N	-0-
11	4770 X	4521	-0-	-249	-0-	-0-	4521	2		N	-0-
12	4929 X	4073	-0-	-856	-0-	-0-	4073	2		N	-0-
01	4929 X	4839	-0-	-90	-0-	-0-	4839	2		N	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140	
08	3317 X	2464	-0-	-853	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-
09	3210 X	1969	-0-	-1241	-0-	-0-	1969	2		Y	-0-
10	3317 X	2405	-0-	-912	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	5852	2		Y	-0-
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	5608	2		Y	-0-
*01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742	
08	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-
09	3540 X	3228	-0-	-312	-0-	-0-	3228	2		Y	-0-
10	3658 X	3173	-0-	-485	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-
11	3540 X	3200	-0-	-340	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-
12	3658 X	3092	-0-	-566	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-
01	3503 X	1861	-0-	-1642	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602	
08	2077 X	1201	-0-	-876	-0-	-0-	1201	2		N	46
09	2040 X	259	-0-	-1781	-0-	-0-	259	2		N	46
10	2108 X	10	-0-	-2098	-0-	-0-	10	2		N	46
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-				N	46
12	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	-0-	1122	2		N	46
*01	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF. 11710 - 12205	
M	O	GAS 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	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		Y	-0-		-0-
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		Y	-0-		-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		Y	-0-		-0-
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		Y	-0-		-0-
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2		Y	-0-		-0-
*01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
08	7099 X	6251	-0-	-848	-0-	6251 2		N	-0-		-0-
09	6870 X	5989	-0-	-881	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
10	7099 X	5955	-0-	-1144	-0-	5955 2		N	-0-		-0-
11	6060 X	5846	-0-	-214	-0-	5846 2		N	-0-		-0-
12	6262 X	4803	-0-	-1459	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
01	6262 X	3714	-0-	-2548	-0-	3714 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	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
12	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
01	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602 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	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416 2		Y	-0-		-0-
09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961 2		Y	-0-		-0-
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661 2		Y	-0-		-0-
11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2		Y	-0-		-0-
12	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315 2		Y	-0-		-0-
*01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850	
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352 2		Y	-0-		-0-
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2		Y	-0-		-0-
10	7037 X	5141	-0-	-1896	-0-	5141 2		Y	-0-		-0-
11	6810 X	4752	-0-	-2058	-0-	4752 2		Y	-0-		-0-
12	7037 X	4534	-0-	-2503	-0-	4534 2		Y	-0-		-0-
01	7037 X	5019	-0-	-2018	-0-	5019 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	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		Y	-0-		-0-
09	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		Y	-0-		-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		Y	-0-		-0-
11	2730 N	2664	-0-	-66	-0-	2664 2		Y	-0-		-0-
12	2821 N	2479	-0-	-342	-0-	2479 2		Y	-0-		-0-
01	2821 N	2646	-0-	-175	-0-	2646 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															
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
09		3900 X	3758	-0-	-142	-0-	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
10		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
12		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
01		4030 X	3619	-0-	-411	-0-	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679															
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
09		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
10		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
11		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
*01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	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		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	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		4340 X	4031	-0-	-309	-0-	-0-	4031	2		Y	-0-			-0-
09		4200 X	3798	-0-	-402	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
10		4340 X	3907	-0-	-433	-0-	-0-	3907	2		Y	-0-			-0-
11		4200 X	3483	-0-	-717	-0-	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
12		4123 X	2644	-0-	-1479	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
01		4030 X	3729	-0-	-301	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385															
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
10		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
*01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	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		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			127
09		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			127
10		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	6387	2		N	-0-			127
11		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			127
12		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	-0-	5902	2		N	-0-			127
*01		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769															
08		6758 X	6191	-0-	-567	-0-	-0-	6191	2		N	-0-			70
09		6540 X	5474	-0-	-1066	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			70
10		6138 X	4728	-0-	-1410	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			70
11		6000 X	4503	-0-	-1497	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			70
12		6200 X	4174	-0-	-2026	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			70
01		6200 X	4630	-0-	-1570	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 217012			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		4247 X	4228	-0-	-19	-0-	4228 2		Y	-0-			-0-
09		4110 X	4025	-0-	-85	-0-	4025 2		Y	-0-			-0-
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		Y	-0-			-0-
11		4110 X	3923	-0-	-187	-0-	3923 2		Y	-0-			-0-
12		4247 X	3373	-0-	-874	-0-	3373 2		Y	-0-			-0-
01		4247 X	3904	-0-	-343	-0-	3904 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 217046			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213		
08		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347 2		Y	-0-			-0-
09		3270 X	3237	-0-	-33	-0-	3237 2		Y	-0-			-0-
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		Y	-0-			-0-
11		3270 X	3234	-0-	-36	-0-	3234 2		Y	-0-			-0-
12		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120 2		Y	-0-			-0-
01		3379 X	3074	-0-	-305	-0-	3074 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 217063			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838		
08		3937 X	1883	-0-	-2054	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
09		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-
11		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-			-0-
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
*01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4373 2	66 9	N	60			60

THOMPSON, C. C.			WELL #: 21		RRCID -> 217071			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-			-0-
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		Y	-0-			-0-
10		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-
11		3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636 2		Y	-0-			-0-
12		3844 X	3679	-0-	-165	-0-	3679 2		Y	-0-			-0-
01		3844 X	3539	-0-	-305	-0-	3539 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 217075			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
08		3100 X	3060	-0-	-40	-0-	3060 2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2916	-0-	-264	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2326	-0-	-960	-0-	2326 2		Y	-0-			-0-
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-			-0-
12		3069 X	2859	-0-	-210	-0-	2859 2		Y	-0-			-0-
01		3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2264 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		3348 X	380	-0-	-2968	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
09		3240 X	87	-0-	-3153	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10		2790 X	128	-0-	-2662	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
11		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-			-0-
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-			-0-
*01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 217311			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742		
08		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		Y	-0-			-0-
09		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		Y	-0-			-0-
10		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		Y	-0-			-0-
11		4950 X	4896	-0-	-54	-0-	4896 2		Y	-0-			-0-
12		5115 X	5066	-0-	-49	-0-	5066 2		Y	-0-			-0-
01		5115 X	5070	-0-	-45	-0-	5070 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					-0-
09		6360 X	1	-0-	-6359	-0-	1	2			-0-
10		6572 X	4	-0-	-6568	-0-	4	2			-0-
11		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					-0-
12		4867 X	46	-0-	-4821	-0-	46	2			-0-
*01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609											
08		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			-0-
09		1590 N	868	-0-	-722	-0-	868	2			-0-
10		1519 N	831	-0-	-688	-0-	831	2			-0-
11		1290 N	889	-0-	-401	-0-	889	2			-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			-0-
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503											
08		961 N	476	-0-	-485	-0-	476	2			-0-
09		630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			-0-
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			-0-
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			-0-
12		558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			-0-
01		465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178											
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			-0-
09		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			-0-
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			-0-
11		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			-0-
12		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			-0-
*01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353											
08		9052 X	8233	-0-	-819	-0-	8233	2			-0-
09		8760 X	7739	-0-	-1021	-0-	7739	2			-0-
10		9052 X	7826	-0-	-1226	-0-	7826	2			-0-
11		8190 X	7460	-0-	-730	-0-	7460	2			-0-
12		8432 X	7601	-0-	-831	-0-	7601	2			-0-
01		8246 X	7448	-0-	-798	-0-	7413	2	35 9	N	32

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690											
08		7130 X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			-0-
09		6900 X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			-0-
10		7068 X	6589	-0-	-479	-0-	6589	2			-0-
11		6690 X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2			-0-
12		6913 X	6204	-0-	-709	-0-	6204	2			-0-
01		6851 X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261											
08		4526 X	3748	-0-	-778	-0-	3748	2			-0-
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			-0-
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			-0-
11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			-0-
12		4526 X	4448	-0-	-78	-0-	4448	2			-0-
01		4526 X	4401	-0-	-125	-0-	4401	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		Y	-0-	-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		Y	-0-	-0-
10	5177 X	5120	-0-	-57	-0-	5120 2		Y	-0-	-0-
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		Y	-0-	-0-
12	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983 2		Y	-0-	-0-
*01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
08	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
09	1710 N	1015	-0-	-695	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
10	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
11	1440 N	952	-0-	-488	-0-	952 2		N	-0-	-0-
12	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867 2		N	-0-	-0-
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
08	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	4845 2		Y	-0-	-0-
09	4920 X	4621	-0-	-299	-0-	4621 2		Y	-0-	-0-
10	5084 X	4558	-0-	-526	-0-	4558 2		Y	-0-	-0-
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		Y	-0-	-0-
12	4929 X	4487	-0-	-442	-0-	4487 2		Y	-0-	-0-
*01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 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	7936 X	7350	-0-	-586	-0-	7350 2		N	-0-	-0-
09	7680 X	7085	-0-	-595	-0-	7085 2		N	-0-	-0-
10	7223 X	7111	-0-	-112	-0-	7111 2		N	-0-	-0-
11	7110 X	6481	-0-	-629	-0-	6481 2		N	-0-	-0-
12	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	7062 2		N	-0-	-0-
01	7347 X	7148	-0-	-199	-0-	7148 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	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-	-0-
09	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143 2		Y	-0-	-0-
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-	-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-	-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		Y	-0-	-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 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	4867 X	3821	-0-	-1046	-0-	3821 2		N	-0-	-0-
09	4710 X	3539	-0-	-1171	-0-	3539 2		N	-0-	-0-
10	4743 X	3813	-0-	-930	-0-	3813 2		N	-0-	-0-
11	4260 X	3853	-0-	-407	-0-	3853 2		N	-0-	-0-
12	4402 X	3377	-0-	-1025	-0-	3377 2		N	-0-	-0-
01	3813 X	2738	-0-	-1075	-0-	2738 2		N	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402		
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2		Y	-0-	-0-
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		Y	-0-	-0-
10	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		Y	-0-	-0-
11	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		Y	-0-	-0-
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2		Y	-0-	-0-
*01	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		4526 X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
09		4380 X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
10		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		Y	-0-			-0-
11		4380 X	3863	-0-	-517	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
12		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2		Y	-0-			-0-
*01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
08		6355 X	5900	-0-	-455	-0-	5900	2		Y	-0-			-0-
09		6150 X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2		Y	-0-			-0-
10		6293 X	5671	-0-	-622	-0-	5671	2		Y	-0-			-0-
11		6090 X	5245	-0-	-845	-0-	5245	2		Y	-0-			-0-
12		6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-
01		5890 X	5364	-0-	-526	-0-	5364	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		1922 N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1512	-0-	-438	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
11		1710 N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	521	-0-	-1029	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
01		1519 N	704	-0-	-815	-0-	704	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		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
09		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
11		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
*01		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
08		1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
09		990 N	797	-0-	-193	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
01		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	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		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
09		3570 X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-
10		3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
11		3570 X	3371	-0-	-199	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
12		3689 X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
*01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928														
08		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2		Y	-0-			-0-
09		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
10		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		Y	-0-			-0-
11		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		Y	-0-			-0-
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-
*01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
M	O	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	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		Y	-0-	-0-
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		Y	-0-	-0-
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		Y	-0-	-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		Y	-0-	-0-
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2		Y	-0-	-0-
*01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
08	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645 2		N	-0-	-0-
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-	-0-
10	3658 X	3367	-0-	-291	-0-	3367 2		N	-0-	-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-	-0-
12	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	3557 2		N	-0-	-0-
01	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3573 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	6789 X	6117	-0-	-672	-0-	6117 2		N	-0-	-0-
09	6570 X	5525	-0-	-1045	-0-	5525 2		N	-0-	-0-
10	6479 X	5706	-0-	-773	-0-	5706 2		N	-0-	-0-
11	6030 X	5280	-0-	-750	-0-	5280 2		N	-0-	-0-
12	6107 X	5701	-0-	-406	-0-	5701 2		N	-0-	-0-
01	6107 X	5056	-0-	-1051	-0-	5056 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	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-	-0-
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682 2		N	-0-	-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-	-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-	-0-
12	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707 2		N	-0-	-0-
*01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 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	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	4094	-0-	1094	1159	4094 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3908	-0-	808	1967	3908 2		Y	-0-	-0-
11	4562 X	2595	-0-	-1967	-0-	2595 2		Y	-0-	-0-
12	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	2508 2		Y	-0-	-0-
01	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	2856 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
08	6014 X	5705	-0-	-309	-0-	5705 2		N	-0-	-0-
09	5820 X	5300	-0-	-520	-0-	5300 2		N	-0-	-0-
10	6014 X	5255	-0-	-759	-0-	5255 2		N	-0-	-0-
11	5820 X	5012	-0-	-808	-0-	5012 2		N	-0-	-0-
12	6014 X	4854	-0-	-1160	-0-	4854 2		N	-0-	-0-
01	5704 X	4617	-0-	-1087	-0-	4617 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	7595 X	1883	-0-	-5712	-0-	1883 2		Y	-0-	-0-
09	7350 X	2062	-0-	-5288	-0-	2062 2		Y	-0-	-0-
10	5456 X	1480	-0-	-3976	-0-	1480 2		Y	-0-	-0-
11	3390 X	1094	-0-	-2296	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
12	2790 X	1447	-0-	-1343	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-
01	2139 X	1434	-0-	-705	-0-	1434 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 #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3281	-0-	-160	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	2903	2	N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791				
08	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2558	-0-	-142	-0-	2558	2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2568	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	8184 X	4409	-0-	-3775	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
09	7920 X	3563	-0-	-4357	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
11	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-			-0-
12	6262 X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2	N	-0-			-0-
*01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	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	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	Y	-0-			-0-
09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	Y	-0-			-0-
10	5518 X	5492	-0-	-26	-0-	5492	2	Y	-0-			-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4786	-0-	-732	-0-	4786	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	4269	-0-	-1249	-0-	4269	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	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-			-0-
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	33	-0-	-3237	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	Y	-0-			-0-
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996				
08	6355 X	6062	-0-	-293	-0-	6062	2	N	-0-			-0-
09	6150 X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5588	-0-	-502	-0-	5588	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190 2				-0-
09	4770	X	4130	-0-	-640	-0-	4130 2				-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2				-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2				-0-
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180 2				-0-
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147 2				-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305	
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205 2	N	-0-		142
09	5430	X	4501	-0-	-929	-0-	4501 2	N	-0-		142
10	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5501 2	N	-0-		142
11	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	4502 2	N	-0-		142
12	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557 2	N	-0-		142
01	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071 2	N	-0-		142

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891	
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900 2	N	-0-		-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991 2	N	-0-		-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967 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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2	N	-0-		-0-
09	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	4714 2	N	-0-		-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2	N	-0-		-0-
11	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662 2	N	-0-		-0-
12	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702 2	N	-0-		-0-
01	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693 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	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	Y	-0-		-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	Y	-0-		-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2	Y	-0-		-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	Y	-0-		-0-
12	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876 2	Y	-0-		-0-
01	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	2701 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842	
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129 2	Y	-0-		-0-
09	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	6804 2	Y	-0-		-0-
10	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942 2	Y	-0-		-0-
11	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	6826 2	Y	-0-		-0-
12	7316	X	6144	-0-	-1172	-0-	6144 2	Y	-0-		-0-
01	7130	X	6955	-0-	-175	-0-	6955 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	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384 2	Y	-0-		-0-
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	7135 2	Y	-0-		-0-
10	7533	X	3010	-0-	-4523	-0-	3010 2	Y	-0-		-0-
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	7378	X	3194	-0-	-4184	-0-	3194 2	Y	-0-		-0-
*01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646		
M	O	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	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	5003 2	N	-0-		-0-
09	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780 2	N	-0-		-0-
10	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	4868 2	N	-0-		-0-
11	5100 X	4633	-0-	-467	-0-	4633 2	N	-0-		-0-
12	5270 X	4671	-0-	-599	-0-	4671 2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4501	-0-	-490	-0-	4501 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
08	5084 X	3814	-0-	-1270	-0-	3814 2	N	-0-		-0-
09	4920 X	4052	-0-	-868	-0-	4052 2	N	-0-		-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2	N	-0-		-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2	N	-0-		-0-
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2	N	-0-		-0-
*01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
08	7192 X	7076	-0-	-116	-0-	7076 2	Y	-0-		-0-
09	6930 X	6723	-0-	-207	-0-	6723 2	Y	-0-		-0-
10	7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6670 2	Y	-0-		-0-
11	6870 X	6742	-0-	-128	-0-	6742 2	Y	-0-		-0-
12	7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	6038 2	Y	-0-		-0-
01	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	6677 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
08	6851 X	5120	-0-	-1731	-0-	5120 2	Y	-0-		-0-
09	6630 X	6126	-0-	-504	-0-	6126 2	Y	-0-		-0-
10	6665 X	4625	-0-	-2040	-0-	4625 2	Y	-0-		-0-
11	6030 X	5751	-0-	-279	-0-	5751 2	Y	-0-		-0-
12	6324 X	5954	-0-	-370	-0-	5954 2	Y	-0-		-0-
01	6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937 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	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2	Y	-0-		-0-
09	5550 X	5549	-0-	-1	-0-	5549 2	Y	-0-		-0-
10	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720 2	Y	-0-		-0-
11	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 2	Y	-0-		-0-
12	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2	Y	-0-		-0-
*01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
08	8370 X	8192	-0-	-178	-0-	8192 2	Y	-0-		-0-
09	8100 X	8043	-0-	-57	-0-	8043 2	Y	-0-		-0-
10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2	Y	-0-		-0-
11	8070 X	7794	-0-	-276	-0-	7794 2	Y	-0-		-0-
12	8308 X	8181	-0-	-127	-0-	8181 2	Y	-0-		-0-
01	8370 X	7232	-0-	-1138	-0-	7232 2	Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2	N	-0-		-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5890 X	5494	-0-	-396	-0-	5494 2	Y	-0-		-0-
09		5700 X	5237	-0-	-463	-0-	5237 2	Y	-0-		-0-
10		5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5259 2	Y	-0-		-0-
11		5610 X	4943	-0-	-667	-0-	4943 2	Y	-0-		-0-
12		5611 X	4750	-0-	-861	-0-	4750 2	Y	-0-		-0-
01		5487 X	4872	-0-	-615	-0-	4872 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
08		6882 X	5637	-0-	-1245	-0-	5637 2	N	-0-		-0-
09		6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923 2	N	-0-		-0-
10		6572 X	6299	-0-	-273	-0-	6299 2	N	-0-		-0-
11		6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134 2	N	-0-		-0-
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2	N	-0-		-0-
01		6293 X	5608	-0-	-685	-0-	5608 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
08		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2	Y	-0-		-0-
09		6750 X	5888	-0-	-862	-0-	5888 2	Y	-0-		-0-
10		6975 X	6733	-0-	-242	-0-	6733 2	Y	-0-		-0-
11		6750 X	5646	-0-	-1104	-0-	5646 2	Y	-0-		-0-
12		6975 X	5266	-0-	-1709	-0-	5266 2	Y	-0-		-0-
01		6975 X	6014	-0-	-961	-0-	6014 2	Y	-0-		-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	3199	-0-	-191	-0-	3199 2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3399	-0-	-135	-0-	3399 2	Y	-0-		-0-
11		3510 X	2491	-0-	-1019	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-
12		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2	Y	-0-		-0-
*01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
09		2370 N	2319	-0-	-51	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3595	-0-	495	495	3595 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	5087	-0-	2087	2582	5087 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	4546	-0-	1446	4028	4546 2	N	-0-		-0-
*01		9124 X	5096	-0-	-4028	-0-	5096 2	N	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
08		4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3730 2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	3815	-0-	-385	-0-	3815 2	Y	-0-		-0-
10		4216 X	3847	-0-	-369	-0-	3847 2	Y	-0-		-0-
11		3900 X	3082	-0-	-818	-0-	3082 2	Y	-0-		-0-
12		4030 X	3494	-0-	-536	-0-	3494 2	Y	-0-		-0-
01		3937 X	3885	-0-	-52	-0-	3885 2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
08		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	Y	-0-		-0-
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2	Y	-0-		-0-
10		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2	Y	-0-		-0-
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2	Y	-0-		-0-
12		5084 X	5039	-0-	-45	-0-	5039 2	Y	-0-		-0-
01		5084 X	4837	-0-	-247	-0-	4837 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2	N	-0-			-0-	
09	5220 X	5146	-0-	-74	-0-	5146 2	N	-0-			-0-	
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2	N	-0-			-0-	
11	5220 X	5146	-0-	-74	-0-	5146 2	N	-0-			-0-	
12	5394 X	5156	-0-	-238	-0-	5156 2	N	-0-			-0-	
01	5394 X	5030	-0-	-364	-0-	5030 2	N	-0-			-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016
08	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2791 2	Y	-0-			-0-	
09	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	2656 2	Y	-0-			-0-	
10	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	2703 2	Y	-0-			-0-	
11	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	2546 2	Y	-0-			-0-	
12	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515 2	Y	-0-			-0-	
01	2790 X	2768	-0-	-22	-0-	2768 2	Y	-0-			-0-	
SIMS, ROBERT			WELL #: 3			RRCID -> 223585		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10658 - 11256
08	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765 2	N	-0-			-0-	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671 2	N	-0-			-0-	
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620 2	N	-0-			-0-	
12	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381 2	N	-0-			-0-	
01	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387 2	N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2	Y	-0-			-0-	
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	Y	-0-			-0-	
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	Y	-0-			-0-	
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2	Y	-0-			-0-	
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	Y	-0-			-0-	
01	3813 X	3328	-0-	-485	-0-	3328 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	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	3810 2	Y	-0-			-0-	
09	4470 X	3405	-0-	-1065	-0-	3405 2	Y	-0-			-0-	
10	4340 X	3741	-0-	-599	-0-	3741 2	Y	-0-			-0-	
11	4020 X	3557	-0-	-463	-0-	3557 2	Y	-0-			-0-	
12	3968 X	3849	-0-	-119	-0-	3849 2	Y	-0-			-0-	
01	3813 X	3746	-0-	-67	-0-	3746 2	Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-	
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-			-0-	
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-			-0-	
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-			-0-	
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-	
*01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860
08	6045 X	5346	-0-	-699	-0-	5346 2	N	-0-			140	
09	5820 X	4856	-0-	-964	-0-	4856 2	N	-0-			140	
10	5828 X	5016	-0-	-812	-0-	5016 2	N	-0-			140	
11	5640 X	4874	-0-	-766	-0-	4874 2	N	-0-			140	
12	5642 X	4922	-0-	-720	-0-	4922 2	N	-0-			140	
01	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	4960 2	N	-0-			140	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
M	O	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		4433 X	4325	-0-	-108	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-
09		4290 X	4073	-0-	-217	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-
10		4402 X	4253	-0-	-149	-0-	-0-	4253	2		Y	-0-
11		4260 X	3232	-0-	-1028	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-
12		4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-
01		4340 X	3336	-0-	-1004	-0-	-0-	3336	2		Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
08		5828 X	5412	-0-	-416	-0-	-0-	5412	2		N	-0-
09		5550 X	5475	-0-	-75	-0-	-0-	5475	2		N	-0-
10		5704 X	5346	-0-	-358	-0-	-0-	5346	2		N	-0-
11		5520 X	4758	-0-	-762	-0-	-0-	4758	2		N	-0-
12		5673 X	5016	-0-	-657	-0-	-0-	5016	2		N	-0-
01		5673 X	4763	-0-	-910	-0-	-0-	4763	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
08		4495 X	4165	-0-	-330	-0-	-0-	4165	2		Y	-0-
09		4350 X	3616	-0-	-734	-0-	-0-	3616	2		Y	-0-
10		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	-0-	3821	2		Y	-0-
11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	2		Y	-0-
12		4154 X	3712	-0-	-442	-0-	-0-	3712	2		Y	-0-
01		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
08		5859 X	5610	-0-	-249	-0-	-0-	5610	2		N	-0-
09		5670 X	5181	-0-	-489	-0-	-0-	5181	2		N	-0-
10		5859 X	5056	-0-	-803	-0-	-0-	5056	2		N	-0-
11		5550 X	4461	-0-	-1089	-0-	-0-	4461	2		N	-0-
12		5704 X	5418	-0-	-286	-0-	-0-	5418	2		N	-0-
01		5611 X	5112	-0-	-499	-0-	-0-	5112	2		N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
08		5146 X	4729	-0-	-417	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-
09		4980 X	4286	-0-	-694	-0-	-0-	4286	2		Y	-0-
10		4805 X	4437	-0-	-368	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-
11		4590 X	2795	-0-	-1795	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-
12		4743 X	3089	-0-	-1654	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-
01		4743 X	2400	-0-	-2343	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
08		5115 X	4986	-0-	-129	-0-	-0-	4986	2		N	-0-
09		4950 X	4777	-0-	-173	-0-	-0-	4777	2		N	-0-
10		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	-0-	4944	2		N	-0-
11		4890 X	4683	-0-	-207	-0-	-0-	4683	2		N	-0-
12		5022 X	4768	-0-	-254	-0-	-0-	4768	2		N	-0-
01		4991 X	4636	-0-	-355	-0-	-0-	4636	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
08		6510 X	6424	-0-	-86	-0-	-0-	6424	2		N	-0-
09		6300 X	6077	-0-	-223	-0-	-0-	6077	2		N	-0-
10		6510 X	6066	-0-	-444	-0-	-0-	6066	2		N	-0-
11		6300 X	5603	-0-	-697	-0-	-0-	5603	2		N	-0-
12		6510 X	5217	-0-	-1293	-0-	-0-	5217	2		N	-0-
01		6417 X	5591	-0-	-826	-0-	-0-	5591	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
M	O	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		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2		N	-0-	-0-
09		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		N	-0-	-0-
10		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-	-0-
11		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2		N	-0-	-0-
12		7812 X	7747	-0-	-65	-0-	7747	2		N	-0-	-0-
*01		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-	-0-
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-	-0-
10		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-	-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-	-0-
12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-	-0-
*01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
08		4836 X	4712	-0-	-124	-0-	4712	2		Y	-0-	-0-
09		4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2		Y	-0-	-0-
10		4836 X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2		Y	-0-	-0-
11		4680 X	4501	-0-	-179	-0-	4501	2		Y	-0-	-0-
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		Y	-0-	-0-
01		4774 X	4358	-0-	-416	-0-	4358	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		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-	-0-
09		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		Y	-0-	-0-
10		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		Y	-0-	-0-
11		4230 X	4229	-0-	-1	-0-	4229	2		Y	-0-	-0-
12		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		Y	-0-	-0-
01		4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934	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		3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
09		3210 X	2430	-0-	-780	-0-	2430	2		N	-0-	-0-
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-	-0-
11		3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2		N	-0-	-0-
12		3317 X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	2991	-0-	-326	-0-	2991	2		N	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-	-0-
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
12		2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2		N	-0-	-0-
01		2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
08		6479 X	2899	-0-	-3580	-0-	2892	2	7	9	Y	6
09		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		Y	-0-	17
10		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2		Y	-0-	17
11		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2		Y	-0-	17
12		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		Y	-0-	17
*01		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8410	2	36	9	Y	50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2			N	-0-	-0-
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2			N	-0-	-0-
10		3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3777 2			N	-0-	-0-
11		3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620 2			N	-0-	-0-
12		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	3654 2			N	-0-	-0-
01		3782 X	2189	-0-	-1593	-0-	2189 2			N	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2			N	-0-	-0-
09		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2			N	-0-	-0-
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2			N	-0-	-0-
11		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2			N	-0-	-0-
12		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2			N	-0-	-0-
*01		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 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		3906 X	3024	-0-	-882	-0-	3024 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162 2			N	-0-	-0-
10		3627 X	2821	-0-	-806	-0-	2821 2			N	-0-	-0-
11		3420 X	1650	-0-	-1770	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
12		3255 X	1831	-0-	-1424	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
*01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 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		3224 X	2016	-0-	-1208	-0-	2016 2			N	-0-	17
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2			N	-0-	17
10		3224 X	2912	-0-	-312	-0-	2912 2			N	-0-	17
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2			N	-0-	17
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2			N	-0-	17
*01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2			N	-0-	17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			N	-0-	-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			N	-0-	-0-
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2			N	-0-	-0-
11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2			N	-0-	-0-
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2			N	-0-	-0-
*01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
08		4061 X	4048	-0-	-13	-0-	4048 2			N	-0-	-0-
09		3870 X	3822	-0-	-48	-0-	3822 2			N	-0-	-0-
10		3999 X	3843	-0-	-156	-0-	3843 2			N	-0-	-0-
11		3930 X	3556	-0-	-374	-0-	3556 2			N	-0-	-0-
12		4061 X	3712	-0-	-349	-0-	3712 2			N	-0-	-0-
01		4061 X	3676	-0-	-385	-0-	3676 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		6045 X	5757	-0-	-288	-0-	5757 2			N	-0-	-0-
09		5790 X	5750	-0-	-40	-0-	5750 2			N	-0-	-0-
10		5921 X	5711	-0-	-210	-0-	5711 2			N	-0-	-0-
11		5730 X	5697	-0-	-33	-0-	5697 2			N	-0-	-0-
12		5952 X	5606	-0-	-346	-0-	5606 2			N	-0-	-0-
01		5952 X	5712	-0-	-240	-0-	5712 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-				-0-
09		2160 N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
12		1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
01		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666																
08		7502 X	5226	-0-	-2276	-0-	5226	2			N	-0-				-0-
09		7200 X	6901	-0-	-299	-0-	6901	2			N	-0-				-0-
10		5983 X	5915	-0-	-68	-0-	5915	2			N	-0-				-0-
11		5790 X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-				-0-
12		7130 X	5724	-0-	-1406	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
01		7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838																
08		5363 X	4943	-0-	-420	-0-	4943	2			Y	-0-				-0-
09		5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			Y	-0-				-0-
10		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-				-0-
11		4980 X	4412	-0-	-568	-0-	4412	2			Y	-0-				-0-
12		5146 X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2			Y	-0-				-0-
01		5177 X	3888	-0-	-1289	-0-	3888	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		3193 X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-				-0-
09		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-				-0-
*01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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		6200 X	6137	-0-	-63	-0-	6137	2			N	-0-				-0-
09		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-				-0-
10		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-				-0-
11		5940 X	5452	-0-	-488	-0-	5452	2			N	-0-				-0-
12		6200 X	5632	-0-	-568	-0-	5632	2			N	-0-				-0-
01		6200 X	3767	-0-	-2433	-0-	3767	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		4557 X	3935	-0-	-622	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
09		4410 X	3813	-0-	-597	-0-	3813	2			N	-0-				-0-
10		4216 X	3929	-0-	-287	-0-	3929	2			N	-0-				-0-
11		4080 X	3814	-0-	-266	-0-	3814	2			N	-0-				-0-
12		3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3553	2			N	-0-				-0-
01		3937 X	3630	-0-	-307	-0-	3630	2			N	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713																
08		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-				-0-
09		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			Y	-0-				-0-
10		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-				-0-
11		7110 X	6543	-0-	-567	-0-	6543	2			Y	-0-				-0-
12		7347 X	7290	-0-	-57	-0-	7290	2			Y	-0-				-0-
*01		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
M	O	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		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	-0-	8104	2	Y	-0-	-0-
09		7560 X	7559	-0-	-1	-0-	-0-	7559	2	Y	-0-	-0-
10		7812 X	7620	-0-	-192	-0-	-0-	7620	2	Y	-0-	-0-
11		7560 X	7175	-0-	-385	-0-	-0-	7175	2	Y	-0-	-0-
12		7812 X	7014	-0-	-798	-0-	-0-	7014	2	Y	-0-	-0-
01		7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	-0-	6738	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801												
08		4092 X	3744	-0-	-348	-0-	-0-	3744	2	N	-0-	-0-
09		3960 X	3071	-0-	-889	-0-	-0-	3071	2	N	-0-	-0-
10		3937 X	3064	-0-	-873	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-
11		3630 X	2732	-0-	-898	-0-	-0-	2732	2	N	-0-	-0-
12		3751 X	2242	-0-	-1509	-0-	-0-	2242	2	N	-0-	-0-
*01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
08		4185 X	3334	-0-	-851	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-	-0-
09		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2	Y	-0-	-0-
10		3813 X	3576	-0-	-237	-0-	-0-	3576	2	Y	-0-	-0-
11		3690 X	3358	-0-	-332	-0-	-0-	3358	2	Y	-0-	-0-
12		4185 X	3242	-0-	-943	-0-	-0-	3242	2	Y	-0-	-0-
01		4185 X	3167	-0-	-1018	-0-	-0-	3167	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		1333 X	234	-0-	-1099	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-
09		1290 X	368	-0-	-922	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-
10		1178 X	795	-0-	-383	-0-	-0-	795	2	Y	-0-	-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-
01		806 N	350	-0-	-456	-0-	-0-	350	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
08		5112 X	4815	-0-	-297	-0-	-0-	4815	2	Y	-0-	-0-
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	2	Y	-0-	-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5271	2	Y	-0-	-0-
11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	5301	2	Y	-0-	-0-
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	2	Y	-0-	-0-
01		2418 X	2352	-0-	-66	-0-	-0-	2352	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		3875 X	3750	-0-	-125	-0-	-0-	3750	2	N	-0-	-0-
09		3750 X	3603	-0-	-147	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
10		3844 X	3692	-0-	-152	-0-	-0-	3692	2	N	-0-	-0-
11		3690 X	3522	-0-	-168	-0-	-0-	3522	2	N	-0-	-0-
12		3782 X	3597	-0-	-185	-0-	-0-	3597	2	N	-0-	-0-
01		3751 X	3571	-0-	-180	-0-	-0-	3571	2	N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
08		3596 X	3478	-0-	-118	-0-	-0-	3478	2	N	-0-	-0-
09		3480 X	3289	-0-	-191	-0-	-0-	3289	2	N	-0-	-0-
10		3596 X	3045	-0-	-551	-0-	-0-	3045	2	N	-0-	-0-
11		3420 X	2932	-0-	-488	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	-0-
12		3534 X	2970	-0-	-564	-0-	-0-	2970	2	N	-0-	-0-
01		3472 X	2932	-0-	-540	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810			
M	O	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	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-	-0-	
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-	-0-	
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-	-0-	
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-	
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-	-0-	
*01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161			
08	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2	Y	-0-	-0-	
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	Y	-0-	-0-	
10	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2	Y	-0-	-0-	
11	2310 N	1325	-0-	-985	-0-	1325	2	Y	-0-	-0-	
12	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2	Y	-0-	-0-	
01	2325 N	1868	-0-	-457	-0-	1868	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	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2	N	-0-	-0-	
09	3330 X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-	-0-	
11	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2	N	-0-	-0-	
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3109	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	4464 X	2421	-0-	-2043	-0-	2421	2	N	-0-	70	
09	4260 X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2	N	-0-	70	
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5337	2	N	166	169 1 67	
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	-0-	67	
12	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	3636	2	N	-0-	67	
01	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2	N	-0-	67	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654			
08	4588 X	4146	-0-	-442	-0-	4146	2	N	-0-	-0-	
09	4440 X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2	N	-0-	-0-	
10	4557 X	4193	-0-	-364	-0-	4193	2	N	-0-	-0-	
11	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2	N	-0-	-0-	
12	4278 X	4195	-0-	-83	-0-	4195	2	N	-0-	-0-	
01	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3968	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	8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282	2	N	-0-	-0-	
09	8220 X	7906	-0-	-314	-0-	7906	2	N	-0-	-0-	
10	8432 X	8111	-0-	-321	-0-	8111	2	N	-0-	-0-	
11	8160 X	7611	-0-	-549	-0-	7611	2	N	-0-	-0-	
12	8370 X	7747	-0-	-623	-0-	7747	2	N	-0-	-0-	
01	8277 X	7683	-0-	-594	-0-	7683	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	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2	N	-0-	-0-	
09	7950 X	7823	-0-	-127	-0-	7823	2	N	-0-	-0-	
10	8215 X	7233	-0-	-982	-0-	7233	2	N	-0-	-0-	
11	7950 X	7583	-0-	-367	-0-	7583	2	N	-0-	-0-	
12	8215 X	6562	-0-	-1653	-0-	6562	2	N	-0-	-0-	
01	8091 X	6974	-0-	-1117	-0-	6974	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2			Y	-0-	-0-
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			Y	-0-	-0-
10		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2			Y	-0-	-0-
11		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2			Y	-0-	-0-
12		3906 X	2741	-0-	-1165	-0-	2741 2			Y	-0-	-0-
01		3906 X	3100	-0-	-806	-0-	3100 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
08		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	3097 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2841	-0-	-249	-0-	2841 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927 2			N	-0-	-0-
11		3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765 2			N	-0-	-0-
12		3100 X	2610	-0-	-490	-0-	2610 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	2493	-0-	-607	-0-	2493 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
08		5146 X	5072	-0-	-74	-0-	5072 2			N	-0-	-0-
09		4980 X	4690	-0-	-290	-0-	4690 2			N	-0-	-0-
10		5115 X	4712	-0-	-403	-0-	4712 2			N	-0-	-0-
11		4920 X	4255	-0-	-665	-0-	4255 2			N	-0-	-0-
12		5084 X	3838	-0-	-1246	-0-	3838 2			N	-0-	-0-
*01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
08		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2			Y	-0-	-0-
09		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737 2			Y	-0-	-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2			Y	-0-	-0-
11		6510 X	6445	-0-	-65	-0-	6445 2			Y	-0-	-0-
12		6727 X	6516	-0-	-211	-0-	6516 2			Y	-0-	-0-
01		6727 X	6286	-0-	-441	-0-	6286 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		1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1084 2			N	-0-	28
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-	988 2			N	-0-	28
10		1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 2			N	-0-	28
11		1050 N	808	-0-	-242	-0-	808 2			N	-0-	28
12		1023 N	793	-0-	-230	-0-	793 2			N	-0-	28
01		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2			N	-0-	28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096												
08		2325 N	2305	-0-	-20	-0-	2305 2			Y	-0-	-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			Y	-0-	-0-
10		2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171 2			Y	-0-	-0-
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			Y	-0-	-0-
12		2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229 2			Y	-0-	-0-
*01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 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		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			Y	-0-	-0-
09		4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4252 2			Y	-0-	-0-
10		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2			Y	-0-	-0-
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2			Y	-0-	-0-
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2			Y	-0-	-0-
01		4433 X	4419	-0-	-14	-0-	4419 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		5177 X	5072	-0-	-105	-0-	5072	2					Y	-0-	-0-
09		5010 X	4726	-0-	-284	-0-	4726	2					Y	-0-	-0-
10		5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4382	2					Y	-0-	-0-
11		5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613	2					Y	-0-	-0-
12		5177 X	4657	-0-	-520	-0-	4657	2					Y	-0-	-0-
01		5084 X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2					Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180															
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2					N	-0-	-0-
09		4650 X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2					N	-0-	-0-
10		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2					N	-0-	-0-
11		4650 X	3887	-0-	-763	-0-	3887	2					N	-0-	-0-
12		4805 X	4709	-0-	-96	-0-	4709	2					N	-0-	-0-
01		4805 X	4361	-0-	-444	-0-	4361	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		6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	2					Y	-0-	-0-
09		6600 X	6423	-0-	-177	-0-	6423	2					Y	-0-	-0-
10		6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2					Y	-0-	-0-
11		6600 X	6250	-0-	-350	-0-	6250	2					Y	-0-	-0-
12		6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2					Y	-0-	-0-
01		6727 X	5492	-0-	-1235	-0-	5492	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		8463 X	7904	-0-	-559	-0-	7904	2					Y	-0-	-0-
09		8190 X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2					Y	-0-	-0-
10		8463 X	8051	-0-	-412	-0-	8051	2					Y	-0-	-0-
11		8160 X	7860	-0-	-300	-0-	7860	2					Y	-0-	-0-
12		8432 X	7694	-0-	-738	-0-	7694	2					Y	-0-	-0-
01		8060 X	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2					Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660															
08		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2					Y	-0-	-0-
09		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2					Y	-0-	-0-
10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2					Y	-0-	-0-
11		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2					Y	-0-	-0-
12		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2					Y	-0-	-0-
*01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2					Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092															
08		10943 X	10397	-0-	-546	-0-	10397	2					Y	-0-	-0-
09		10590 X	8478	-0-	-2112	-0-	8478	2					Y	-0-	-0-
10		10819 X	8920	-0-	-1899	-0-	8920	2					Y	-0-	-0-
11		10080 X	9220	-0-	-860	-0-	9220	2					Y	-0-	-0-
12		10416 X	9460	-0-	-956	-0-	9460	2					Y	-0-	-0-
01		10385 X	9967	-0-	-418	-0-	9967	2					Y	-0-	-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330															
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2					N	-0-	-0-
09		2280 N	1858	-0-	-422	-0-	1858	2					N	-0-	-0-
10		2170 N	1741	-0-	-429	-0-	1741	2					N	-0-	-0-
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2					N	-0-	-0-
12		1922 N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2					N	-0-	-0-
*01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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 #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744	
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	7471 X	6949	-0-	-522	-0-	6949 2	N	-0-	-0-
09	7230 X	6583	-0-	-647	-0-	6583 2	N	-0-	-0-
10	7285 X	6745	-0-	-540	-0-	6745 2	N	-0-	-0-
11	7050 X	6400	-0-	-650	-0-	6400 2	N	-0-	-0-
12	7037 X	6411	-0-	-626	-0-	6411 2	N	-0-	-0-
01	6944 X	6192	-0-	-752	-0-	6192 2	N	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007	
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 2	N	-0-	-0-
09	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	4404 2	N	-0-	-0-
10	5053 X	4665	-0-	-388	-0-	4665 2	N	-0-	-0-
11	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2	N	-0-	-0-
12	5053 X	4377	-0-	-676	-0-	4377 2	N	-0-	-0-
01	5053 X	4061	-0-	-992	-0-	4061 2	N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586	
08	3100 X	2405	-0-	-695	-0-	2405 2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	1899	-0-	-1101	-0-	1899 2	Y	-0-	-0-
10	2077 X	1602	-0-	-475	-0-	1602 2	Y	-0-	-0-
11	2340 X	1808	-0-	-532	-0-	1808 2	Y	-0-	-0-
12	2418 X	266	-0-	-2152	-0-	266 2	Y	-0-	-0-
01	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	1982 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	3875 X	3503	-0-	-372	-0-	3503 2	Y	-0-	-0-
09	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929 2	Y	-0-	-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	Y	-0-	-0-
11	3420 X	2587	-0-	-833	-0-	2587 2	Y	-0-	-0-
12	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	3389 2	Y	-0-	-0-
01	3689 X	1975	-0-	-1714	-0-	1975 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	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	4379 2	N	-0-	-0-
09	4800 X	4080	-0-	-720	-0-	4080 2	N	-0-	-0-
10	4898 X	3889	-0-	-1009	-0-	3889 2	N	-0-	-0-
11	4740 X	4331	-0-	-409	-0-	4331 2	N	-0-	-0-
12	4898 X	4293	-0-	-605	-0-	4293 2	N	-0-	-0-
01	4371 X	3863	-0-	-508	-0-	3863 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	5735 X	5118	-0-	-617	-0-	5118 2	Y	-0-	-0-
09	5550 X	4363	-0-	-1187	-0-	4363 2	Y	-0-	-0-
10	5735 X	3929	-0-	-1806	-0-	3929 2	Y	-0-	-0-
11	5550 X	3521	-0-	-2029	-0-	3521 2	Y	-0-	-0-
12	5487 X	3396	-0-	-2091	-0-	3396 2	Y	-0-	-0-
01	5115 X	3218	-0-	-1897	-0-	3218 2	Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370	
08	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512 2	N	-0-	-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3630	-0-	-152	-0-	3630 2	N	-0-	-0-
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2	N	-0-	-0-
12	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 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 #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1081	-0-	-749	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	824	-0-	-1346	-0-	824	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3136	-0-	136	136	3136	2		N	-0-			-0-
12	1936 N	1800	-0-	-136	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2683	-0-	-882	-0-	2683	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	6175	-0-	-428	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5281	-0-	-1322	-0-	5281	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	7316 X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2		N	-0-			-0-
09	7080 X	6130	-0-	-950	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	6902	-0-	-166	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
11	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	6211	-0-	-857	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	5813	-0-	-1100	-0-	5813	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	7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
09	6840 X	6706	-0-	-134	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
11	6840 X	5578	-0-	-1262	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
12	6944 X	5376	-0-	-1568	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	5354	-0-	-1590	-0-	5354	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

08	4681 X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4086	-0-	-347	-0-	4086	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	6014 X	5350	-0-	-664	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4896	-0-	-294	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4837	-0-	-650	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4669	-0-	-818	-0-	4669	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230271	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11195 - 12756	
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		5270 X	3946	-0-	-1324	-0-	3946	2	N	-0-		-0-
09		5100 X	4008	-0-	-1092	-0-	4008	2	N	-0-		-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		-0-
11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-		-0-
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	N	-0-		-0-
01		5146 X	4370	-0-	-776	-0-	4370	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230273	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	12954	PERF.11250 - 12784	
08		4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2	N	-0-		-0-
09		4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
10		4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3315	-0-	-765	-0-	3315	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3419	-0-	-642	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
01		3968 X	3136	-0-	-832	-0-	3136	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		3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2	N	-0-		-0-
11		2790 N	2730	-0-	-60	-0-	2730	2	N	-0-		-0-
12		2852 N	2765	-0-	-87	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
01		2852 N	2734	-0-	-118	-0-	2734	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		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2	Y	-0-		-0-
10		2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2639	-0-	-211	-0-	2639	2	Y	-0-		-0-
12		2945 N	2691	-0-	-254	-0-	2691	2	Y	-0-		-0-
01		2883 N	2767	-0-	-116	-0-	2767	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		5549 X	3244	-0-	-2305	-0-	3244	2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	3054	-0-	-2166	-0-	3054	2	Y	-0-		-0-
10		4495 X	2763	-0-	-1732	-0-	2763	2	Y	-0-		-0-
11		3960 X	2865	-0-	-1095	-0-	2865	2	Y	-0-		-0-
12		3596 X	2750	-0-	-846	-0-	2750	2	Y	-0-		-0-
01		3255 X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11477 - 12628	
08		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	3330	-0-	-480	-0-	3330	2	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2	Y	-0-		-0-
11		3840 X	3219	-0-	-621	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	2972	-0-	-996	-0-	2972	2	Y	-0-		-0-
*01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	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		4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2	N	-0-		-0-
11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3724	-0-	-244	-0-	3724	2	N	-0-		-0-
01		3968 X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		6138 X	4681	-0-	-1457	-0-	4681 2	N	-0-		-0-
09		5850 X	5777	-0-	-73	-0-	5777 2	N	-0-		-0-
10		6138 X	5494	-0-	-644	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
11		5940 X	5390	-0-	-550	-0-	5390 2	N	-0-		-0-
12		6138 X	5676	-0-	-462	-0-	5676 2	N	-0-		-0-
*01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2	N	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956	
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
10		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2631	-0-	-219	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
*01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736	
08		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 2	Y	-0-		-0-
09		6570 X	6183	-0-	-387	-0-	6183 2	Y	-0-		-0-
10		6758 X	6246	-0-	-512	-0-	6246 2	Y	-0-		-0-
11		6570 X	5977	-0-	-593	-0-	5977 2	Y	-0-		-0-
12		6789 X	5851	-0-	-938	-0-	5851 2	Y	-0-		-0-
01		6789 X	6045	-0-	-744	-0-	6045 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		6138 X	5667	-0-	-471	-0-	5667 2	N	-0-		-0-
09		5880 X	5321	-0-	-559	-0-	5321 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5655 2	N	-0-		-0-
11		5730 X	5291	-0-	-439	-0-	5291 2	N	-0-		-0-
12		5797 X	5338	-0-	-459	-0-	5338 2	N	-0-		-0-
01		5673 X	5382	-0-	-291	-0-	5382 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		6324 X	5982	-0-	-342	-0-	5982 2	N	-0-		-0-
09		6120 X	5567	-0-	-553	-0-	5567 2	N	-0-		-0-
10		6138 X	5957	-0-	-181	-0-	5957 2	N	-0-		-0-
11		5940 X	5770	-0-	-170	-0-	5770 2	N	-0-		-0-
12		6107 X	5857	-0-	-250	-0-	5857 2	N	-0-		-0-
01		5983 X	5561	-0-	-422	-0-	5561 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
08		4061 X	2374	-0-	-1687	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3512 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	2942	-0-	-499	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		-0-
12		3627 X	2082	-0-	-1545	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
01		3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	2411 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		7781 X	6481	-0-	-1300	-0-	6481 2	Y	-0-		-0-
09		7530 X	7327	-0-	-203	-0-	7327 2	Y	-0-		-0-
10		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2	Y	-0-		-0-
11		6690 X	6532	-0-	-158	-0-	6532 2	Y	-0-		-0-
12		7564 X	6337	-0-	-1227	-0-	6337 2	Y	-0-		-0-
01		7564 X	6033	-0-	-1531	-0-	6033 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	8549 - 13021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2	Y	-0-		-0-
09		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2	Y	-0-		-0-
10		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2	Y	-0-		-0-
11		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2	Y	-0-		-0-
12		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2	Y	-0-		-0-
*01		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	10786 - 12837
08		5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2	Y	-0-		-0-
09		5190 X	5016	-0-	-174	-0-	5016	2	Y	-0-		-0-
10		5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2	Y	-0-		-0-
11		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2	Y	-0-		-0-
12		5301 X	4873	-0-	-428	-0-	4873	2	Y	-0-		-0-
01		5301 X	5015	-0-	-286	-0-	5015	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		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2	N	-0-		-0-
09		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2	N	-0-		-0-
10		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2	N	-0-		-0-
11		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2	N	-0-		-0-
12		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2	N	-0-		-0-
*01		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	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		4557 X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2	Y	-0-		-0-
09		4410 X	4242	-0-	-168	-0-	4242	2	Y	-0-		-0-
10		4557 X	4400	-0-	-157	-0-	4400	2	Y	-0-		-0-
11		4410 X	3605	-0-	-805	-0-	3605	2	Y	-0-		-0-
12		4557 X	3347	-0-	-1210	-0-	3347	2	Y	-0-		-0-
01		4495 X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	233240	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11024 - 12612
08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2	N	-0-		-0-
09		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-		-0-
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-		-0-
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-		-0-
12		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-		-0-
*01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233242	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10866 - 12992
08		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	Y	-0-		-0-
09		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2	Y	-0-		-0-
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2	Y	-0-		-0-
11		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	Y	-0-		-0-
12		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	Y	-0-		-0-
*01		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	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		7936 X	7170	-0-	-766	-0-	7170	2	N	-0-		-0-
09		7680 X	6327	-0-	-1353	-0-	6327	2	N	-0-		-0-
10		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2	N	-0-		-0-
11		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2	N	-0-		-0-
12		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2	N	-0-		-0-
*01		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610			
M	O	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	5487 X	3272	-0-	-2215	-0-	3272 2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	3530	-0-	-1720	-0-	3530 2		Y	-0-		-0-
10	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	4390 2		Y	-0-		-0-
11	5100 X	3209	-0-	-1891	-0-	3209 2		Y	-0-		-0-
12	5270 X	3206	-0-	-2064	-0-	3206 2		Y	-0-		-0-
01	4402 X	2901	-0-	-1501	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990			
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660 2		Y	-0-		-0-
09	6360 X	2527	-0-	-3833	-0-	2527 2		Y	-0-		-0-
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2		Y	-0-		-0-
11	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		Y	-0-		-0-
12	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2		Y	-0-		-0-
01	6572 X	5218	-0-	-1354	-0-	5218 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	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2		N	-0-		-0-
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	843 2		N	-0-		-0-
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	837 2		N	-0-		-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	801 2		N	-0-		-0-
12	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		N	-0-		-0-
01	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125			
08	7192 X	6623	-0-	-569	-0-	6623 2		Y	-0-		-0-
09	6960 X	6343	-0-	-617	-0-	6343 2		Y	-0-		-0-
10	7192 X	6438	-0-	-754	-0-	6438 2		Y	-0-		-0-
11	6750 X	6195	-0-	-555	-0-	6195 2		Y	-0-		-0-
12	6665 X	6394	-0-	-271	-0-	6394 2		Y	-0-		-0-
01	6634 X	6212	-0-	-422	-0-	6212 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	6014 X	5615	-0-	-399	-0-	5615 2		N	-0-		-0-
09	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	5290 2		N	-0-		-0-
10	5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5228 2		N	-0-		-0-
11	5550 X	4903	-0-	-647	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
12	5735 X	5002	-0-	-733	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
01	5611 X	5014	-0-	-597	-0-	5014 2		N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908			
08	6293 X	5641	-0-	-652	-0-	5641 2		N	-0-		-0-
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2		N	-0-		-0-
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-		-0-
11	6000 X	5473	-0-	-527	-0-	5473 2		N	-0-		-0-
12	6293 X	5428	-0-	-865	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
01	6293 X	4930	-0-	-1363	-0-	4930 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	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		Y	-0-		-0-
09	4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368 2		Y	-0-		-0-
10	4650 X	3801	-0-	-849	-0-	3801 2		Y	-0-		-0-
11	4500 X	4181	-0-	-319	-0-	4181 2		Y	-0-		-0-
12	4650 X	3599	-0-	-1051	-0-	3599 2		Y	-0-		-0-
01	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	3837 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 2			Y	-0-	-0-
09		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982 2			Y	-0-	-0-
10		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 2			Y	-0-	-0-
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2			Y	-0-	-0-
12		6851 X	6635	-0-	-216	-0-	6635 2			Y	-0-	-0-
01		6851 X	6489	-0-	-362	-0-	6489 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167												
08		6014 X	5998	-0-	-16	-0-	5998 2			Y	-0-	-0-
09		5820 X	5086	-0-	-734	-0-	5086 2			Y	-0-	-0-
10		6014 X	5011	-0-	-1003	-0-	5011 2			Y	-0-	-0-
11		5820 X	4719	-0-	-1101	-0-	4719 2			Y	-0-	-0-
12		5983 X	4621	-0-	-1362	-0-	4621 2			Y	-0-	-0-
01		5983 X	5313	-0-	-670	-0-	5313 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579												
08		5115 X	4794	-0-	-321	-0-	4794 2			Y	-0-	-0-
09		4920 X	4562	-0-	-358	-0-	4562 2			Y	-0-	-0-
10		4991 X	4360	-0-	-631	-0-	4360 2			Y	-0-	-0-
11		4740 X	4344	-0-	-396	-0-	4344 2			Y	-0-	-0-
12		4867 X	4543	-0-	-324	-0-	4543 2			Y	-0-	-0-
*01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
08		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888 2			Y	-0-	-0-
09		8550 X	8353	-0-	-197	-0-	8353 2			Y	-0-	-0-
10		8835 X	8645	-0-	-190	-0-	8645 2			Y	-0-	-0-
11		8550 X	8410	-0-	-140	-0-	8410 2			Y	-0-	-0-
12		8835 X	8603	-0-	-232	-0-	8603 2			Y	-0-	-0-
01		8835 X	7380	-0-	-1455	-0-	7380 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
08		6789 X	6144	-0-	-645	-0-	6144 2			N	-0-	-0-
09		6570 X	5926	-0-	-644	-0-	5926 2			N	-0-	-0-
10		6665 X	5985	-0-	-680	-0-	5985 2			N	-0-	-0-
11		6270 X	5316	-0-	-954	-0-	5316 2			N	-0-	-0-
12		6293 X	5759	-0-	-534	-0-	5759 2			N	-0-	-0-
01		6138 X	5243	-0-	-895	-0-	5243 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2			N	-0-	-0-
09		4680 X	4461	-0-	-219	-0-	4461 2			N	-0-	-0-
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2			N	-0-	-0-
11		4680 X	4354	-0-	-326	-0-	4354 2			N	-0-	-0-
12		4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430 2			N	-0-	-0-
01		4836 X	4289	-0-	-547	-0-	4289 2			N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
08		5518 X	3378	-0-	-2140	-0-	3378 2			Y	-0-	-0-
09		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2			Y	-0-	-0-
10		5518 X	3746	-0-	-1772	-0-	3746 2			Y	-0-	-0-
11		5130 X	4686	-0-	-444	-0-	4686 2			Y	-0-	-0-
12		5518 X	3847	-0-	-1671	-0-	3847 2			Y	-0-	-0-
01		5518 X	5295	-0-	-223	-0-	5295 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341 2	N	-0-			-0-
09		6270 X	6026	-0-	-244	-0-	6026 2	N	-0-			-0-
10		6448 X	6059	-0-	-389	-0-	6059 2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5685	-0-	-465	-0-	5685 2	N	-0-			-0-
12		6355 X	5714	-0-	-641	-0-	5714 2	N	-0-			-0-
01		6355 X	5710	-0-	-645	-0-	5710 2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880				
08		8339 X	5436	-0-	-2903	-0-	5436 2	Y	-0-			-0-
09		8010 X	5121	-0-	-2889	-0-	5121 2	Y	-0-			-0-
10		7130 X	4176	-0-	-2954	-0-	4176 2	Y	-0-			-0-
11		6630 X	3903	-0-	-2727	-0-	3903 2	Y	-0-			-0-
12		5425 X	3739	-0-	-1686	-0-	3739 2	Y	-0-			-0-
01		5425 X	3872	-0-	-1553	-0-	3872 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777				
08		9455 X	9060	-0-	-395	-0-	9060 2	Y	-0-			-0-
09		9150 X	8611	-0-	-539	-0-	8611 2	Y	-0-			-0-
10		9362 X	8777	-0-	-585	-0-	8777 2	Y	-0-			-0-
11		9060 X	8439	-0-	-621	-0-	8439 2	Y	-0-			-0-
12		9362 X	7897	-0-	-1465	-0-	7897 2	Y	-0-			-0-
01		9052 X	7891	-0-	-1161	-0-	7891 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		5859 X	5414	-0-	-445	-0-	5414 2	N	-0-			154
09		5670 X	5306	-0-	-364	-0-	5303 2	N	3			157
10		5859 X	5799	-0-	-60	-0-	5593 2	N	206 9	183 1		161
11		5370 X	5066	-0-	-304	-0-	5066 2	N				161
12		5487 X	4861	-0-	-626	-0-	4861 2	N				161
01		5797 X	5562	-0-	-235	-0-	5399 2	N	163 9	148		309

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926				
08		3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451 2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290 2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359 2	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3099	-0-	-321	-0-	3099 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3198	-0-	-336	-0-	3198 2	Y	-0-			-0-
01		3441 X	3141	-0-	-300	-0-	3141 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815				
08		7378 X	6439	-0-	-939	-0-	6439 2	Y	-0-			-0-
09		7140 X	6069	-0-	-1071	-0-	6069 2	Y	-0-			-0-
10		7068 X	6551	-0-	-517	-0-	6551 2	Y	-0-			-0-
11		6690 X	6003	-0-	-687	-0-	6003 2	Y	-0-			-0-
12		6448 X	5349	-0-	-1099	-0-	5349 2	Y	-0-			-0-
01		6541 X	5566	-0-	-975	-0-	5566 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		5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372 2	N	-0-			-0-
09		5760 X	5386	-0-	-374	-0-	5386 2	N	-0-			-0-
10		5859 X	5763	-0-	-96	-0-	5763 2	N	-0-			-0-
11		5670 X	5378	-0-	-292	-0-	5378 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5369	-0-	-335	-0-	5369 2	N	-0-			-0-
01		5766 X	5327	-0-	-439	-0-	5327 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	4286	2	Y	-0-	-0-
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4059	2	Y	-0-	-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	2	Y	-0-	-0-
11		3810 X	3705	-0-	-105	-0-	-0-	3705	2	Y	-0-	-0-
12		3937 X	2800	-0-	-1137	-0-	-0-	2800	2	Y	-0-	-0-
01		3937 X	3409	-0-	-528	-0-	-0-	3409	2	Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
08		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	-0-	9532	2	Y	-0-	-0-
09		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	-0-	8021	2	Y	-0-	-0-
10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	-0-	7605	2	Y	-0-	-0-
11		7050 X	6396	-0-	-654	-0-	-0-	6396	2	Y	-0-	-0-
12		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	-0-	7719	2	Y	-0-	-0-
01		7285 X	6929	-0-	-356	-0-	-0-	6929	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
08		3720 X	3253	-0-	-467	-0-	-0-	3253	2	N	-0-	-0-
09		3600 X	3222	-0-	-378	-0-	-0-	3222	2	N	-0-	-0-
10		3720 X	3132	-0-	-588	-0-	-0-	3132	2	N	-0-	-0-
11		3510 X	2889	-0-	-621	-0-	-0-	2889	2	N	-0-	-0-
12		3503 X	2552	-0-	-951	-0-	-0-	2552	2	N	-0-	-0-
01		3317 X	2389	-0-	-928	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
08		3844 X	3304	-0-	-540	-0-	-0-	3304	2	N	-0-	-0-
09		3720 X	3637	-0-	-83	-0-	-0-	3637	2	N	-0-	-0-
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	-0-
11		3270 X	3105	-0-	-165	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	-0-
12		3751 X	3315	-0-	-436	-0-	-0-	3315	2	N	-0-	-0-
01		3751 X	3263	-0-	-488	-0-	-0-	3263	2	N	-0-	-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190												
08		4774 X	4488	-0-	-286	-0-	-0-	4488	2	N	-0-	-0-
09		4560 X	4347	-0-	-213	-0-	-0-	4347	2	N	-0-	-0-
10		4712 X	4475	-0-	-237	-0-	-0-	4475	2	N	-0-	-0-
11		4560 X	4107	-0-	-453	-0-	-0-	4107	2	N	-0-	-0-
12		4712 X	4048	-0-	-664	-0-	-0-	4048	2	N	-0-	-0-
01		4495 X	3855	-0-	-640	-0-	-0-	3855	2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
08		4123 X	3572	-0-	-551	-0-	-0-	3572	2	N	-0-	-0-
09		3990 X	3261	-0-	-729	-0-	-0-	3261	2	N	-0-	-0-
10		4123 X	3161	-0-	-962	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	-0-
11		3990 X	3527	-0-	-463	-0-	-0-	3527	2	N	-0-	-0-
12		3782 X	3692	-0-	-90	-0-	-0-	3692	2	N	-0-	-0-
01		3565 X	3135	-0-	-430	-0-	-0-	3135	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		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	-0-	6894	2	Y	-0-	-0-
09		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	6588	2	Y	-0-	-0-
10		6758 X	6536	-0-	-222	-0-	-0-	6536	2	Y	-0-	-0-
11		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	-0-	6730	2	Y	-0-	-0-
12		6758 X	6363	-0-	-395	-0-	-0-	6363	2	Y	-0-	-0-
01		6758 X	6316	-0-	-442	-0-	-0-	6316	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2	Y	-0-			-0-
09	5370 X	4180	-0-	-1190	-0-	4180	2	Y	-0-			-0-
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	Y	-0-			-0-
11	5370 X	4999	-0-	-371	-0-	4999	2	Y	-0-			-0-
12	5549 X	4091	-0-	-1458	-0-	4091	2	Y	-0-			-0-
01	5549 X	4794	-0-	-755	-0-	4794	2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938		
08	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3518	-0-	-112	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3271	-0-	-359	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	3064	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842		
08	8494 X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2	N	-0-			-0-
09	8220 X	7707	-0-	-513	-0-	7707	2	N	-0-			-0-
10	8494 X	8075	-0-	-419	-0-	8075	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	7589	-0-	-631	-0-	7589	2	N	-0-			-0-
12	8370 X	7846	-0-	-524	-0-	7846	2	N	-0-			-0-
01	8184 X	7809	-0-	-375	-0-	7809	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11147 - 12590		
08	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	4606	-0-	-404	-0-	4606	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	4497	-0-	-680	-0-	4497	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4260	-0-	-420	-0-	4260	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	4292	-0-	-544	-0-	4292	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4125	-0-	-711	-0-	4125	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	3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	2726	2	Y	-0-			-0-
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2835	-0-	-405	-0-	2835	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	2981	-0-	-367	-0-	2981	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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	Y	-0-			-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2	Y	-0-			-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1647	-0-	-430	-0-	1647	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582		
08	6944 X	4442	-0-	-2502	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	6837	2	N	-0-			-0-
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788 2		Y	-0-			-0-
09		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		Y	-0-			-0-
10		6572 X	6335	-0-	-237	-0-	6335 2		Y	-0-			-0-
11		6360 X	6309	-0-	-51	-0-	6309 2		Y	-0-			-0-
12		6572 X	5855	-0-	-717	-0-	5855 2		Y	-0-			-0-
01		6572 X	6423	-0-	-149	-0-	6423 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230													
08		9548 X	8523	-0-	-1025	-0-	8523 2		Y	-0-			-0-
09		9240 X	7853	-0-	-1387	-0-	7853 2		Y	-0-			-0-
10		9114 X	7139	-0-	-1975	-0-	7139 2		Y	-0-			-0-
11		8820 X	7609	-0-	-1211	-0-	7609 2		Y	-0-			-0-
12		9114 X	5017	-0-	-4097	-0-	5017 2		Y	-0-			-0-
*01		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560 2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360													
08		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 2		N	-0-			-0-
09		5280 X	5165	-0-	-115	-0-	5165 2		N	-0-			-0-
10		5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5006	-0-	-274	-0-	5006 2		N	-0-			-0-
12		5456 X	5144	-0-	-312	-0-	5144 2		N	-0-			-0-
01		5456 X	4928	-0-	-528	-0-	4928 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		6355 X	5975	-0-	-380	-0-	5975 2		N	-0-			-0-
09		6120 X	5543	-0-	-577	-0-	5543 2		N	-0-			-0-
10		6169 X	4892	-0-	-1277	-0-	4892 2		N	-0-			-0-
11		5790 X	5180	-0-	-610	-0-	5180 2		N	-0-			-0-
12		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2		N	-0-			-0-
*01		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 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		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-			-0-
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-			-0-
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
11		4440 X	4340	-0-	-100	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
12		4588 X	4177	-0-	-411	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
01		4588 X	4279	-0-	-309	-0-	4279 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		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2		N	-0-			-0-
10		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
11		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		N	-0-			-0-
01		4712 X	4187	-0-	-525	-0-	4187 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		7750 X	7259	-0-	-491	-0-	7259 2		Y	-0-			-0-
09		7500 X	6883	-0-	-617	-0-	6883 2		Y	-0-			-0-
10		7471 X	6535	-0-	-936	-0-	6535 2		Y	-0-			-0-
11		7230 X	6505	-0-	-725	-0-	6505 2		Y	-0-			-0-
12		7409 X	5598	-0-	-1811	-0-	5598 2		Y	-0-			-0-
01		7254 X	6530	-0-	-724	-0-	6530 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448 2			N	-0-		-0-
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			N	-0-		-0-
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2			N	-0-		-0-
11		2370 N	2215	-0-	-155	-0-	2215 2			N	-0-		-0-
12		2542 N	2139	-0-	-403	-0-	2139 2			N	-0-		-0-
01		2449 N	2079	-0-	-370	-0-	2079 2			N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846													
08		5611 X	5485	-0-	-126	-0-	5485 2			Y	-0-		-0-
09		5430 X	5139	-0-	-291	-0-	5139 2			Y	-0-		-0-
10		5611 X	5190	-0-	-421	-0-	5190 2			Y	-0-		-0-
11		5430 X	4789	-0-	-641	-0-	4789 2			Y	-0-		-0-
12		5487 X	4479	-0-	-1008	-0-	4479 2			Y	-0-		-0-
01		5487 X	4551	-0-	-936	-0-	4551 2			Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894													
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2			N	-0-		-0-
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2			N	-0-		-0-
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2			N	-0-		-0-
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-		-0-
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2			N	-0-		-0-
*01		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 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		5456 X	5217	-0-	-239	-0-	5217 2			N	-0-		-0-
09		5280 X	4958	-0-	-322	-0-	4958 2			N	-0-		-0-
10		5363 X	5052	-0-	-311	-0-	5052 2			N	-0-		-0-
11		5130 X	4844	-0-	-286	-0-	4844 2			N	-0-		-0-
12		5208 X	4952	-0-	-256	-0-	4952 2			N	-0-		-0-
01		5208 X	4704	-0-	-504	-0-	4704 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		5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	4840 2			N	-0-		105
09		5610 X	4176	-0-	-1434	-0-	4176 2			N	-0-		105
10		5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4353 2			N	-0-		105
11		5220 X	4344	-0-	-876	-0-	4344 2			N	-0-		105
12		5363 X	4528	-0-	-835	-0-	4528 2			N	-0-		105
01		4836 X	4609	-0-	-227	-0-	4609 2			N	-0-		105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709													
08		4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744 2			N	-0-		-0-
09		3930 X	3507	-0-	-423	-0-	3507 2			N	-0-		-0-
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2			N	-0-		-0-
11		3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698 2			N	-0-		-0-
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2			N	-0-		-0-
*01		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2			N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110													
08		8184 X	7762	-0-	-422	-0-	7762 2			Y	-0-		-0-
09		7920 X	7454	-0-	-466	-0-	7454 2			Y	-0-		-0-
10		8091 X	7550	-0-	-541	-0-	7550 2			Y	-0-		-0-
11		7680 X	7131	-0-	-549	-0-	7131 2			Y	-0-		-0-
12		7781 X	7255	-0-	-526	-0-	7255 2			Y	-0-		-0-
01		7750 X	7290	-0-	-460	-0-	7290 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
08		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	2		Y	-0-
11		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-
01		1705 X	155	-0-	-1550	-0-	-0-	155	2		Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142												
08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-
12		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-
*01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878												
08		6200 X	5830	-0-	-370	-0-	-0-	5830	2		N	-0-
09		6000 X	5745	-0-	-255	-0-	-0-	5745	2		N	-0-
10		6200 X	5423	-0-	-777	-0-	-0-	5423	2		N	-0-
11		6000 X	5336	-0-	-664	-0-	-0-	5336	2		N	-0-
12		6200 X	5437	-0-	-763	-0-	-0-	5437	2		N	-0-
01		5952 X	5411	-0-	-541	-0-	-0-	5411	2		N	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862												
08		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-
09		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-
*01		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152												
08		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-
09		3480 X	3328	-0-	-152	-0-	-0-	3328	2		Y	-0-
10		3596 X	3533	-0-	-63	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-
11		3480 X	3148	-0-	-332	-0-	-0-	3148	2		Y	-0-
12		3596 X	3356	-0-	-240	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-
01		3534 X	2598	-0-	-936	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
08		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-
09		4050 X	3928	-0-	-122	-0-	-0-	3928	2		N	-0-
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-
11		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	-0-	3812	2		N	-0-
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	-0-	3960	2		N	-0-
01		4185 X	3691	-0-	-494	-0-	-0-	3691	2		N	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
08		7812 X	5349	-0-	-2463	-0-	-0-	5349	2		N	-0-
09		7530 X	4278	-0-	-3252	-0-	-0-	4278	2		N	-0-
10		7781 X	3875	-0-	-3906	-0-	-0-	3875	2		N	-0-
11		7350 X	3537	-0-	-3813	-0-	-0-	3537	2		N	-0-
12		6851 X	3406	-0-	-3445	-0-	-0-	3406	2		N	-0-
01		5363 X	3977	-0-	-1386	-0-	-0-	3977	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		11160 X	10705	-0-	-455	-0-	10705 2		Y	-0-			-0-
09		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852 2		Y	-0-			-0-
10		11160 X	10608	-0-	-552	-0-	10608 2		Y	-0-			-0-
11		10800 X	9614	-0-	-1186	-0-	9614 2		Y	-0-			-0-
12		11160 X	9318	-0-	-1842	-0-	9318 2		Y	-0-			-0-
01		11160 X	10121	-0-	-1039	-0-	10121 2		Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905					
08		3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-
09		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2		Y	-0-			-0-
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		Y	-0-			-0-
11		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		Y	-0-			-0-
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		Y	-0-			-0-
*01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 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		9951 X	8340	-0-	-1611	-0-	8340 2		Y	-0-			-0-
09		9630 X	8904	-0-	-726	-0-	8904 2		Y	-0-			-0-
10		9610 X	9013	-0-	-597	-0-	9013 2		Y	-0-			-0-
11		9300 X	8475	-0-	-825	-0-	8475 2		Y	-0-			-0-
12		9207 X	8837	-0-	-370	-0-	8837 2		Y	-0-			-0-
01		9207 X	8934	-0-	-273	-0-	8934 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912					
08		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021 2		Y	-0-			-0-
09		8610 X	8551	-0-	-59	-0-	8551 2		Y	-0-			-0-
10		8897 X	7925	-0-	-972	-0-	7925 2		Y	-0-			-0-
11		8610 X	8556	-0-	-54	-0-	8556 2		Y	-0-			-0-
12		8897 X	7034	-0-	-1863	-0-	7034 2		Y	-0-			-0-
01		8897 X	7385	-0-	-1512	-0-	7385 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		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
10		2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2065	-0-	-185	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
*01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 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		8959 X	8588	-0-	-371	-0-	8588 2		Y	-0-			-0-
09		8670 X	8299	-0-	-371	-0-	8299 2		Y	-0-			-0-
10		8928 X	8501	-0-	-427	-0-	8501 2		Y	-0-			-0-
11		8640 X	8093	-0-	-547	-0-	8093 2		Y	-0-			-0-
12		8711 X	8181	-0-	-530	-0-	8181 2		Y	-0-			-0-
01		8587 X	7933	-0-	-654	-0-	7933 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844					
08		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 2		Y	-0-			-0-
09		8370 X	8355	-0-	-15	-0-	8355 2		Y	-0-			-0-
10		8649 X	8351	-0-	-298	-0-	8351 2		Y	-0-			-0-
11		8370 X	7780	-0-	-590	-0-	7780 2		Y	-0-			-0-
12		8649 X	7706	-0-	-943	-0-	7706 2		Y	-0-			-0-
01		8649 X	7595	-0-	-1054	-0-	7595 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676	
M	O	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 N	2228	-0-	-97	-0-	2228 2	N	-0-			-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1922	-0-	-238	-0-	1922 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1857	-0-	-282	-0-	1857 2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1647	-0-	-492	-0-	1647 2	N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
08	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118 2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	3862 2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	3897	-0-	-536	-0-	3897 2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3667	-0-	-503	-0-	3667 2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	3663 2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	3604 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	6200 X	5560	-0-	-640	-0-	5560 2	N	-0-			-0-
09	6000 X	5327	-0-	-673	-0-	5327 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5421	-0-	-562	-0-	5421 2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5058	-0-	-702	-0-	5058 2	N	-0-			-0-
12	5549 X	5097	-0-	-452	-0-	5097 2	N	-0-			-0-
01	5549 X	5065	-0-	-484	-0-	5065 2	N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1666 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1374 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	4557 X	3718	-0-	-839	-0-	3718 2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3475	-0-	-935	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
10	4557 X	2405	-0-	-2152	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	1983	-0-	-2427	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
12	4185 X	2716	-0-	-1469	-0-	2716 2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	3403 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	4898 X	2829	-0-	-2069	-0-	2829 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3148	-0-	-1592	-0-	3148 2	N	-0-			-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2	N	-0-			-0-
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	N	-0-			-0-
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2	N	-0-			-0-
01	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364 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	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	4052 2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126 2	N	-0-			-0-
10	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925 2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3392	-0-	-808	-0-	3392 2	N	-0-			-0-
12	4278 X	3910	-0-	-368	-0-	3910 2	N	-0-			-0-
01	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3986 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
M	O	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	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	4904	2	N	-0-	-0-
09	4950 X	4390	-0-	-560	-0-	4390	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2	N	-0-	-0-
11	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2	N	-0-	-0-
12	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	4870	2	N	-0-	-0-
01	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	4714	2	N	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
08	5859 X	5043	-0-	-816	-0-	5043	2	Y	-0-	-0-
09	5640 X	4804	-0-	-836	-0-	4804	2	Y	-0-	-0-
10	5704 X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	2	Y	-0-	-0-
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	Y	-0-	-0-
12	5549 X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2	Y	-0-	-0-
*01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2	Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
08	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2	N	-0-	-0-
09	5130 X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2	N	-0-	-0-
10	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2	N	-0-	-0-
11	4920 X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2	N	-0-	-0-
12	4991 X	4700	-0-	-291	-0-	4700	2	N	-0-	-0-
01	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	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	9703 X	8968	-0-	-735	-0-	8968	2	N	-0-	-0-
09	9390 X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2	N	-0-	-0-
10	9486 X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2	N	-0-	-0-
11	9030 X	8219	-0-	-811	-0-	8219	2	N	-0-	-0-
12	9176 X	8310	-0-	-866	-0-	8310	2	N	-0-	-0-
01	8959 X	8146	-0-	-813	-0-	8146	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	7223 X	6967	-0-	-256	-0-	6967	2	Y	-0-	-0-
09	6990 X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2	Y	-0-	-0-
10	7161 X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2	Y	-0-	-0-
11	6900 X	6345	-0-	-555	-0-	6345	2	Y	-0-	-0-
12	7037 X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2	Y	-0-	-0-
01	6975 X	6271	-0-	-704	-0-	6271	2	Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2	Y	-0-	-0-
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2	Y	-0-	-0-
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2	Y	-0-	-0-
11	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2	Y	-0-	-0-
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	Y	-0-	-0-
*01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	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	6324 X	6264	-0-	-60	-0-	6264	2	N	-0-	-0-
09	6060 X	5818	-0-	-242	-0-	5818	2	N	-0-	-0-
10	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2	N	-0-	-0-
11	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	5672	2	N	-0-	-0-
12	6262 X	5627	-0-	-635	-0-	5627	2	N	-0-	-0-
01	6262 X	5422	-0-	-840	-0-	5422	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516	
M	O	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	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-	29	
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-	29	
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	N	-0-	29	
11	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2	N	-0-	29	
12	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2	N	-0-	29	
*01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2	N	-0-	29	

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11460 - 12220	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-	-0-	
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924	
08	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	
09	3240 X	3211	-0-	-29	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	
10	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	
11	3210 X	2806	-0-	-404	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	
12	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	
01	3317 X	2589	-0-	-728	-0-	2589	2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
08	5394 X	4387	-0-	-1007	-0-	4387	2	Y	-0-	-0-	
09	5220 X	4062	-0-	-1158	-0-	4062	2	Y	-0-	-0-	
10	4805 X	4106	-0-	-699	-0-	4106	2	Y	-0-	-0-	
11	4380 X	3934	-0-	-446	-0-	3934	2	Y	-0-	-0-	
12	4495 X	3765	-0-	-730	-0-	3765	2	Y	-0-	-0-	
01	4402 X	3980	-0-	-422	-0-	3980	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	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2	Y	-0-	-0-	
09	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2228	2	Y	-0-	-0-	
10	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2	Y	-0-	-0-	
11	2190 N	1619	-0-	-571	-0-	1619	2	Y	-0-	-0-	
12	2294 N	1867	-0-	-427	-0-	1867	2	Y	-0-	-0-	
01	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1747	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	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2	Y	-0-	-0-	
09	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2	Y	-0-	-0-	
10	6386 X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2	Y	-0-	-0-	
11	6180 X	5774	-0-	-406	-0-	5774	2	Y	-0-	-0-	
12	6386 X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2	Y	-0-	-0-	
01	6386 X	6265	-0-	-121	-0-	6265	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913	
08	3999 X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2	Y	-0-	-0-	
09	3840 X	2211	-0-	-1629	-0-	2211	2	Y	-0-	-0-	
10	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2	Y	-0-	-0-	
11	3210 X	1125	-0-	-2085	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-	
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
01	3162 X	369	-0-	-2793	-0-	369	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
M	O	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		7006 X	6008	-0-	-998	-0-	6008 2		Y	-0-		-0-
09		6660 X	6457	-0-	-203	-0-	6457 2		Y	-0-		-0-
10		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		Y	-0-		-0-
11		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		Y	-0-		-0-
12		6665 X	4984	-0-	-1681	-0-	4984 2		Y	-0-		-0-
01		6665 X	5611	-0-	-1054	-0-	5611 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		N	-0-		-0-
09		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	4885	-0-	-1129	-0-	4885 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626 2		N	-0-		-0-
12		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
*01		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		Y	-0-		-0-
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3561 2		Y	-0-		-0-
11		3690 X	2313	-0-	-1377	-0-	2313 2		Y	-0-		-0-
12		3813 X	3803	-0-	-10	-0-	3803 2		Y	-0-		-0-
01		3813 X	3278	-0-	-535	-0-	3278 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		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
09		2550 N	2282	-0-	-268	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
10		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
*01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 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		4464 X	3476	-0-	-988	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
09		4320 X	3324	-0-	-996	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
10		3875 X	2824	-0-	-1051	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
11		3510 X	2401	-0-	-1109	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	2422	-0-	-1205	-0-	2422 2		N	-0-		-0-
01		3472 X	2382	-0-	-1090	-0-	2382 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		4402 X	3540	-0-	-862	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
09		4230 X	3777	-0-	-453	-0-	3777 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	3707	-0-	-571	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3789	-0-	-334	-0-	3789 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3208	-0-	-698	-0-	3208 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		7006 X	6591	-0-	-415	-0-	6591 2		N	-0-		-0-
09		6780 X	6077	-0-	-703	-0-	6077 2		N	-0-		-0-
10		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	5660	-0-	-730	-0-	5660 2		N	-0-		-0-
12		6603 X	5452	-0-	-1151	-0-	5452 2		N	-0-		-0-
01		6603 X	5491	-0-	-1112	-0-	5491 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF.10862 - 12112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		8804 X	8012	-0-	-792	-0-	8012	2	Y	-0-	-0-
09		8520 X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2	Y	-0-	-0-
10		8680 X	7715	-0-	-965	-0-	7715	2	Y	-0-	-0-
11		8220 X	7143	-0-	-1077	-0-	7143	2	Y	-0-	-0-
12		8153 X	7363	-0-	-790	-0-	7363	2	Y	-0-	-0-
01		7998 X	7520	-0-	-478	-0-	7520	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10918 - 12524

08		8277 X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2	Y	-0-	-0-
09		8010 X	7610	-0-	-400	-0-	7610	2	Y	-0-	-0-
10		8277 X	7891	-0-	-386	-0-	7891	2	Y	-0-	-0-
11		8010 X	7211	-0-	-799	-0-	7211	2	Y	-0-	-0-
12		8277 X	7950	-0-	-327	-0-	7950	2	Y	-0-	-0-
01		7905 X	7508	-0-	-397	-0-	7508	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		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	N	-0-	-0-
09		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-	-0-
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-	-0-
11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-
12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-	-0-
*01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	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		6231 X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2	N	-0-	-0-
09		6000 X	5481	-0-	-519	-0-	5481	2	N	-0-	-0-
10		6138 X	5425	-0-	-713	-0-	5425	2	N	-0-	-0-
11		5580 X	5411	-0-	-169	-0-	5411	2	N	-0-	-0-
12		5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5469	2	N	-0-	-0-
01		5766 X	5261	-0-	-505	-0-	5261	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		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2	N	-0-	-0-
09		5940 X	5931	-0-	-9	-0-	5931	2	N	-0-	-0-
10		6138 X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2	N	-0-	-0-
11		5940 X	5832	-0-	-108	-0-	5832	2	N	-0-	-0-
12		6138 X	6107	-0-	-31	-0-	6107	2	N	-0-	-0-
01		6138 X	5956	-0-	-182	-0-	5956	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		10449 X	3732	-0-	-6717	-0-	3732	2	Y	-0-	-0-
09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	Y	-0-	-0-
11		5370 X	2907	-0-	-2463	-0-	2907	2	Y	-0-	-0-
12		4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-
*01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	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		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	Y	-0-	-0-
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2	Y	-0-	-0-
10		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2	Y	-0-	-0-
11		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2	Y	-0-	-0-
12		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2	Y	-0-	-0-
*01		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	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 #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980													
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		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
11		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			-0-
12		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
01		3255 X	3220	-0-	-35	-0-	3220 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728													
08		10013 X	8810	-0-	-1203	-0-	8810 2		N	-0-			-0-
09		9690 X	9179	-0-	-511	-0-	9179 2		N	-0-			-0-
10		10013 X	9010	-0-	-1003	-0-	9010 2		N	-0-			-0-
11		9690 X	9021	-0-	-669	-0-	9021 2		N	-0-			-0-
12		9486 X	9266	-0-	-220	-0-	9266 2		N	-0-			-0-
01		9486 X	8575	-0-	-911	-0-	8575 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		5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5287 2		Y	-0-			-0-
09		5310 X	4663	-0-	-647	-0-	4663 2		Y	-0-			-0-
10		5301 X	5024	-0-	-277	-0-	5024 2		Y	-0-			-0-
11		5130 X	4679	-0-	-451	-0-	4679 2		Y	-0-			-0-
12		5301 X	4451	-0-	-850	-0-	4451 2		Y	-0-			-0-
01		5301 X	4544	-0-	-757	-0-	4544 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812													
08		4526 X	2735	-0-	-1791	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2		N	-0-			-0-
10		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
11		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-			-0-
12		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2		N	-0-			-0-
*01		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 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		5239 X	4850	-0-	-389	-0-	4850 2		N	-0-			-0-
09		5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
10		5239 X	4428	-0-	-811	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
11		5070 X	4913	-0-	-157	-0-	4913 2		N	-0-			-0-
12		5239 X	4594	-0-	-645	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
*01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 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		6603 X	4173	-0-	-2430	-0-	4173 2		Y	-0-			-0-
09		6120 X	4509	-0-	-1611	-0-	4509 2		Y	-0-			-0-
10		5673 X	4283	-0-	-1390	-0-	4283 2		Y	-0-			-0-
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		Y	-0-			-0-
12		4650 X	3534	-0-	-1116	-0-	3534 2		Y	-0-			-0-
*01		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 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		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		Y	-0-			-0-
09		4530 X	4310	-0-	-220	-0-	4310 2		Y	-0-			-0-
10		4681 X	1802	-0-	-2879	-0-	1802 2		Y	-0-			-0-
11		4530 X	1333	-0-	-3197	-0-	1333 2		Y	-0-			-0-
12		4681 X	1545	-0-	-3136	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
*01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11046 - 12718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT (-)	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	-0-	7125 2		Y	-0-			-0-
09		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	-0-	7071 2		Y	-0-			-0-
10		6758 X	6007	-0-	-751	-0-	-0-	6007 2		Y	-0-			-0-
11		6540 X	5811	-0-	-729	-0-	-0-	5811 2		Y	-0-			-0-
12		6758 X	5886	-0-	-872	-0-	-0-	5886 2		Y	-0-			-0-
01		6758 X	5793	-0-	-965	-0-	-0-	5793 2		Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11774 - 12005				
08		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y	-0-			-0-
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4792 2		Y	-0-			-0-
10		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4564 2		Y	-0-			-0-
11		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4564 2		Y	-0-			-0-
12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	4729 2		Y	-0-			-0-
01		4340 X	4213	-0-	-127	-0-	-0-	4213 2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115				
08		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	-0-	9457 2		Y	-0-			-0-
09		9120 X	8922	-0-	-198	-0-	-0-	8922 2		Y	-0-			-0-
10		9424 X	9096	-0-	-328	-0-	-0-	9096 2		Y	-0-			-0-
11		9120 X	8611	-0-	-509	-0-	-0-	8611 2		Y	-0-			-0-
12		9424 X	8791	-0-	-633	-0-	-0-	8791 2		Y	-0-			-0-
01		9424 X	8732	-0-	-692	-0-	-0-	8732 2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163				
08		5301 X	4922	-0-	-379	-0-	-0-	4922 2		Y	-0-			-0-
09		5130 X	4699	-0-	-431	-0-	-0-	4699 2		Y	-0-			-0-
10		5301 X	4812	-0-	-489	-0-	-0-	4812 2		Y	-0-			-0-
11		5130 X	4985	-0-	-145	-0-	-0-	4985 2		Y	-0-			-0-
12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	-0-	5383 2		Y	-0-			-0-
*01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	5229 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		4743 X	4705	-0-	-38	-0-	-0-	4705 2		Y	-0-			-0-
09		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	4928 2		Y	-0-			-0-
10		4743 X	4664	-0-	-79	-0-	-0-	4664 2		Y	-0-			-0-
11		4590 X	4521	-0-	-69	-0-	-0-	4521 2		Y	-0-			-0-
12		4743 X	4525	-0-	-218	-0-	-0-	4525 2		Y	-0-			-0-
01		4743 X	4496	-0-	-247	-0-	-0-	4496 2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136				
08		8463 X	5848	-0-	-2615	-0-	-0-	5848 2		N	-0-			-0-
09		8190 X	7909	-0-	-281	-0-	-0-	7909 2		N	-0-			-0-
10		8432 X	6986	-0-	-1446	-0-	-0-	6986 2		N	-0-			-0-
11		7710 X	6081	-0-	-1629	-0-	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
12		8184 X	6741	-0-	-1443	-0-	-0-	6741 2		N	-0-			-0-
01		8184 X	6990	-0-	-1194	-0-	-0-	6990 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		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	7302 2		Y	-0-			-0-
09		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	-0-	7193 2		Y	-0-			-0-
10		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	6960 2		Y	-0-			-0-
11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	6617 2		Y	-0-			-0-
12		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	7255 2		Y	-0-			-0-
01		6789 X	6726	-0-	-63	-0-	-0-	6726 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											
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863 2	Y	-0-		-0-
09		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	Y	-0-		-0-
10		6944 X	6704	-0-	-240	-0-	6704 2	Y	-0-		-0-
11		6720 X	6559	-0-	-161	-0-	6559 2	Y	-0-		-0-
12		6944 X	6137	-0-	-807	-0-	6137 2	Y	-0-		-0-
01		6944 X	6078	-0-	-866	-0-	6078 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564											
08		8773 X	6186	-0-	-2587	-0-	6186 2	Y	-0-		-0-
09		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 2	Y	-0-		-0-
10		8587 X	7766	-0-	-821	-0-	7766 2	Y	-0-		-0-
11		8190 X	7418	-0-	-772	-0-	7418 2	Y	-0-		-0-
12		8773 X	7893	-0-	-880	-0-	7893 2	Y	-0-		-0-
01		8773 X	7425	-0-	-1348	-0-	7425 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		5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	4698 2	Y	-0-		-0-
09		5400 X	4718	-0-	-682	-0-	4718 2	Y	-0-		-0-
10		5239 X	4666	-0-	-573	-0-	4666 2	Y	-0-		-0-
11		5070 X	4163	-0-	-907	-0-	4163 2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	4377	-0-	-490	-0-	4377 2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	4451	-0-	-416	-0-	4451 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205											
08		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2	Y	-0-		-0-
09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 2	Y	-0-		-0-
10		7626 X	7619	-0-	-7	-0-	7619 2	Y	-0-		-0-
11		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994 2	Y	-0-		-0-
12		7626 X	7520	-0-	-106	-0-	7520 2	Y	-0-		-0-
01		7626 X	7579	-0-	-47	-0-	7579 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		4340 X	3817	-0-	-523	-0-	3817 2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3789 2	Y	-0-		-0-
10		4340 X	4231	-0-	-109	-0-	4231 2	Y	-0-		-0-
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	Y	-0-		-0-
12		4061 X	3720	-0-	-341	-0-	3720 2	Y	-0-		-0-
01		4216 X	3740	-0-	-476	-0-	3740 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		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	Y	-0-		-0-
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	Y	-0-		-0-
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	Y	-0-		-0-
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2	Y	-0-		-0-
12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	Y	-0-		-0-
*01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 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		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1039	-0-	-401	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3388	-0-	288	288	3388 2	Y	-0-		-0-
11		2255 N	1967	-0-	-288	-0-	1967 2	Y	-0-		-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	Y	-0-		-0-
*01		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4902 X	4902	-0-	-0-		4902	2		Y	-0-			-0-
09		4454 X	4454	-0-	-0-		4454	2		Y	-0-			-0-
10		4672 X	4672	-0-	-0-		4672	2		Y	-0-			-0-
11		4257 X	4257	-0-	-0-		4257	2		Y	-0-			-0-
12		4384 X	4384	-0-	-0-		4384	2		Y	-0-			-0-
*01		4078 X	4078	-0-	-0-		4078	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107			
08		9424 X	8643	-0-	-781		8643	2		Y	-0-			-0-
09		9120 X	8410	-0-	-710		8410	2		Y	-0-			-0-
10		9176 X	8539	-0-	-637		8539	2		Y	-0-			-0-
11		8850 X	8055	-0-	-795		8055	2		Y	-0-			-0-
12		8897 X	8138	-0-	-759		8138	2		Y	-0-			-0-
01		8680 X	8047	-0-	-633		8047	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		6386 X	5878	-0-	-508		5878	2		Y	-0-			-0-
09		6180 X	5645	-0-	-535		5645	2		Y	-0-			-0-
10		6386 X	5943	-0-	-443		5943	2		Y	-0-			-0-
11		5940 X	5258	-0-	-682		5258	2		Y	-0-			-0-
12		6138 X	5209	-0-	-929		5209	2		Y	-0-			-0-
01		5952 X	5373	-0-	-579		5373	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		4712 X	4705	-0-	-7		4705	2		N	-0-			25
09		4560 X	4474	-0-	-86		4474	2		N	-0-			25
10		4712 X	4621	-0-	-91		4621	2		N	-0-			25
11		4560 X	4356	-0-	-204		4356	2		N	-0-			25
12		4712 X	4418	-0-	-294		4418	2		N	-0-			25
01		4712 X	4372	-0-	-340		4372	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		8680 X	7920	-0-	-760		7920	2		Y	-0-			-0-
09		8400 X	7472	-0-	-928		7472	2		Y	-0-			-0-
10		8432 X	7813	-0-	-619		7813	2		Y	-0-			-0-
11		8160 X	7439	-0-	-721		7439	2		Y	-0-			-0-
12		8432 X	7120	-0-	-1312		7120	2		Y	-0-			-0-
01		7905 X	7131	-0-	-774		7131	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936			
08		4378 X	4378	-0-	-0-		4378	2		Y	-0-			-0-
09		4018 X	4018	-0-	-0-		4018	2		Y	-0-			-0-
10		4140 X	4140	-0-	-0-		4140	2		Y	-0-			-0-
11		3625 X	3625	-0-	-0-		3625	2		Y	-0-			-0-
12		3417 X	3417	-0-	-0-		3417	2		Y	-0-			-0-
*01		3575 X	3575	-0-	-0-		3575	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		7843 X	6383	-0-	-1460		6383	2		Y	-0-			-0-
09		7500 X	5454	-0-	-2046		5454	2		Y	-0-			-0-
10		6389 X	6389	-0-	-0-		6389	2		Y	-0-			-0-
11		6180 X	4264	-0-	-1916		4264	2		Y	-0-			-0-
12		6386 X	3354	-0-	-3032		3354	2		Y	-0-			-0-
01		6386 X	3587	-0-	-2799		3587	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	7812 X	7528	-0-	-284	-0-	7528	2	N	-0-			-0-		
09	7560 X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2	N	-0-			-0-		
10	7750 X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2	N	-0-			-0-		
11	7470 X	6971	-0-	-499	-0-	6971	2	N	-0-			-0-		
12	7533 X	7017	-0-	-516	-0-	7017	2	N	-0-			-0-		
01	7533 X	6874	-0-	-659	-0-	6874	2	N	-0-			-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844														
08	8029 X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2	N	-0-			-0-		
09	7770 X	7292	-0-	-478	-0-	7292	2	N	-0-			-0-		
10	8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2	N	-0-			-0-		
11	7770 X	7134	-0-	-636	-0-	7134	2	N	-0-			-0-		
12	8029 X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2	N	-0-			-0-		
01	7812 X	7063	-0-	-749	-0-	7063	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	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	Y	-0-			-0-		
09	3060 X	2133	-0-	-927	-0-	2133	2	Y	-0-			-0-		
10	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2	Y	-0-			-0-		
11	3060 X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2	Y	-0-			-0-		
12	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2	Y	-0-			-0-		
01	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2	Y	-0-			-0-		

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832														
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-			-0-		
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2	N	-0-			-0-		
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4428	2	N	-0-			-0-		
11	4980 X	3969	-0-	-1011	-0-	3969	2	N	-0-			-0-		
12	5146 X	4001	-0-	-1145	-0-	4001	2	N	-0-			-0-		
01	5146 X	3898	-0-	-1248	-0-	3898	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	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2	Y	-0-			-0-		
09	5730 X	5430	-0-	-300	-0-	5430	2	Y	-0-			-0-		
10	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2	Y	-0-			-0-		
11	5730 X	4794	-0-	-936	-0-	4794	2	Y	-0-			-0-		
12	5921 X	4494	-0-	-1427	-0-	4494	2	Y	-0-			-0-		
01	5921 X	4303	-0-	-1618	-0-	4303	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	16585 X	15757	-0-	-828	-0-	15757	2	Y	-0-			-0-		
09	15990 X	15066	-0-	-924	-0-	15066	2	Y	-0-			-0-		
10	16430 X	15046	-0-	-1384	-0-	15046	2	Y	-0-			-0-		
11	15870 X	14056	-0-	-1814	-0-	14056	2	Y	-0-			-0-		
12	15996 X	14757	-0-	-1239	-0-	14757	2	Y	-0-			-0-		
01	15748 X	14052	-0-	-1696	-0-	14052	2	Y	-0-			-0-		

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			-0-		
09	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2	N	-0-			-0-		
10	5890 X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2	N	-0-			-0-		
11	5700 X	4986	-0-	-714	-0-	4986	2	N	-0-			-0-		
12	5890 X	5305	-0-	-585	-0-	5305	2	N	-0-			-0-		
01	5890 X	4303	-0-	-1587	-0-	4303	2	N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 - 12080	
M	O	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	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				Y	-0-	-0-	
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2		Y	-0-	-0-	
10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2		Y	-0-	-0-	
11	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		Y	-0-	-0-	
12	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2		Y	-0-	-0-	
*01	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956 - 12077	
08	6572 X	5726	-0-	-846	-0-	5726	2		Y	-0-	-0-	
09	6360 X	4783	-0-	-1577	-0-	4783	2		Y	-0-	-0-	
10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2		Y	-0-	-0-	
11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		Y	-0-	-0-	
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-	-0-	
01	6572 X	4889	-0-	-1683	-0-	4889	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		38	RRCID ->	255937	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11678 - 12046	
08	6231 X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2		Y	-0-	-0-	
09	6030 X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2		Y	-0-	-0-	
10	6231 X	5643	-0-	-588	-0-	5643	2		Y	-0-	-0-	
11	6030 X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2		Y	-0-	-0-	
12	6138 X	5054	-0-	-1084	-0-	5054	2		Y	-0-	-0-	
01	6138 X	4835	-0-	-1303	-0-	4835	2		Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	255940	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10150 - 11189	
08	10912 X	10411	-0-	-501	-0-	10411	2		N	-0-	-0-	
09	10530 X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2		N	-0-	-0-	
10	10664 X	10076	-0-	-588	-0-	10076	2		N	-0-	-0-	
11	10260 X	9447	-0-	-813	-0-	9447	2		N	-0-	-0-	
12	10571 X	9923	-0-	-648	-0-	9923	2		N	-0-	-0-	
01	10416 X	9617	-0-	-799	-0-	9617	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	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		Y	-0-	-0-	
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-	-0-	
10	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2		Y	-0-	-0-	
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		Y	-0-	-0-	
12	3937 X	3072	-0-	-865	-0-	3072	2		Y	-0-	-0-	
01	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	3599	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	7285 X	5579	-0-	-1706	-0-	5579	2		N	-0-	-0-	
09	7050 X	5633	-0-	-1417	-0-	5633	2		N	-0-	-0-	
10	7285 X	6449	-0-	-836	-0-	6449	2		N	-0-	-0-	
11	6870 X	5419	-0-	-1451	-0-	5419	2		N	-0-	-0-	
12	7099 X	5974	-0-	-1125	-0-	5974	2		N	-0-	-0-	
01	6448 X	5648	-0-	-800	-0-	5648	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	256966	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11228 - 11942	
08	9083 X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2		N	-0-	-0-	
09	8790 X	7330	-0-	-1460	-0-	7330	2		N	-0-	-0-	
10	8928 X	8194	-0-	-734	-0-	8194	2		N	-0-	-0-	
11	8100 X	6144	-0-	-1956	-0-	6144	2		N	-0-	-0-	
12	8370 X	6717	-0-	-1653	-0-	6717	2		N	-0-	-0-	
01	8370 X	6806	-0-	-1564	-0-	6806	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11730 - 11954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10075 X	9648	-0-	-427	-0-	9648	2	N	-0-	-0-
09		9750 X	8648	-0-	-1102	-0-	8648	2	N	-0-	-0-
10		10075 X	9636	-0-	-439	-0-	9636	2	N	-0-	-0-
11		9750 X	7697	-0-	-2053	-0-	7697	2	N	-0-	-0-
12		9951 X	9613	-0-	-338	-0-	9613	2	N	-0-	-0-
01		9641 X	8454	-0-	-1187	-0-	8454	2	N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11800 - 12106
08		7688 X	7457	-0-	-231	-0-	7457	2	Y	-0-	-0-
09		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2	Y	-0-	-0-
10		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2	Y	-0-	-0-
11		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	Y	-0-	-0-
12		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2	Y	-0-	-0-
01		7688 X	7211	-0-	-477	-0-	7211	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		7688 X	6951	-0-	-737	-0-	6951	2	Y	-0-	-0-
09		7440 X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2	Y	-0-	-0-
10		7564 X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2	Y	-0-	-0-
11		7110 X	5782	-0-	-1328	-0-	5782	2	Y	-0-	-0-
12		6944 X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2	Y	-0-	-0-
01		6944 X	6031	-0-	-913	-0-	6031	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		11439 X	10708	-0-	-731	-0-	10708	2	Y	-0-	-0-
09		11040 X	10220	-0-	-820	-0-	10220	2	Y	-0-	-0-
10		11253 X	10374	-0-	-879	-0-	10374	2	Y	-0-	-0-
11		10680 X	9762	-0-	-918	-0-	9762	2	Y	-0-	-0-
12		10881 X	9849	-0-	-1032	-0-	9849	2	Y	-0-	-0-
01		10695 X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860
08		6851 X	6750	-0-	-101	-0-	6750	2	Y	-0-	-0-
09		6600 X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2	Y	-0-	-0-
10		6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2	Y	-0-	-0-
11		6540 X	5326	-0-	-1214	-0-	5326	2	Y	-0-	-0-
12		6758 X	4912	-0-	-1846	-0-	4912	2	Y	-0-	-0-
01		6758 X	5045	-0-	-1713	-0-	5045	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201
08		5177 X	3125	-0-	-2052	-0-	3125	2	Y	-0-	-0-
09		5010 X	2886	-0-	-2124	-0-	2886	2	Y	-0-	-0-
10		5177 X	628	-0-	-4549	-0-	628	2	Y	-0-	-0-
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077
08		6789 X	5545	-0-	-1244	-0-	5545	2	Y	-0-	-0-
09		6540 X	5057	-0-	-1483	-0-	5057	2	Y	-0-	-0-
10		5704 X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2	Y	-0-	-0-
11		5520 X	2532	-0-	-2988	-0-	2532	2	Y	-0-	-0-
12		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2	Y	-0-	-0-
01		5549 X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9300 X	8493	-0-	-807	-0-	8493 2		Y	-0-	-0-
09	8970 X	7848	-0-	-1122	-0-	7848 2		Y	-0-	-0-
10	8804 X	7680	-0-	-1124	-0-	7680 2		Y	-0-	-0-
11	8490 X	7284	-0-	-1206	-0-	7284 2		Y	-0-	-0-
12	8494 X	7355	-0-	-1139	-0-	7355 2		Y	-0-	-0-
01	8494 X	6006	-0-	-2488	-0-	6006 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546		
08	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	3710 2		N	-0-	-0-
09	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3696 2		N	-0-	-0-
10	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706 2		N	-0-	-0-
11	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3537 2		N	-0-	-0-
12	3813 X	3482	-0-	-331	-0-	3482 2		N	-0-	-0-
01	3813 X	3481	-0-	-332	-0-	3481 2		N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620		
08	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570 2		Y	-0-	-0-
09	5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390 2		Y	-0-	-0-
10	6076 X	5023	-0-	-1053	-0-	5023 2		Y	-0-	-0-
11	5880 X	5190	-0-	-690	-0-	5190 2		Y	-0-	-0-
12	6076 X	5301	-0-	-775	-0-	5301 2		Y	-0-	-0-
01	5580 X	5071	-0-	-509	-0-	5071 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	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	6834 2		N	-0-	-0-
09	7110 X	6825	-0-	-285	-0-	6825 2		N	-0-	-0-
10	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	6097 2		N	-0-	-0-
11	7080 X	5577	-0-	-1503	-0-	5577 2		N	-0-	-0-
12	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	6363 2		N	-0-	-0-
01	7068 X	5682	-0-	-1386	-0-	5682 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
08	8060 X	7288	-0-	-772	-0-	7288 2		Y	-0-	-0-
09	7800 X	6831	-0-	-969	-0-	6831 2		Y	-0-	-0-
10	7719 X	6776	-0-	-943	-0-	6776 2		Y	-0-	-0-
11	7470 X	6522	-0-	-948	-0-	6522 2		Y	-0-	-0-
12	7626 X	6504	-0-	-1122	-0-	6504 2		Y	-0-	-0-
01	7285 X	5978	-0-	-1307	-0-	5978 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	14229 X	7190	-0-	-7039	-0-	7190 2		Y	-0-	-0-
09	13770 X	5786	-0-	-7984	-0-	5786 2		Y	-0-	-0-
10	8680 X	7895	-0-	-785	-0-	7895 2		Y	-0-	-0-
11	8400 X	6305	-0-	-2095	-0-	6305 2		Y	-0-	-0-
12	7998 X	6233	-0-	-1765	-0-	6233 2		Y	-0-	-0-
01	7905 X	6523	-0-	-1382	-0-	6523 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	7812 X	7246	-0-	-566	-0-	7246 2		N	-0-	-0-
09	7560 X	3046	-0-	-4514	-0-	3046 2		N	-0-	-0-
10	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527 2		N	-0-	-0-
11	7200 X	3776	-0-	-3424	-0-	3776 2		N	-0-	-0-
12	7440 X	7435	-0-	-5	-0-	7435 2		N	-0-	-0-
*01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170					
M	O	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		5146 X	5093	-0-	-53	-0-	5093 2		Y	-0-			-0-
09		4980 X	3993	-0-	-987	-0-	3993 2		Y	-0-			-0-
10		5146 X	3583	-0-	-1563	-0-	3583 2		Y	-0-			-0-
11		4980 X	2962	-0-	-2018	-0-	2962 2		Y	-0-			-0-
12		5146 X	4313	-0-	-833	-0-	4313 2		Y	-0-			-0-
01		5084 X	3991	-0-	-1093	-0-	3991 2		Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642					
08		5704 X	5430	-0-	-274	-0-	5430 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5087	-0-	-433	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	4201	-0-	-1503	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
11		5400 X	4713	-0-	-687	-0-	4713 2		N	-0-			-0-
12		5425 X	4398	-0-	-1027	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
01		5425 X	4380	-0-	-1045	-0-	4380 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		6138 X	5086	-0-	-1052	-0-	5086 2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5281	-0-	-659	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5383	-0-	-321	-0-	5383 2		N	-0-			-0-
11		5490 X	4990	-0-	-500	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
12		5611 X	4810	-0-	-801	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
01		5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196 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		6417 X	5666	-0-	-751	-0-	5666 2		Y	-0-			-0-
09		6180 X	5093	-0-	-1087	-0-	5093 2		Y	-0-			-0-
10		6045 X	5499	-0-	-546	-0-	5499 2		Y	-0-			-0-
11		5700 X	4442	-0-	-1258	-0-	4442 2		Y	-0-			-0-
12		5673 X	4480	-0-	-1193	-0-	4480 2		Y	-0-			-0-
*01		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 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		6696 X	6322	-0-	-374	-0-	6322 2		Y	-0-			-0-
09		6480 X	6116	-0-	-364	-0-	6116 2		Y	-0-			-0-
10		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		Y	-0-			-0-
11		6120 X	6071	-0-	-49	-0-	6071 2		Y	-0-			-0-
12		6324 X	6056	-0-	-268	-0-	6056 2		Y	-0-			-0-
01		6448 X	5988	-0-	-460	-0-	5988 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		6262 X	5776	-0-	-486	-0-	5776 2		N	-0-			-0-
09		6030 X	5449	-0-	-581	-0-	5449 2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5417	-0-	-783	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5093	-0-	-847	-0-	5093 2		N	-0-			-0-
12		5952 X	4690	-0-	-1262	-0-	4690 2		N	-0-			-0-
01		5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	4698 2		N	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096					
08		2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2513 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	7464	-0-	4464	4464	7464 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	13349	-0-	10249	14713	13349 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	10568	-0-	7568	22281	10568 2		Y	-0-			-0-
12		32253 X	9972	-0-	-22281	-0-	9972 2		Y	-0-			-0-
*01		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623												
M	O	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		10261 X	9957	-0-	-304	-0-	9957 2			N	-0-	-0-
09		9930 X	8988	-0-	-942	-0-	8988 2			N	-0-	-0-
10		10261 X	9392	-0-	-869	-0-	9392 2			N	-0-	-0-
11		9840 X	8910	-0-	-930	-0-	8910 2			N	-0-	-0-
12		9951 X	8991	-0-	-960	-0-	8991 2			N	-0-	-0-
01		9951 X	8838	-0-	-1113	-0-	8838 2			N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
08		7161 X	6096	-0-	-1065	-0-	6096 2			Y	-0-	-0-
09		6930 X	5801	-0-	-1129	-0-	5801 2			Y	-0-	-0-
10		7037 X	5858	-0-	-1179	-0-	5858 2			Y	-0-	-0-
11		6360 X	5714	-0-	-646	-0-	5714 2			Y	-0-	-0-
12		0 W	5571	-0-	5571	5571	5571 2			Y	-0-	-0-
01		0 W	6423	-0-	6423	11994	6423 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		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 2			N	-0-	-0-
09		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2			N	-0-	-0-
10		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2			N	-0-	-0-
11		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2			N	-0-	-0-
12		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2			N	-0-	-0-
*01		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
08		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832 2			Y	-0-	-0-
09		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731 2			Y	-0-	-0-
10		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 2			Y	-0-	-0-
11		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 2			Y	-0-	-0-
12		7688 X	7483	-0-	-205	-0-	7483 2			Y	-0-	-0-
01		7688 X	7481	-0-	-207	-0-	7481 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		6448 X	6380	-0-	-68	-0-	6380 2			N	-0-	-0-
09		6240 X	5156	-0-	-1084	-0-	5156 2			N	-0-	-0-
10		6231 X	5707	-0-	-524	-0-	5707 2			N	-0-	-0-
11		6180 X	5566	-0-	-614	-0-	5566 2			N	-0-	-0-
12		6386 X	5345	-0-	-1041	-0-	5345 2			N	-0-	-0-
01		6386 X	5781	-0-	-605	-0-	5781 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		5332 X	4456	-0-	-876	-0-	4456 2			Y	-0-	-0-
09		5160 X	5092	-0-	-68	-0-	5092 2			Y	-0-	-0-
10		5332 X	4982	-0-	-350	-0-	4982 2			Y	-0-	-0-
11		5160 X	4155	-0-	-1005	-0-	4155 2			Y	-0-	-0-
12		5270 X	4069	-0-	-1201	-0-	4069 2			Y	-0-	-0-
01		5270 X	4443	-0-	-827	-0-	4443 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		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2			Y	-0-	-0-
09		3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3767 2			Y	-0-	-0-
10		3999 X	3372	-0-	-627	-0-	3372 2			Y	-0-	-0-
11		3870 X	3180	-0-	-690	-0-	3180 2			Y	-0-	-0-
12		3999 X	2964	-0-	-1035	-0-	2964 2			Y	-0-	-0-
01		3999 X	3246	-0-	-753	-0-	3246 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929		
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	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	Y	-0-		-0-
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	Y	-0-		-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	Y	-0-		-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	Y	-0-		-0-
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	2725 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082		
08	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369 2	Y	-0-		-0-
09	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	4398 2	Y	-0-		-0-
10	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891 2	Y	-0-		-0-
11	4560 X	4066	-0-	-494	-0-	4066 2	Y	-0-		-0-
12	4712 X	3354	-0-	-1358	-0-	3354 2	Y	-0-		-0-
01	4557 X	3363	-0-	-1194	-0-	3363 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	13423 X	11301	-0-	-2122	-0-	11301 2	Y	-0-		-0-
09	12660 X	11079	-0-	-1581	-0-	11079 2	Y	-0-		-0-
10	12214 X	11004	-0-	-1210	-0-	11004 2	Y	-0-		-0-
11	11820 X	9147	-0-	-2673	-0-	9147 2	Y	-0-		-0-
12	12214 X	10232	-0-	-1982	-0-	10232 2	Y	-0-		-0-
01	11439 X	10646	-0-	-793	-0-	10646 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	11067 X	10047	-0-	-1020	-0-	10047 2	N	-0-		-0-
09	10710 X	9326	-0-	-1384	-0-	9326 2	N	-0-		-0-
10	10757 X	9354	-0-	-1403	-0-	9354 2	N	-0-		-0-
11	10050 X	8997	-0-	-1053	-0-	8997 2	N	-0-		-0-
12	10044 X	9031	-0-	-1013	-0-	9031 2	N	-0-		-0-
01	10044 X	8859	-0-	-1185	-0-	8859 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	15779 X	13718	-0-	-2061	-0-	13718 2	Y	-0-		-0-
09	15090 X	11642	-0-	-3448	-0-	11642 2	Y	-0-		-0-
10	14539 X	12506	-0-	-2033	-0-	12506 2	Y	-0-		-0-
11	13620 X	12312	-0-	-1308	-0-	12312 2	Y	-0-		-0-
12	13733 X	11979	-0-	-1754	-0-	11979 2	Y	-0-		-0-
01	13733 X	11652	-0-	-2081	-0-	11652 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	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566 2	Y	-0-		-0-
09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573 2	Y	-0-		-0-
10	10447 X	10409	-0-	-38	-0-	10409 2	Y	-0-		-0-
11	10110 X	9567	-0-	-543	-0-	9567 2	Y	-0-		-0-
12	10447 X	9800	-0-	-647	-0-	9800 2	Y	-0-		-0-
01	10447 X	9436	-0-	-1011	-0-	9436 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594		
08	8587 X	7923	-0-	-664	-0-	7923 2	Y	-0-		-0-
09	8130 X	7473	-0-	-657	-0-	7473 2	Y	-0-		-0-
10	8184 X	7351	-0-	-833	-0-	7351 2	Y	-0-		-0-
11	7920 X	7345	-0-	-575	-0-	7345 2	Y	-0-		-0-
12	8184 X	7165	-0-	-1019	-0-	7165 2	Y	-0-		-0-
01	7936 X	6596	-0-	-1340	-0-	6596 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608				
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	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2	N	-0-		-0-	
09	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2	N	-0-		-0-	
10	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2	N	-0-		-0-	
11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2	N	-0-		-0-	
12	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	25727	2	N	-0-		-0-	
*01	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	25003	2	N	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861				
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2	Y	-0-		-0-	
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2	Y	-0-		-0-	
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	Y	-0-		-0-	
11	3780 X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	2	Y	-0-		-0-	
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2	Y	-0-		-0-	
*01	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577				
08	5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4661	2	N	-0-		-0-	
09	5460 X	3636	-0-	-1824	-0-	3636	2	N	-0-		-0-	
10	5239 X	3863	-0-	-1376	-0-	3863	2	N	-0-		-0-	
11	5070 X	3419	-0-	-1651	-0-	3419	2	N	-0-		-0-	
12	4650 X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2	N	-0-		-0-	
01	4650 X	3162	-0-	-1488	-0-	3162	2	N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891				
08	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2	Y	-0-		-0-	
09	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2	Y	-0-		-0-	
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	Y	-0-		-0-	
11	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2	Y	-0-		-0-	
12	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2	Y	-0-		-0-	
01	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2	Y	-0-		-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890				
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2	Y	-0-		-0-	
09	6030 X	5912	-0-	-118	-0-	5912	2	Y	-0-		-0-	
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	5393	2	Y	-0-		-0-	
11	6030 X	5253	-0-	-777	-0-	5253	2	Y	-0-		-0-	
12	6231 X	5436	-0-	-795	-0-	5436	2	Y	-0-		-0-	
01	6231 X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610				
08	8680 X	6100	-0-	-2580	-0-	6100	2	Y	-0-		-0-	
09	8400 X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2	Y	-0-		-0-	
10	8525 X	2507	-0-	-6018	-0-	2507	2	Y	-0-		-0-	
11	8250 X	6648	-0-	-1602	-0-	6648	2	Y	-0-		-0-	
12	8525 X	5310	-0-	-3215	-0-	5310	2	Y	-0-		-0-	
01	6913 X	1963	-0-	-4950	-0-	1963	2	Y	-0-		-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594				
08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2	N	-0-		-0-	
09	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2	N	-0-		-0-	
10	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2	N	-0-		-0-	
11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2	N	-0-		-0-	
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2	N	-0-		-0-	
*01	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
M	O	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		17081 X	15084	-0-	-1997	-0-	15084	2	N	-0-		-0-
09		16530 X	14119	-0-	-2411	-0-	14119	2	N	-0-		-0-
10		16926 X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2	N	-0-		-0-
11		15870 X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2	N	-0-		-0-
12		16027 X	14570	-0-	-1457	-0-	14570	2	N	-0-		-0-
01		15097 X	14225	-0-	-872	-0-	14225	2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
08		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2	Y	-0-		-0-
09		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2	Y	-0-		-0-
10		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2	Y	-0-		-0-
11		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2	Y	-0-		-0-
12		8339 X	8300	-0-	-39	-0-	8300	2	Y	-0-		-0-
*01		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	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		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2	Y	-0-		-0-
09		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2	Y	-0-		-0-
10		7347 X	7066	-0-	-281	-0-	7066	2	Y	-0-		-0-
11		7110 X	5829	-0-	-1281	-0-	5829	2	Y	-0-		-0-
12		7347 X	6176	-0-	-1171	-0-	6176	2	Y	-0-		-0-
01		7347 X	6223	-0-	-1124	-0-	6223	2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
08		6014 X	5681	-0-	-333	-0-	5681	2	Y	-0-		-0-
09		5820 X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2	Y	-0-		-0-
10		5983 X	5459	-0-	-524	-0-	5459	2	Y	-0-		-0-
11		5790 X	5086	-0-	-704	-0-	5086	2	Y	-0-		-0-
12		5890 X	5204	-0-	-686	-0-	5204	2	Y	-0-		-0-
01		5673 X	4852	-0-	-821	-0-	4852	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		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2	Y	-0-		-0-
09		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2	Y	-0-		-0-
10		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2	Y	-0-		-0-
11		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2	Y	-0-		-0-
12		10633 X	9230	-0-	-1403	-0-	9230	2	Y	-0-		-0-
01		10633 X	9899	-0-	-734	-0-	9899	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		6634 X	5983	-0-	-651	-0-	5983	2	N	-0-		-0-
09		6300 X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2	N	-0-		-0-
10		6479 X	5386	-0-	-1093	-0-	5386	2	N	-0-		-0-
11		6000 X	4966	-0-	-1034	-0-	4966	2	N	-0-		-0-
12		6138 X	5426	-0-	-712	-0-	5426	2	N	-0-		-0-
01		5983 X	5248	-0-	-735	-0-	5248	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		8153 X	6817	-0-	-1336	-0-	6817	2	Y	-0-		-0-
09		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2	Y	-0-		-0-
10		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2	Y	-0-		-0-
11		7470 X	5607	-0-	-1863	-0-	5607	2	Y	-0-		-0-
12		8153 X	7777	-0-	-376	-0-	7777	2	Y	-0-		-0-
01		8153 X	5975	-0-	-2178	-0-	5975	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	AMT CODE	M	BALANCE

08		17608 X	16488	-0-	-1120	-0-	16488	2			Y	-0-
09		16920 X	15796	-0-	-1124	-0-	15796	2			Y	-0-
10		16833 X	15842	-0-	-991	-0-	15842	2			Y	-0-
11		16230 X	14811	-0-	-1419	-0-	14811	2			Y	-0-
12		16771 X	15077	-0-	-1694	-0-	15077	2			Y	-0-
01		16492 X	14703	-0-	-1789	-0-	14703	2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
08		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	3			Y	-0-
09		10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	3			Y	-0-
10		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			Y	-0-
11		9990 X	9266	-0-	-724	-0-	9266	3			Y	-0-
12		10323 X	10176	-0-	-147	-0-	10176	3			Y	-0-
01		10323 X	9474	-0-	-849	-0-	9474	3			Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
08		13857 X	12085	-0-	-1772	-0-	12085	2			Y	-0-
09		13410 X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	2			Y	-0-
10		13454 X	11458	-0-	-1996	-0-	11458	2			Y	-0-
11		12690 X	10879	-0-	-1811	-0-	10879	2			Y	-0-
12		12276 X	10871	-0-	-1405	-0-	10871	2			Y	-0-
01		12121 X	10545	-0-	-1576	-0-	10545	2			Y	-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
08		54932 X	48273	-0-	-6659	-0-	48273	2			N	-0-
09		52830 X	46231	-0-	-6599	-0-	46231	2			N	-0-
10		52142 X	46281	-0-	-5861	-0-	46281	2			N	-0-
11		48840 X	43544	-0-	-5296	-0-	43544	2			N	-0-
12		48639 X	43236	-0-	-5403	-0-	43236	2			N	-0-
01		48267 X	42308	-0-	-5959	-0-	42308	2			N	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
08		21917 X	18979	-0-	-2938	-0-	18979	2			Y	-0-
09		21180 X	17663	-0-	-3517	-0-	17663	2			Y	-0-
10		21111 X	18622	-0-	-2489	-0-	18622	2			Y	-0-
11		19650 X	17252	-0-	-2398	-0-	17252	2			Y	-0-
12		19592 X	17031	-0-	-2561	-0-	17031	2			Y	-0-
01		18972 X	16538	-0-	-2434	-0-	16538	2			Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
08		19902 X	16031	-0-	-3871	-0-	16031	2			Y	-0-
09		18990 X	14459	-0-	-4531	-0-	14459	2			Y	-0-
10		18197 X	12780	-0-	-5417	-0-	12780	2			Y	-0-
11		17310 X	11369	-0-	-5941	-0-	11369	2			Y	-0-
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			Y	-0-
*01		23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			Y	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
08		35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	35862	2			N	-0-
09		33750 X	28790	-0-	-4960	-0-	28790	2			N	-0-
10		34751 X	29637	-0-	-5114	-0-	29637	2			N	-0-
11		33810 X	28402	-0-	-5408	-0-	28402	2			N	-0-
12		34937 X	27910	-0-	-7027	-0-	27910	2			N	-0-
01		34937 X	26897	-0-	-8040	-0-	26897	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
M O	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	18197 X	15831	-0-	-2366	-0-	15831	2		Y	-0-				-0-
09	17610 X	15021	-0-	-2589	-0-	15021	2		Y	-0-				-0-
10	17918 X	14776	-0-	-3142	-0-	14776	2		Y	-0-				-0-
11	16980 X	13434	-0-	-3546	-0-	13434	2		Y	-0-				-0-
12	16616 X	12897	-0-	-3719	-0-	12897	2		Y	-0-				-0-
01	15841 X	12245	-0-	-3596	-0-	12245	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
08	16554 X	14178	-0-	-2376	-0-	14178	2		Y	-0-				-0-
09	15930 X	12786	-0-	-3144	-0-	12786	2		Y	-0-				-0-
10	15345 X	13302	-0-	-2043	-0-	13302	2		Y	-0-				-0-
11	14370 X	12304	-0-	-2066	-0-	12304	2		Y	-0-				-0-
12	14229 X	11863	-0-	-2366	-0-	11863	2		Y	-0-				-0-
01	14167 X	12033	-0-	-2134	-0-	12033	2		Y	-0-				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		Y	-0-				-0-
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		Y	-0-				-0-
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		Y	-0-				-0-
11	6810 X	6337	-0-	-473	-0-	6337	2		Y	-0-				-0-
12	7037 X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2		Y	-0-				-0-
01	7037 X	6600	-0-	-437	-0-	6600	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	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		Y	-0-				-0-
09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		Y	-0-				-0-
10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		Y	-0-				-0-
11	5790 X	5775	-0-	-15	-0-	5775	2		Y	-0-				-0-
12	5983 X	4336	-0-	-1647	-0-	4336	2		Y	-0-				-0-
01	5983 X	4009	-0-	-1974	-0-	4009	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	6076 X	5529	-0-	-547	-0-	5529	2		Y	-0-				-0-
09	5610 X	5074	-0-	-536	-0-	5074	2		Y	-0-				-0-
10	6076 X	4294	-0-	-1782	-0-	4294	2		Y	-0-				-0-
11	5880 X	4351	-0-	-1529	-0-	4351	2		Y	-0-				-0-
12	6076 X	4601	-0-	-1475	-0-	4601	2		Y	-0-				-0-
*01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	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	6696 X	6598	-0-	-98	-0-	6598	2		Y	-0-				-0-
09	6480 X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2		Y	-0-				-0-
10	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2		Y	-0-				-0-
11	6390 X	5788	-0-	-602	-0-	5788	2		Y	-0-				-0-
12	6603 X	5972	-0-	-631	-0-	5972	2		Y	-0-				-0-
01	6603 X	6032	-0-	-571	-0-	6032	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	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	7529	2		N	-0-				-0-
09	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-	7064	2		N	-0-				-0-
10	8091 X	6917	-0-	-1174	-0-	6917	2		N	-0-				-0-
11	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	6529	2		N	-0-				-0-
12	7719 X	6492	-0-	-1227	-0-	6492	2		N	-0-				-0-
01	7533 X	6214	-0-	-1319	-0-	6214	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2		Y	-0-	-0-
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2		Y	-0-	-0-
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		Y	-0-	-0-
11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2		Y	-0-	-0-
12	7316 X	7089	-0-	-227	-0-	7089 2		Y	-0-	-0-
01	7316 X	7239	-0-	-77	-0-	7239 2		Y	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992		
08	4278 X	3922	-0-	-356	-0-	3922 2		N	-0-	-0-
09	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685 2		N	-0-	-0-
10	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	3681 2		N	-0-	-0-
11	4020 X	3283	-0-	-737	-0-	3283 2		N	-0-	-0-
12	3968 X	3024	-0-	-944	-0-	3024 2		N	-0-	-0-
01	3937 X	2691	-0-	-1246	-0-	2691 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	6944 X	6016	-0-	-928	-0-	6016 2		N	-0-	-0-
09	6690 X	6153	-0-	-537	-0-	6153 2		N	-0-	-0-
10	6758 X	6140	-0-	-618	-0-	6140 2		N	-0-	-0-
11	6390 X	5378	-0-	-1012	-0-	5378 2		N	-0-	-0-
12	6448 X	5597	-0-	-851	-0-	5597 2		N	-0-	-0-
01	6355 X	5528	-0-	-827	-0-	5528 2		N	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666		
08	7285 X	6307	-0-	-978	-0-	6307 2		Y	-0-	-0-
09	7050 X	5833	-0-	-1217	-0-	5833 2		Y	-0-	-0-
10	7099 X	5539	-0-	-1560	-0-	5539 2		Y	-0-	-0-
11	6570 X	4818	-0-	-1752	-0-	4818 2		Y	-0-	-0-
12	6541 X	5406	-0-	-1135	-0-	5406 2		Y	-0-	-0-
01	6293 X	5101	-0-	-1192	-0-	5101 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	6820 X	6049	-0-	-771	-0-	6049 2		N	-0-	-0-
09	6540 X	5981	-0-	-559	-0-	5981 2		N	-0-	-0-
10	6510 X	6077	-0-	-433	-0-	6077 2		N	-0-	-0-
11	6060 X	5553	-0-	-507	-0-	5553 2		N	-0-	-0-
12	6169 X	5382	-0-	-787	-0-	5382 2		N	-0-	-0-
01	6169 X	5259	-0-	-910	-0-	5112 2	147 9	N	134	134
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634		
08	16802 X	15128	-0-	-1674	-0-	15128 2		Y	-0-	-0-
09	16260 X	14178	-0-	-2082	-0-	14178 2		Y	-0-	-0-
10	16399 X	13771	-0-	-2628	-0-	13771 2		Y	-0-	-0-
11	15510 X	13531	-0-	-1979	-0-	13531 2		Y	-0-	-0-
12	15903 X	13577	-0-	-2326	-0-	13577 2		Y	-0-	-0-
01	15128 X	13032	-0-	-2096	-0-	13032 2		Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864 2		Y	-0-	-0-
09	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8910 2		Y	-0-	-0-
10	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938 2		Y	-0-	-0-
11	8220 X	7884	-0-	-336	-0-	7884 2		Y	-0-	-0-
12	8494 X	8387	-0-	-107	-0-	8387 2		Y	-0-	-0-
01	8494 X	8220	-0-	-274	-0-	8220 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708		
M	O	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	19375	X	16306	-0-	-3069	-0-	16306	2	Y	-0-	-0-	
09	18690	X	15585	-0-	-3105	-0-	15585	2	Y	-0-	-0-	
10	18011	X	15505	-0-	-2506	-0-	15505	2	Y	-0-	-0-	
11	16920	X	14439	-0-	-2481	-0-	14439	2	Y	-0-	-0-	
12	16926	X	13884	-0-	-3042	-0-	13884	2	Y	-0-	-0-	
01	16306	X	14401	-0-	-1905	-0-	14401	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304		
08	25389	X	19534	-0-	-5855	-0-	19534	2	N	-0-	-0-	
09	24510	X	17663	-0-	-6847	-0-	17663	2	N	-0-	-0-	
10	23653	X	16452	-0-	-7201	-0-	16452	2	N	-0-	-0-	
11	21210	X	14563	-0-	-6647	-0-	14563	2	N	-0-	-0-	
12	20832	X	15099	-0-	-5733	-0-	15099	2	N	-0-	-0-	
01	19530	X	17820	-0-	-1710	-0-	17754	2	66 9 N	60	60	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619		
08	19003	X	15647	-0-	-3356	-0-	15647	3	Y	-0-	-0-	
09	18390	X	14359	-0-	-4031	-0-	14359	3	Y	-0-	-0-	
10	18042	X	14222	-0-	-3820	-0-	14222	3	Y	-0-	-0-	
11	16620	X	12939	-0-	-3681	-0-	12939	3	Y	-0-	-0-	
12	16244	X	13033	-0-	-3211	-0-	13033	3	Y	-0-	-0-	
01	15655	X	12575	-0-	-3080	-0-	12575	3	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908		
08	27435	X	20746	-0-	-6689	-0-	20746	2	Y	-0-	-0-	
09	26190	X	19074	-0-	-7116	-0-	19074	2	Y	-0-	-0-	
10	24738	X	19134	-0-	-5604	-0-	19134	2	Y	-0-	-0-	
11	22560	X	17837	-0-	-4723	-0-	17837	2	Y	-0-	-0-	
12	22382	X	17812	-0-	-4570	-0-	17812	2	Y	-0-	-0-	
01	20739	X	16941	-0-	-3798	-0-	16941	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871		
08	24676	X	18797	-0-	-5879	-0-	18797	2	Y	-0-	-0-	
09	23670	X	17138	-0-	-6532	-0-	17138	2	Y	-0-	-0-	
10	23188	X	16614	-0-	-6574	-0-	16614	2	Y	-0-	-0-	
11	21240	X	15304	-0-	-5936	-0-	15304	2	Y	-0-	-0-	
12	20522	X	15134	-0-	-5388	-0-	15134	2	Y	-0-	-0-	
01	18786	X	14782	-0-	-4004	-0-	14782	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	14508	X	10860	-0-	-3648	-0-	10860	2	Y	-0-	-0-	
09	13740	X	9592	-0-	-4148	-0-	9592	2	Y	-0-	-0-	
10	14012	X	9100	-0-	-4912	-0-	9100	2	Y	-0-	-0-	
11	13290	X	9493	-0-	-3797	-0-	9493	2	Y	-0-	-0-	
12	12741	X	7358	-0-	-5383	-0-	7358	2	Y	-0-	-0-	
01	10850	X	7289	-0-	-3561	-0-	7289	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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	Y	-0-	-0-	
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2	Y	-0-	-0-	
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	Y	-0-	-0-	
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	Y	-0-	-0-	
12	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4413	2	Y	-0-	-0-	
01	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		15128 X	12355	-0-	-2773	-0-	12355	2		Y	-0-		-0-
09		14610 X	11158	-0-	-3452	-0-	11158	2		Y	-0-		-0-
10		14291 X	10799	-0-	-3492	-0-	10799	2		Y	-0-		-0-
11		12840 X	10740	-0-	-2100	-0-	10740	2		Y	-0-		-0-
12		13082 X	10022	-0-	-3060	-0-	10022	2		Y	-0-		-0-
01		12369 X	9783	-0-	-2586	-0-	9783	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195													
08		9300 X	8898	-0-	-402	-0-	8898	2		N	-0-		180
09		9000 X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2		N	-0-		180
10		9145 X	8418	-0-	-727	-0-	8418	2		N	-0-		180
11		8850 X	8038	-0-	-812	-0-	8038	2		N	-0-		180
12		8897 X	7077	-0-	-1820	-0-	7077	2		N	-0-		180
01		8897 X	7567	-0-	-1330	-0-	7567	2		N	-0-		180

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673													
08		16492 X	13559	-0-	-2933	-0-	13559	2		N	-0-		-0-
09		15960 X	12546	-0-	-3414	-0-	12546	2		N	-0-		-0-
10		15655 X	11752	-0-	-3903	-0-	11752	2		N	-0-		-0-
11		14280 X	10097	-0-	-4183	-0-	10097	2		N	-0-		-0-
12		14198 X	10939	-0-	-3259	-0-	10939	2		N	-0-		-0-
01		13547 X	11085	-0-	-2462	-0-	11085	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		17670 X	14142	-0-	-3528	-0-	14142	2		Y	-0-		-0-
09		17070 X	13014	-0-	-4056	-0-	13014	2		Y	-0-		-0-
10		16306 X	12663	-0-	-3643	-0-	12663	2		Y	-0-		-0-
11		14700 X	11647	-0-	-3053	-0-	11647	2		Y	-0-		-0-
12		15190 X	11643	-0-	-3547	-0-	11643	2		Y	-0-		-0-
01		14136 X	12714	-0-	-1422	-0-	12714	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159													
08		17546 X	14606	-0-	-2940	-0-	14606	2		Y	-0-		-0-
09		16830 X	13350	-0-	-3480	-0-	13350	2		Y	-0-		-0-
10		16585 X	13119	-0-	-3466	-0-	13119	2		Y	-0-		-0-
11		15420 X	11865	-0-	-3555	-0-	11865	2		Y	-0-		-0-
12		15345 X	12175	-0-	-3170	-0-	12175	2		Y	-0-		-0-
01		14601 X	11538	-0-	-3063	-0-	11538	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868													
08		7626 X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2		Y	-0-		-0-
09		7380 X	6276	-0-	-1104	-0-	6276	2		Y	-0-		-0-
10		7533 X	5894	-0-	-1639	-0-	5894	2		Y	-0-		-0-
11		7050 X	4349	-0-	-2701	-0-	4349	2		Y	-0-		-0-
12		7037 X	5161	-0-	-1876	-0-	5161	2		Y	-0-		-0-
01		6603 X	5294	-0-	-1309	-0-	5294	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		18197 X	13340	-0-	-4857	-0-	13340	2		Y	-0-		-0-
09		17580 X	13227	-0-	-4353	-0-	13227	2		Y	-0-		-0-
10		16926 X	13597	-0-	-3329	-0-	13597	2		Y	-0-		-0-
11		15120 X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2		Y	-0-		-0-
12		13671 X	11842	-0-	-1829	-0-	11842	2		Y	-0-		-0-
01		13671 X	11476	-0-	-2195	-0-	11476	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11224 - 12332		
M	O	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	BALANCE
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-			-0-
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
12	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
*01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	12974	PERF.10688 - 12794		
08	22785 X	14946	-0-	-7839	-0-	14946	2		Y	-0-			-0-
09	21720 X	13250	-0-	-8470	-0-	13250	2		Y	-0-			-0-
10	20305 X	12643	-0-	-7662	-0-	12643	2		Y	-0-			-0-
11	17940 X	11347	-0-	-6593	-0-	11347	2		Y	-0-			-0-
12	16523 X	10554	-0-	-5969	-0-	10554	2		Y	-0-			-0-
01	14942 X	9803	-0-	-5139	-0-	9803	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853		
08	10230 X	7710	-0-	-2520	-0-	7710	2		Y	-0-			-0-
09	9690 X	8381	-0-	-1309	-0-	8381	2		Y	-0-			-0-
10	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		Y	-0-			-0-
11	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2		Y	-0-			-0-
12	8649 X	8107	-0-	-542	-0-	8107	2		Y	-0-			-0-
01	9610 X	8328	-0-	-1282	-0-	8328	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	9207 X	8165	-0-	-1042	-0-	8165	2		N	-0-			-0-
09	8910 X	7758	-0-	-1152	-0-	7758	2		N	-0-			-0-
10	9207 X	7400	-0-	-1807	-0-	7400	2		N	-0-			-0-
11	8010 X	5549	-0-	-2461	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
12	8153 X	4702	-0-	-3451	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
01	8153 X	3973	-0-	-4180	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863		
08	15438 X	8950	-0-	-6488	-0-	8950	2		Y	-0-			-0-
09	13080 X	7572	-0-	-5508	-0-	7572	2		Y	-0-			-0-
10	11966 X	8479	-0-	-3487	-0-	8479	2		Y	-0-			-0-
11	10410 X	7840	-0-	-2570	-0-	7840	2		Y	-0-			-0-
12	9052 X	7533	-0-	-1519	-0-	7533	2		Y	-0-			-0-
01	8959 X	7028	-0-	-1931	-0-	7028	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668		
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	SHUT IN	16705	-0-	16705	16705	16705	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	32548	-0-	32548	49253	32548	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	17494	-0-	17494	66747	17494	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	24788	-0-	24788	91535	24788	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 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	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-

BERRY OIL COMP.		068157												
SIMS, ALTON		4L		RRCID ->		205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8192 - 8400		
*05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	184	1	3085	2	Y	4			29
*06	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	152	1	2693	2	Y	26			55
*07	3162 X	2494	-0-	-668	-0-	157	1	2337	2	Y	-0-			55
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	181	1	3140	2	Y	3	48	1	10
*09	3180 X	2455	-0-	-725	-0-	62	1	2393	2	Y	-0-			10
*10	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	74	1	2588	2	Y	-0-			10
*11	3210 X	2060	-0-	-1150	-0-	119	1	1941	2	Y	-0-			10
*12	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	184	1	2697	2	Y	-0-			10
01	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	165	1	2716	2	Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240	
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	
*05	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	248	1	4151	2	Y	-0-			7	
*06	4560 X	4199	-0-	-361	-0-	224	1	3975	2	Y	-0-			7	
*07	4619 X	4175	-0-	-444	-0-	263	1	3912	2	Y	-0-			7	
*08	4526 X	4214	-0-	-312	-0-	230	1	3984	2	Y	-0-			7	
*09	4350 X	4028	-0-	-322	-0-	101	1	3927	2	Y	-0-			7	
*10	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	112	1	3939	2	Y	-0-			7	
*11	4200 X	3819	-0-	-381	-0-	221	1	3598	2	Y	-0-			7	
*12	4216 X	3903	-0-	-313	-0-	249	1	3654	2	Y	-0-			7	
01	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	218	1	3597	2	Y	-0-			7	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID ->		241656		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	1	-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 (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
BERRY OIL COMP.			//CONT.//	068157									
SIMS, ALTON			WELL #:	19	RRCID ->	241728	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8168 - 8188	
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	242939	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8867 - 8916	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-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 #:	9	RRCID ->	243016	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8210 - 8556	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578				
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	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-	
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*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-	
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257669		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294				
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914				
*08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-	
*09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-	
*10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-	
*11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-	
*12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-	
*01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361				
EVERETT		WELL #: 6										
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	N	-0-	
09	1920 N	723	-0-	-1197	-0-	28	1	695	2	N	-0-	
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	111	1	2737	2	N	-0-	
11	3000 N	3423	-0-	423	423	130	1	3293	2	N	-0-	
12	3100 N	3422	-0-	322	745	125	1	3297	2	N	-0-	
*01	3100 N	3118	-0-	18	763	119	1	2999	2	N	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	4061 X	1945	-0-	-2116	-0-	87	1	1854	2	Y	4	64
						4	9					
09	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	141	1	3496	2	Y	-0-	64
10	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-	64
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	112	1	2841	2	Y	35	99
						39	9					
12	3751 X	2057	-0-	-1694	-0-	75	1	1978	2	Y	4 76 1	27
						4	9					
01	3751 X	1986	-0-	-1765	-0-	76	1	1909	2	Y	1	28
						1	9					

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585												
08	75787 X	3046	-0-	-72741	-0-	137	1	2903	2	N	5	72
						6	9					
09	3990 X	2946	-0-	-1044	-0-	114	1	2832	2	N	-0-	72
10	4123 X	2899	-0-	-1224	-0-	113	1	2786	2	N	-0-	72
11	3420 X	2824	-0-	-596	-0-	107	1	2717	2	N	-0-	72
*12	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	101	1	2661	2	N	4 55 1	21
						4	9					
01	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	98	1	2488	2	N	-0-	21

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976												
08	5952 X	4653	-0-	-1299	-0-	4653	2			Y	-0-	-0-
09	5580 X	3520	-0-	-2060	-0-	3520	2			Y	-0-	-0-
10	5704 X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2			Y	-0-	-0-
11	5130 X	2697	-0-	-2433	-0-	2697	2			Y	-0-	-0-
12	4836 X	1600	-0-	-3236	-0-	1600	2			Y	-0-	-0-
01	4650 X	1282	-0-	-3368	-0-	1282	2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268												
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-	-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	-0-
10	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-	-0-
11	1110 N	724	-0-	-386	-0-	724	2			Y	-0-	-0-
12	1178 N	732	-0-	-446	-0-	732	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	721	-0-	-271	-0-	721	2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030												
08	682 X	-0-	-0-	-682	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
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		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
09		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
01		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	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		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			100
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			100
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			100
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			100
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			100
*01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
08		2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
09		2430 N	2210	-0-	-220	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
10		2573 N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-
01		2263 N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146														
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
08		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2		Y	-0-			-0-
11		4410 X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
12		4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
01		4557 X	3216	-0-	-1341	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
08		2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
09		2610 X	1995	-0-	-615	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
01		2697 N	2451	-0-	-246	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
08		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
09		2850 X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
11		2700 X	2064	-0-	-636	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2632	-0-	-127	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
01		2759 X	2228	-0-	-531	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439												
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		4650 X	4488	-0-	-162	-0-	4488 2		Y	-0-		-0-
09		4500 X	4285	-0-	-215	-0-	4285 2		Y	-0-		-0-
10		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	4233	-0-	-267	-0-	4233 2		Y	-0-		-0-
12		4495 X	3911	-0-	-584	-0-	3911 2		Y	-0-		-0-
01		4495 X	3580	-0-	-915	-0-	3580 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		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		Y	-0-		-0-
09		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-		-0-
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
11		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-		-0-
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
*01		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959												
08		1271 N	282	-0-	-989	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
09		1350 N	247	-0-	-1103	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-		-0-
*01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		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		713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
09		750 N	561	-0-	-189	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
10		682 N	553	-0-	-129	-0-	553 2		Y	-0-		-0-
11		570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
12		589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426												
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-		-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-		-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-		-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-		-0-
*01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610												
08		992 N	778	-0-	-214	-0-	778 2		N	-0-		27
09		900 N	550	-0-	-350	-0-	550 2		N	-0-		27
10		961 N	638	-0-	-323	-0-	638 2		N	-0-		27
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2		N	-0-		27
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		27
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		27

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429												
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		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-	-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-	-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-	-0-
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		Y	-0-	-0-
12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-	-0-
*01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-	-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-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446												
08		2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2		Y	-0-	-0-
09		2400 N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2		Y	-0-	-0-
10		2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2		Y	-0-	-0-
11		2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2309	2		Y	-0-	-0-
12		2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2		Y	-0-	-0-
01		2387 N	1865	-0-	-522	-0-	1865	2		Y	-0-	-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-	-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 #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431												
08		2232 N	1888	-0-	-344	-0-	1888	2		Y	-0-	-0-
09		2160 N	1953	-0-	-207	-0-	1953	2		Y	-0-	-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-	-0-
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-	-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-	-0-
01		2232 N	1547	-0-	-685	-0-	1547	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400												
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-	-0-
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-	-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-	-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452												
08		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2		Y	-0-	-0-
10		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2		Y	-0-	-0-
12		2015 N	964	-0-	-1051	-0-	964	2		Y	-0-	-0-
*01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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 #: 2		RRCID -> 152716		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452							
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-				-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-				-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-				-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-				-0-
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-				-0-
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594							
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-				-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-				-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-				-0-
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-				-0-
12	2077 N	910	-0-	-1167	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
01	2077 N	424	-0-	-1653	-0-	424	2			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	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-				-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-				-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-				-0-
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
12	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2			Y	-0-				-0-
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434							
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468															
08		2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
09		2010 N	1649	-0-	-361	-0-	1649	2			Y	-0-			-0-
10		2015 N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			Y	-0-			-0-
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-
*01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642															
08		589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
*01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	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		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482															
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769															
08		527 N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
12		310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-

BRUMLOW #1		WELL #: 3		RRCID -> 160669		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949		
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854		
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2		Y	-0-	-0-
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		Y	-0-	-0-
10	3348 X	1920	-0-	-1428	-0-	1920 2		Y	-0-	-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		Y	-0-	-0-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		Y	-0-	-0-
01	3348 X	3279	-0-	-69	-0-	3279 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824		
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	-0-
11	990 N	770	-0-	-220	-0-	770 2		N	-0-	-0-
12	930 N	728	-0-	-202	-0-	728 2		N	-0-	-0-
01	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798		
08	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 2		Y	-0-	-0-
09	660 N	218	-0-	-442	-0-	218 2		Y	-0-	-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-	-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-	-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
08	3596 X	1213	-0-	-2383	-0-	1213 2		N	-0-	22
09	3480 X	1886	-0-	-1594	-0-	1886 2		N	-0-	22
10	2914 X	798	-0-	-2116	-0-	798 2		N	-0-	22
11	2820 X	655	-0-	-2165	-0-	655 2		N	-0-	22
12	2914 X	1800	-0-	-1114	-0-	1800 2		N	-0-	22
*01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-	22

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-	-0-
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		Y	-0-	-0-
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		Y	-0-	-0-
11	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	2215 2		Y	-0-	-0-
12	2449 N	1044	-0-	-1405	-0-	1044 2		Y	-0-	-0-
01	2449 N	1613	-0-	-836	-0-	1613 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711			
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		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
09		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-

OWENS "C"			WELL #:		2	RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688			
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	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-

BRUMLOW			WELL #:		1	RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817			
08		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			60
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			60
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			60
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			60
12		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-			60
*01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8594 - 8804			
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650																	
M	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	-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		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	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-	-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-

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	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 222489		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173								
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080												
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 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) XTO ENERGY INC. HUDSON "B" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258				
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-

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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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									
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	1705 X	584	-0-	-1121	-0-	584	2	N	-0-		-0-
09	1650 X	1005	-0-	-645	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2	N	-0-		-0-
11	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2	N	-0-		-0-
12	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2	N	-0-		-0-
*01	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	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-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248668	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875 PERF. 8497 - 8532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

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	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	3885	2	N	-0-		-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-		-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-		-0-
11	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
12	3875	X	2874	-0-	-1001	-0-	2874	2	N	-0-		-0-
01	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	3151	2	N	-0-		-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038741	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12204 - 12496		
08	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	3	Y	-0-		-0-
09	24060	X	20907	-0-	-3153	-0-	20907	3	Y	-0-		-0-
10	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3	Y	-0-		-0-
11	21660	X	19762	-0-	-1898	-0-	19762	3	Y	-0-		-0-
12	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	23611	3	Y	-0-		-0-
01	23839	X	21591	-0-	-2248	-0-	21591	3	Y	-0-		-0-

PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615 PERF.12266 - 12522		
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	Y	-0-		-0-
09	3360	X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3	Y	-0-		-0-
10	3689	X	2551	-0-	-1138	-0-	2551	3	Y	-0-		-0-
11	3570	X	2238	-0-	-1332	-0-	2238	3	Y	-0-		-0-
12	3689	X	2043	-0-	-1646	-0-	2043	3	Y	-0-		-0-
01	2821	X	2109	-0-	-712	-0-	2109	3	Y	-0-		-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		
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

08		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386 2	N	-0-		-0-	
09		10980 X	10047	-0-	-933	-0-	10047 2	N	-0-		-0-	
10		11346 X	5893	-0-	-5453	-0-	5893 2	N	-0-		-0-	
11		11010 X	5431	-0-	-5579	-0-	5431 2	N	-0-		-0-	
12		11377 X	5039	-0-	-6338	-0-	5039 2	N	-0-		-0-	
01		11377 X	2356	-0-	-9021	-0-	2356 2	N	-0-		-0-	

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710												
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944												
08		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 3	N	-0-		-0-	
09		16950 X	4403	-0-	-12547	-0-	4403 3	N	-0-		-0-	
10		17515 X	4123	-0-	-13392	-0-	4123 3	N	-0-		-0-	
11		16950 X	5733	-0-	-11217	-0-	5733 3	N	-0-		-0-	
12		8370 X	5643	-0-	-2727	-0-	5643 3	N	-0-		-0-	
01		8370 X	7030	-0-	-1340	-0-	7030 3	N	-0-		-0-	

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700												
08		21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	21156 3	N	-0-		-0-	
09		19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	19685 3	N	-0-		-0-	
10		14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14902 3	N	-0-		-0-	
11		14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829 3	N	-0-		-0-	
12		19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19921 3	N	-0-		-0-	
*01		15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962 3	N	-0-		-0-	

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422												
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-	

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710												
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316												
08		116992 X	116992	-0-	-0-	-0-	116992 3	N	-0-		-0-	
09		108420 X	102209	-0-	-6211	-0-	102209 3	N	-0-		-0-	
10		109305 X	109305	-0-	-0-	-0-	109305 3	N	-0-		-0-	
11		108420 X	97591	-0-	-10829	-0-	97591 3	N	-0-		-0-	
12		112034 X	98946	-0-	-13088	-0-	98946 3	N	-0-		-0-	
01		112034 X	97919	-0-	-14115	-0-	97919 3	N	-0-		-0-	

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552												
08		4464 X	4415	-0-	-49	-0-	4415 3	N	-0-		-0-	
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3	N	-0-		-0-	
10		4464 X	4222	-0-	-242	-0-	4222 3	N	-0-		-0-	
11		4260 X	1521	-0-	-2739	-0-	1521 3	N	-0-		-0-	
12		4557 X	22	-0-	-4535	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
01		4557 X	1	-0-	-4556	-0-	1 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.		681619		RRCID -> 215634		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470								
BAGBY		WELL #: 2		RRCID -> 215634		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470								
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		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702								
08	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300 X	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300 X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	310 X	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734								
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3670	-0-	-170	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3728	-0-	-395	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870								
CANNAE		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870								
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	496 N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974								
TRIBBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974								
08	868 X	722	-0-	-146	-0-	77	1	645	2	N	-0-					-0-
09	840 X	669	-0-	-171	-0-	81	1	588	2	N	-0-					-0-
10	744 X	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	N	-0-					-0-
11	720 X	462	-0-	-258	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
12	713 X	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
01	713 X	485	-0-	-228	-0-	10	1	475	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 X	1270	-0-	-342	-0-	135	1	1135	2	N	-0-
09	1560 X	1220	-0-	-340	-0-	148	1	1072	2	N	-0-
10	1612 X	1228	-0-	-384	-0-	111	1	1117	2	N	-0-
11	1260 X	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-
12	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	31	1	1065	2	N	-0-
01	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	22	1	1028	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888		
08	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	221	1	1863	2	N	-0-
09	2700 X	1909	-0-	-791	-0-	232	1	1677	2	N	-0-
10	2790 X	1877	-0-	-913	-0-	170	1	1707	2	N	-0-
11	2040 X	1848	-0-	-192	-0-	91	1	1757	2	N	-0-
12	2077 X	1906	-0-	-171	-0-	53	1	1853	2	N	-0-
01	2077 X	1852	-0-	-225	-0-	38	1	1814	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748		
08	2852 X	2787	-0-	-65	-0-	296	1	2491	2	N	-0-
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	337	1	2440	2	N	-0-
10	3286 X	2829	-0-	-457	-0-	257	1	2572	2	N	-0-
11	3180 X	2488	-0-	-692	-0-	122	1	2366	2	N	-0-
12	3286 X	2301	-0-	-985	-0-	64	1	2237	2	N	-0-
01	2883 X	2317	-0-	-566	-0-	47	1	2270	2	N	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
08	1271 X	535	-0-	-736	-0-	57	1	478	2	N	-0-
09	1170 X	726	-0-	-444	-0-	88	1	638	2	N	-0-
10	1209 X	220	-0-	-989	-0-	20	1	200	2	N	-0-
11	1050 X	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	N	-0-
12	930 X	847	-0-	-83	-0-	24	1	823	2	N	-0-
01	744 X	719	-0-	-25	-0-	15	1	704	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715		
08	2294 X	1686	-0-	-608	-0-	179	1	1507	2	N	-0-
09	2250 X	1743	-0-	-507	-0-	212	1	1531	2	N	-0-
10	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	183	1	1830	2	N	-0-
11	2430 X	1472	-0-	-958	-0-	72	1	1400	2	N	-0-
12	2511 X	1272	-0-	-1239	-0-	36	1	1236	2	N	-0-
01	2015 X	1356	-0-	-659	-0-	28	1	1328	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843		
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	N	-0-
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	138	1	997	2	N	-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-
11	810 X	626	-0-	-184	-0-	31	1	595	2	N	-0-
12	1178 X	878	-0-	-300	-0-	24	1	854	2	N	-0-
01	1178 X	656	-0-	-522	-0-	13	1	643	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER (SMACKOVER)		34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710							
GINGER GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121	
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-	-0-	466 3	N	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-	-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-

GINGER GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 121940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170	
08	26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	26873 3	N	-0-	-0-
09	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	26788 3	N	-0-	-0-
10	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	22500 3	N	-0-	-0-
11	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	23132 3	N	-0-	-0-
12	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24361 3	N	-0-	-0-
*01	23283 X	23283	-0-	-0-	-0-	23283 3	N	-0-	-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
JENKINS		WELL #: 272A		RRCID -> 111932		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420	
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2	N	-0-	-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710							
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-

HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206	
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3	N	-0-	-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 3	N	-0-	-0-
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3	N	-0-	-0-
11	3690 X	3120	-0-	-570	-0-	3120 3	N	-0-	-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3	N	-0-	-0-
01	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271 3	N	-0-	-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402	
08	26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	26023 3	N	-0-	-0-
09	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	30158 3	N	-0-	-0-
10	30093 X	30093	-0-	-0-	-0-	30093 3	N	-0-	-0-
11	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	28707 3	N	-0-	-0-
12	26846 X	26729	-0-	-117	-0-	26729 3	N	-0-	-0-
*01	28198 X	28198	-0-	-0-	-0-	28198 3	N	-0-	-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		51071 X	51071	-0-	-0-	-0-	51071	3			N	-0-			-0-
09		49302 X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	3			N	-0-			-0-
10		49927 X	49927	-0-	-0-	-0-	49927	3			N	-0-			-0-
11		46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	3			N	-0-			-0-
12		48019 X	47661	-0-	-358	-0-	47661	3			N	-0-			-0-
*01		50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3			N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458															
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494															
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188															
08		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-			-0-
09		18090 X	17349	-0-	-741	-0-	17349	3			N	-0-			-0-
10		18693 X	18585	-0-	-108	-0-	18585	3			N	-0-			-0-
11		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	3			N	-0-			-0-
12		18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	3			N	-0-			-0-
*01		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200															
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON															
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939															
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102															
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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) BROOKS PETROLEUM COMPANY BALL ESTATE		35810 500 097323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13306 - 13382	
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		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 1		428008		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.				
		WELL #:	1	185184	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	12254 - 12337				
08	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	1	N	-0-			123
09	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	1	N	-0-			123
10	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	2157	1	N	-0-			123
11	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	1	N	-0-			123
12	3007 X	1967	-0-	-1040	-0-	1967	1	N	-0-			123
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.				
		1	185679	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	11683 - 11934					
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	1	N	-0-			36
09	1980 X	1885	-0-	-95	-0-	1885	1	N	-0-			36
10	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	2208	1	N	-0-			36
11	2550 X	2441	-0-	-109	-0-	2441	1	N	-0-			36
12	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	1	N	-0-			36
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.				
		1	187699	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	12656 - 12859					
08	1953 X	1544	-0-	-409	-0-	1544	1	N	-0-			76
09	1650 X	1263	-0-	-387	-0-	1263	1	N	-0-			76
10	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	1207	1	N	-0-			76
11	1500 X	1093	-0-	-407	-0-	1093	1	N	-0-			76
12	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	1354	1	N	-0-			76
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.				
		1	188421	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	11702 - 11888					
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-			72
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-			72
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1	N	-0-			72
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1	N	-0-			72
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1	N	-0-			72
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.				
		1	190637	07/25/2002	TOTAL DEPTH	12175	11627 - 12013					
08	3441 X	1450	-0-	-1991	-0-	1450	1	Y	-0-			13
09	3330 X	1228	-0-	-2102	-0-	1228	1	Y	-0-			13
10	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-	1260	1	Y	-0-			13
11	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	1	Y	-0-			13
12	1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310	1	Y	-0-			13
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	2202	1		Y	-0-		-0-
09	2760 X	1885	-0-	-875	-0-	1885	1		Y	-0-		-0-
10	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	1		Y	-0-		-0-
11	2130 X	2088	-0-	-42	-0-	2088	1		Y	-0-		-0-
12	2201 X	2115	-0-	-86	-0-	2115	1		Y	-0-		-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946												
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	1		N	-0-		12
09	1920 X	1390	-0-	-530	-0-	1390	1		N	-0-		12
10	1984 X	1501	-0-	-483	-0-	1501	1		N	-0-		12
11	2160 X	1241	-0-	-919	-0-	1241	1		N	-0-		12
12	2232 X	1629	-0-	-603	-0-	1629	1		N	-0-		12
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669												
08	5239 X	2197	-0-	-3042	-0-	2197	1		N	-0-		12
09	5070 X	2320	-0-	-2750	-0-	2320	1		N	-0-		12
10	5239 X	2901	-0-	-2338	-0-	2901	1		N	-0-		12
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	2964	1		N	-0-		12
12	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	1		N	-0-		12
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488												
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		36
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		36
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		36
11	1590 X	4	-0-	-1586	-0-	4	1		N	-0-		36
12	1116 X	165	-0-	-951	-0-	165	1		N	-0-		36
01	0 X	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												
08	1550 X	624	-0-	-926	-0-	624	1		Y	-0-		-0-
09	1110 X	551	-0-	-559	-0-	551	1		Y	-0-		-0-
10	1085 X	690	-0-	-395	-0-	690	1		Y	-0-		-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	1		Y	-0-		-0-
12	620 X	519	-0-	-101	-0-	519	1		Y	-0-		-0-
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350												
08	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	2088	1		N	-0-		52
09	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	1		N	-0-		52
10	2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	1		N	-0-		52
11	2610 X	1547	-0-	-1063	-0-	1547	1		N	-0-		52
12	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	1983	1		N	-0-		52
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		52

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 CODE	BALANCE

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422 - 12646	
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1	N	-0-		-0-	
09	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	1	N	-0-		-0-	
10	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599	1	N	-0-		-0-	
11	2430 X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	1	N	-0-		-0-	
12	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	1703	1	N	-0-		-0-	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498	
08	3844 X	2937	-0-	-907	-0-	2937	1	N	-0-		-0-	
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	1	N	-0-		-0-	
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	2805	1	N	-0-		-0-	
11	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564	1	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2715	-0-	-230	-0-	2715	1	N	-0-		-0-	
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031	
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1	Y	-0-		22	
09	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	2276	1	Y	-0-		22	
10	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	1	Y	-0-		22	
11	2940 X	2162	-0-	-778	-0-	2162	1	Y	-0-		22	
12	3038 X	2452	-0-	-586	-0-	2452	1	Y	-0-		22	
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		22	

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908	
08	3999 X	1684	-0-	-2315	-0-	1684	1	Y	-0-		-0-	
09	2970 X	1372	-0-	-1598	-0-	1372	1	Y	-0-		-0-	
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	1	Y	-0-		-0-	
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	1	Y	-0-		-0-	
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	1	Y	-0-		-0-	
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836	
08	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	2012	1	Y	-0-		-0-	
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	1881	1	Y	-0-		-0-	
10	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	1392	1	Y	-0-		-0-	
11	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1330	1	Y	-0-		-0-	
12	2015 X	1684	-0-	-331	-0-	1684	1	Y	-0-		-0-	
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466		075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		945936										
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610 - 16685	
08	4557	1902	-0-	-2655	-0-	1902	2	N	-0-		-0-	
09	4410	1437	-0-	-2973	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
10	4557	923	-0-	-3634	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
11	3480 #	384	-0-	-3096	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
12	1891 #	280	-0-	-1611	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
*01	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-	9	
11	14B2 EXT	1391	-0-	1391	1391	1391	2	N	-0-	9	
12	14B2 EXT	539	-0-	539	1930	539	2	N	-0-	9	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1930			N	NO RPT	9	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILL X		WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362			
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	2	Y	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	21	1	1074	2	Y	-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)		36640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
HILL X		WELL #: 16 U		RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275		
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								
MADDOX, SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629		
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-

"Q" MADDOX		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
MADDOX, SPENCE		809332								
WELL #: 1		RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020				
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-

GROESBECK (WOODBINE)		37107 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SPENCE ENERGY COMPANY		809332								
TIDWELL CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 191502		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985		
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				
ARLEDGE, TERRY		030801		WELL #: 1		RRCID -> 113651		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716		
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	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-
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		089801		WELL #: 1		RRCID -> 102067		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660		
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		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690		
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490		
08	4983		6824	-0-	1841 B	14735	6824 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14735								
09	4565		5980	-0-	1415 B	16150	5979 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6572		5548	-0-	-1024 B	15126	5548 2		N	-0-		-0-
11	6360		1064	-0-	-5296 B	9830	1064 2		N	-0-		-0-
12	10043	X	213	-0-	-9830 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
01	6572	X	490	-0-	-6082 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		//CONT.// 39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691							
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060	
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	3323 N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2939 N	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939 2	N	-0-
10	3727 N	3727	-0-	-0-	B	-0-	3727 2	N	-0-
11	4169 N	4169	-0-	-0-	B	-0-	4169 2	N	-0-
12	4117 N	4117	-0-	-0-	B	-0-	4117 2	N	-0-
*01	2175 X	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175 2	N	-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	5616	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2	N	-0-	-0-
09	5278	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2	N	-0-	-0-
10	5438	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2	N	-0-	-0-
11	5211	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2	N	-0-	-0-
*12	4973	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-	-0-
01	4867	4634	-0-	-233	-0-	4634 2	N	-0-	-0-

HERRING (WOODBINE)		40810 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON	
BROWNING, LONDON		103003							
JOHNSON-LIPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 162489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 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-

HICKS - LIPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 262894		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908	
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-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624							
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850	
08	16833 #	16300	-0-	-533	-0-	16300 3	N	-0-	-0-
09	16290 #	14944	-0-	-1346	-0-	14944 3	N	-0-	-0-
10	16492 #	14302	-0-	-2190	-0-	14302 3	N	-0-	-0-
11	15960 #	14943	-0-	-1017	-0-	14943 3	N	-0-	-0-
12	16306 #	15912	-0-	-394	-0-	15912 3	N	-0-	-0-
01	16306 #	15145	-0-	-1161	-0-	3 1	15142 3	N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
BLACK, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006							
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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	2	1	170	2	N	-0-			-0-	
12	310 N	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	2	1	162	2	N	-0-			-0-	

AMX ENERGY, INC.		020538													
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 17148		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333													
RAINBOLT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760					
08	24738 X	16658	-0-	-8080	-0-	16658	2			N	-0-			-0-	
09	23940 X	17163	-0-	-6777	-0-	17163	2			N	-0-			-0-	
10	24738 X	15567	-0-	-9171	-0-	15567	2			N	-0-			-0-	
11	23940 X	15584	-0-	-8356	-0-	15584	2			N	-0-			-0-	
12	21421 X	4078	-0-	-17343	-0-	4078	2			N	-0-			-0-	
*01	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	28710	2			N	-0-			-0-	

CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600		PERF.16532 - 17003					
08	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-			-0-	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-	
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-	
11	2070 X	1075	-0-	-995	-0-	1075	2			N	-0-			-0-	
12	2139 X	1022	-0-	-1117	-0-	1022	2			N	-0-			-0-	
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-	

RAINBOLT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939		PERF.16920 - 17796					
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-			-0-	
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-			-0-	
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-	
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-			-0-	
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-	
*01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
LION HEART		WELL #: 1		RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200		PERF.16956 - 18314					
08	5580 X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-			-0-	
09	5400 X	2775	-0-	-2625	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
10	5580 X	2708	-0-	-2872	-0-	2708	2			N	-0-			-0-	
11	5370 X	2277	-0-	-3093	-0-	2277	2			N	-0-			-0-	
12	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			N	-0-			-0-	
01	2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691								
AMANDA ROSE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15810 X	15751	-0-	-59	-0-	15751 2				-0-
09		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	15625 2	1 9	N	1	-0-
10		15996 X	15994	-0-	-2	-0-	15993 2	1 9	N	1 8	-0-
11		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606 2		N		-0-
12		16151 X	15692	-0-	-459	-0-	15692 2		N		-0-
01		16151 X	15429	-0-	-722	-0-	15427 2	2 9	N	2 8	-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150
08		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N		-0-
09		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N		-0-
10		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N		-0-
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N		-0-
12		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N		-0-
*01		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N		-0-

LANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933
08		123442 X	118831	-0-	-4611	-0-	118831 2		N		-0-
09		119460 X	113674	-0-	-5786	-0-	113674 2		N		-0-
10		123442 X	115094	-0-	-8348	-0-	115094 2		N		-0-
11		119460 X	109833	-0-	-9627	-0-	109833 2		N		-0-
12		120807 X	111476	-0-	-9331	-0-	111476 2		N		-0-
01		118823 X	102213	-0-	-16610	-0-	102213 2		N		-0-

CAMP CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14969 - 15838
08		14415 X	13318	-0-	-1097	-0-	13318 2		N		-0-
09		13950 X	12471	-0-	-1479	-0-	12471 2		N		-0-
10		14415 X	12815	-0-	-1600	-0-	12815 2		N		-0-
11		13950 X	12509	-0-	-1441	-0-	12509 2		N		-0-
12		14260 X	12659	-0-	-1601	-0-	12658 2	1 9	N	1 8	-0-
01		13330 X	12629	-0-	-701	-0-	12629 2		N		-0-

CARR, A. D. A		WELL #:	1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.	17367 - 17654
08		INC G-10	9571	-0-	9571	9571	9571 2		N		-0-
09		INC G-10	9161	-0-	9161	18732	9160 2	1 9	N	1 8	-0-
10		29000 X	10268	-0-	-18732	-0-	10267 2	1 9	N	1 8	-0-
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072 2		N		-0-
12		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11772 2	1 9	N	1 8	-0-
*01		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	12007 2		N		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579
08		42625 X	32786	-0-	-9839	-0-	32784 2	2 9	N	2 8	-0-
09		41250 X	36576	-0-	-4674	-0-	36576 2		N		-0-
10		42625 X	40497	-0-	-2128	-0-	40497 2		N		-0-
11		48753 X	48753	-0-	-0-	-0-	48753 2		N		-0-
12		46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46967 2	1 9	N	1 8	-0-
*01		48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	48711 2	2 9	N	2 8	-0-

SUBLETT		WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N		-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N		-0-
11		390 N	226	-0-	-164	-0-	226 2		N		-0-
12		372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2		N		-0-
01		372 N	175	-0-	-197	-0-	175 2		N		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09		6090 X	4978	-0-	-1112	-0-	4977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		6293 X	5350	-0-	-943	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
11		6090 X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12		5797 X	3064	-0-	-2733	-0-	3063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		5363 X	2860	-0-	-2503	-0-	2858	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

08	13919	X	13396	-0-	-523	-0-	13394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13470	X	12797	-0-	-673	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13290	X	11069	-0-	-2221	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	2157	-0-	-11483	-0-	2105	2	51	4	N	1	1	8			-0-
01	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-	1	9			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

08	38781	X	827	-0-	-37954	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	599	-0-	-36931	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	14540	-0-	-24241	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	33811	-0-	-3479	-0-	33811	2			N	-0-					-0-
12	33128	X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	2			N	-0-					-0-
*01	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	32629	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691							
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732	
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	71339 X	71339	-0-	-0-	-0-	71339	2	N	-0-
09	77956 X	77956	-0-	-0-	-0-	77956	2	N	-0-
10	75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	75580	2	N	-0-
11	79283 X	79283	-0-	-0-	-0-	79283	2	N	-0-
12	76651 X	76651	-0-	-0-	-0-	76650	2	N	-0-
01	66867 X	59387	-0-	-7480	-0-	59386	2	N	-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558	
08	81816 X	81816	-0-	-0-	-0-	81816	2	N	-0-
09	77501 X	77501	-0-	-0-	-0-	77500	2	N	-0-
10	79701 X	77458	-0-	-2243	-0-	77457	2	N	-0-
11	77130 X	66494	-0-	-10636	-0-	66494	2	N	-0-
12	79701 X	64162	-0-	-15539	-0-	64161	2	N	-0-
01	79701 X	64267	-0-	-15434	-0-	64265	2	N	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045	
08	77004 X	76259	-0-	-745	-0-	76259	2	N	-0-
09	88820 X	88820	-0-	-0-	-0-	88820	2	N	-0-
10	89512 X	89512	-0-	-0-	-0-	89511	2	N	-0-
11	85562 X	85562	-0-	-0-	-0-	85562	2	N	-0-
12	77004 X	69112	-0-	-7892	-0-	69112	2	N	-0-
01	77004 X	55264	-0-	-21740	-0-	55263	2	N	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438	
08	74245 X	65206	-0-	-9039	-0-	65205	2	N	-0-
09	71850 X	37588	-0-	-34262	-0-	37588	2	N	-0-
10	74245 X	43436	-0-	-30809	-0-	43436	2	N	-0-
11	65430 X	63261	-0-	-2169	-0-	63261	2	N	-0-
12	67611 X	57903	-0-	-9708	-0-	57902	2	N	-0-
01	65193 X	48460	-0-	-16733	-0-	48458	2	N	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325	
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687	
08	152055 X	147891	-0-	-4164	-0-	147890	2	N	-0-
09	147150 X	123243	-0-	-23907	-0-	123242	2	N	-0-
10	152055 X	137478	-0-	-14577	-0-	137478	2	N	-0-
11	147150 X	118714	-0-	-28436	-0-	118714	2	N	-0-
12	155476 X	155476	-0-	-0-	-0-	155474	2	N	-0-
01	147901 X	140567	-0-	-7334	-0-	140559	2	N	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380	
08	97729 X	97729	-0-	-0-	-0-	97729	2	N	-0-
09	103982 X	103982	-0-	-0-	-0-	103982	2	N	-0-
10	101010 X	101010	-0-	-0-	-0-	101009	2	N	-0-
11	71710 X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2	N	-0-
12	80521 X	80521	-0-	-0-	-0-	80520	2	N	-0-
01	63488 X	63293	-0-	-195	-0-	63291	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	78430	X	72014	-0-	-6416	-0-	72014 2	N	-0-		-0-
09	75360	X	68204	-0-	-7156	-0-	68204 2	N	-0-		-0-
10	77872	X	65255	-0-	-12617	-0-	65253 2	N	2	2 8	-0-
11	71760	X	58275	-0-	-13485	-0-	58275 2	N	-0-		-0-
12	74152	X	53617	-0-	-20535	-0-	53615 2	N	2	2 8	-0-
01	72013	X	63206	-0-	-8807	-0-	63204 2	N	2	2 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
08	23870	X	9337	-0-	-14533	-0-	9337 2	N	-0-		-0-
09	19560	X	6053	-0-	-13507	-0-	6053 2	N	-0-		-0-
10	20212	X	218	-0-	-19994	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313 2	N	-0-		-0-
12	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	31665 2	N	-0-		-0-
*01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2	N	-0-		-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
08	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	N	-0-		-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
12	2759	N	1807	-0-	-952	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
01	2759	N	1339	-0-	-1420	-0-	1339 2	N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
08	101060	X	99782	-0-	-1278	-0-	99780 2	N	2	2 8	-0-
09	97800	X	91968	-0-	-5832	-0-	91966 2	N	2	2 8	-0-
10	101060	X	93396	-0-	-7664	-0-	93394 2	N	2	2 8	-0-
11	96840	X	89207	-0-	-7633	-0-	89207 2	N	-0-		-0-
12	99789	X	70006	-0-	-29783	-0-	70003 2	N	3	3 8	-0-
01	99789	X	82650	-0-	-17139	-0-	82650 2	N	-0-		-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
08	83204	X	72376	-0-	-10828	-0-	72376 2	N	-0-		-0-
09	80520	X	69223	-0-	-11297	-0-	69223 2	N	-0-		-0-
10	83204	X	79836	-0-	-3368	-0-	79835 2	N	1	1 8	-0-
11	80520	X	60654	-0-	-19866	-0-	60654 2	N	-0-		-0-
12	79980	X	54682	-0-	-25298	-0-	54681 2	N	1	1 8	-0-
01	79825	X	53129	-0-	-26696	-0-	53129 2	N	-0-		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
08	139779	X	136016	-0-	-3763	-0-	136016 2	N	-0-		-0-
09	135270	X	128871	-0-	-6399	-0-	128871 2	N	-0-		-0-
10	139779	X	128982	-0-	-10797	-0-	128981 2	N	1	1 8	-0-
11	135270	X	125721	-0-	-9549	-0-	125721 2	N	-0-		-0-
12	136431	X	125041	-0-	-11390	-0-	125040 2	N	1	1 8	-0-
01	136028	X	123532	-0-	-12496	-0-	123532 2	N	-0-		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704			
08	11098	X	10593	-0-	-505	-0-	10593 2	N	-0-		-0-
09	10740	X	9559	-0-	-1181	-0-	9559 2	N	-0-		-0-
10	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313 2	N	-0-		-0-
11	10440	X	9018	-0-	-1422	-0-	9017 2	N	1	1 8	-0-
12	10602	X	8127	-0-	-2475	-0-	8127 2	N	-0-		-0-
01	10602	X	4388	-0-	-6214	-0-	4386 2	N	2	2 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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 CODE	EOM BALANCE
08		115289 X	111016	-0-	-4273	-0-	111015	2	1 9	N	1 8	-0-
09		111570 X	105959	-0-	-5611	-0-	105959	2		N	-0-	-0-
10		115289 X	108805	-0-	-6484	-0-	108805	2		N	-0-	-0-
11		109230 X	106631	-0-	-2599	-0-	106630	2	1 9	N	1 8	-0-
12		112871 X	107804	-0-	-5067	-0-	107804	2		N	-0-	-0-
01		111011 X	101935	-0-	-9076	-0-	101931	2	4 9	N	4 8	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

08		65906 X	61437	-0-	-4469	-0-	61435	2	2 9	N	2 8	-0-
09		63780 X	56981	-0-	-6799	-0-	56981	2		N	-0-	-0-
10		65906 X	58103	-0-	-7803	-0-	58103	2		N	-0-	-0-
11		63720 X	55912	-0-	-7808	-0-	55912	2		N	-0-	-0-
12		63085 X	54226	-0-	-8859	-0-	54224	2	2 9	N	2 8	-0-
01		61442 X	49833	-0-	-11609	-0-	49833	2		N	-0-	-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

08		35805 X	35628	-0-	-177	-0-	35628	2		N	-0-	-0-
09		34650 X	33372	-0-	-1278	-0-	33372	2		N	-0-	-0-
10		35805 X	34207	-0-	-1598	-0-	34204	2	3 9	N	3 8	-0-
11		34650 X	28999	-0-	-5651	-0-	28999	2		N	-0-	-0-
12		35805 X	29737	-0-	-6068	-0-	29734	2	3 9	N	3 8	-0-
01		35619 X	29411	-0-	-6208	-0-	29407	2	4 9	N	4 8	-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	29899	-0-	29899	29899	29887	2	12 9	N	11 8	-0-
11		T. A.	127097	-0-	127097	156996	127097	2		N	-0-	-0-
12		T. A.	110470	-0-	110470	267466	110458	2	12 9	N	11 8	-0-
*01		392256 X	124790	-0-	-267466	-0-	124788	2	2 9	N	2 8	-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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		76136 X	69481	-0-	-6655	-0-	69481	2		N	-0-	-0-
09		73680 X	68257	-0-	-5423	-0-	68256	2	1 9	N	1 8	-0-
10		76136 X	65949	-0-	-10187	-0-	65948	2	1 9	N	1 8	-0-
11		67230 X	55731	-0-	-11499	-0-	55730	2	1 9	N	1 8	-0-
12		70525 X	55762	-0-	-14763	-0-	55760	2	2 9	N	2 8	-0-
01		70525 X	62115	-0-	-8410	-0-	62109	2	6 9	N	5 8	-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

08		100731 X	100731	-0-	-0-	-0-	100730	2	1 9	N	1 8	-0-
09		78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	78950	2	2 9	N	2 8	-0-
10		71300 X	21556	-0-	-49744	-0-	21550	2	6 9	N	5 8	-0-
11		69000 X	54180	-0-	-14820	-0-	54180	2		N	-0-	-0-
12		71300 X	59035	-0-	-12265	-0-	59031	2	4 9	N	4 8	-0-
*01		74909 X	74909	-0-	-0-	-0-	74909	2		N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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	68665 X	64647	-0-	-4018	-0-	64647	2	N	-0-		-0-
09	66450 X	60014	-0-	-6436	-0-	60014	2	N	-0-		-0-
10	67735 X	62255	-0-	-5480	-0-	62255	2	N	-0-		-0-
11	65550 X	59693	-0-	-5857	-0-	59693	2	N	-0-		-0-
12	67735 X	56098	-0-	-11637	-0-	56098	2	N	-0-		-0-
01	64635 X	56194	-0-	-8441	-0-	56194	2	N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

08	T. A.	82854	-0-	82854	82854	82854	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	72503	-0-	72503	155357	72501	2	N	2	8	-0-
10	159201 X	3844	-0-	-155357	-0-	3843	2	N	1	8	-0-
11	99756 X	99756	-0-	-0-	-0-	99756	2	N	-0-		-0-
12	101233 X	101233	-0-	-0-	-0-	101232	2	N	1	8	-0-
*01	94576 X	94576	-0-	-0-	-0-	94576	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

08	120435 X	106387	-0-	-14048	-0-	106385	2	N	2	8	-0-
09	116550 X	101358	-0-	-15192	-0-	101358	2	N	-0-		-0-
10	120435 X	101819	-0-	-18616	-0-	101818	2	N	1	8	-0-
11	116550 X	98240	-0-	-18310	-0-	98240	2	N	-0-		-0-
12	115940 X	102575	-0-	-13365	-0-	102573	2	N	2	8	-0-
01	106392 X	95458	-0-	-10934	-0-	95452	2	N	5	8	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

08	17546 X	15677	-0-	-1869	-0-	15677	2	N	-0-		-0-
09	16980 X	14546	-0-	-2434	-0-	14546	2	N	-0-		-0-
10	17205 X	14630	-0-	-2575	-0-	14630	2	N	-0-		-0-
11	16650 X	13982	-0-	-2668	-0-	13982	2	N	-0-		-0-
12	15779 X	13358	-0-	-2421	-0-	13358	2	N	-0-		-0-
01	15686 X	13301	-0-	-2385	-0-	13301	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

08	108841 X	43072	-0-	-65769	-0-	43072	2	N	-0-		-0-
09	102420 X	40703	-0-	-61717	-0-	40703	2	N	-0-		-0-
10	105834 X	38051	-0-	-67783	-0-	38051	2	N	-0-		-0-
11	67140 X	35829	-0-	-31311	-0-	35829	2	N	-0-		-0-
12	49259 X	32209	-0-	-17050	-0-	32209	2	N	-0-		-0-
01	43059 X	25552	-0-	-17507	-0-	25552	2	N	-0-		-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

08	16399 X	14093	-0-	-2306	-0-	14093	2	N	-0-		-0-
09	15870 X	13271	-0-	-2599	-0-	13271	2	N	-0-		-0-
10	15686 X	13603	-0-	-2083	-0-	13603	2	N	-0-		-0-
11	14850 X	12842	-0-	-2008	-0-	12842	2	N	-0-		-0-
12	14105 X	12452	-0-	-1653	-0-	12452	2	N	-0-		-0-
01	14105 X	12405	-0-	-1700	-0-	12405	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869													
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848													
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	EOM BALANCE	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-	18	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	18	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	20	38	
11		330 N	152	-0-	-178	-0-		152 2		N	-0-	38	
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-	38	
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-	38	

FOSSIL OPERATING, INC. 278846													
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463													
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684 2		N	-0-	-0-	
09		3840 X	3575	-0-	-265	-0-		3575 2		N	-0-	-0-	
10		3968 X	3687	-0-	-281	-0-		3687 2		N	-0-	-0-	
11		3840 X	3697	-0-	-143	-0-		3697 2		N	-0-	-0-	
12		3813 X	3602	-0-	-211	-0-		3602 2		N	-0-	-0-	
*01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		3751 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		558 N	554	-0-	-4	-0-		554 2		N	-0-	-0-	
09		660 N	405	-0-	-255	-0-		405 2		N	-0-	-0-	
10		620 N	412	-0-	-208	-0-		412 2		N	-0-	-0-	
11		540 N	378	-0-	-162	-0-		378 2		N	-0-	-0-	
12		434 N	380	-0-	-54	-0-		380 2		N	-0-	-0-	
01		403 N	275	-0-	-128	-0-		275 2		N	-0-	-0-	

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205													
08		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-		927 1	9316 2	N	1	1 8	-0-
								1 9					
09		11670 X	8397	-0-	-3273	-0-		877 1	7520 2	N	-0-	-0-	-0-
10		9703 X	8631	-0-	-1072	-0-		928 1	7703 2	N	-0-	-0-	-0-
11		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-		896 1	11128 2	N	-0-	-0-	-0-
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-		976 1	11573 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-		992 1	12509 2	N	2	2 8	-0-
								2 9					

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397													
08		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-		18282 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		19800 X	19740	-0-	-60	-0-		19740 2		N	-0-	-0-	-0-
10		21913 X	21913	-0-	-0-	-0-		21913 2		N	-0-	-0-	-0-
11		20590 X	20590	-0-	-0-	-0-		20590 2		N	-0-	-0-	-0-
12		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-		22186 2		N	-0-	-0-	-0-
01		21917 X	19927	-0-	-1990	-0-		19926 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962													
08		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-		10324 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		12660 X	11690	-0-	-970	-0-		11689 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		12524 X	9840	-0-	-2684	-0-		9840 2		N	-0-	-0-	-0-
11		11430 X	11328	-0-	-102	-0-		11328 2		N	-0-	-0-	-0-
12		12090 X	9979	-0-	-2111	-0-		9979 2		N	-0-	-0-	-0-
01		12090 X	9129	-0-	-2961	-0-		9128 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846											
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 220086		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354					
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	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-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566					
08	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4247	-0-	1147	1147	4247	2		N	-0-			-0-
*01	5037 X	3890	-0-	-1147	-0-	3890	2		N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621					
08	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	12060 X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2		N	-0-			-0-
10	12183 X	11308	-0-	-875	-0-	11307	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	11790 X	9569	-0-	-2221	-0-	9569	2		N	-0-			-0-
12	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2		N	-0-			-0-
01	11718 X	11391	-0-	-327	-0-	11390	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297					
08	23829 X	23829	-0-	-0-	-0-	853	1	22974	2	N	2	2 8	-0-
09	23730 X	22815	-0-	-915	-0-	798	1	22015	2	N	2	2 8	-0-
10	24521 X	23784	-0-	-737	-0-	825	1	22958	2	N	1	1 8	-0-
11	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	798	1	23263	2	N	1	1 8	-0-
12	24149 X	22692	-0-	-1457	-0-	839	1	21852	2	N	1	1 8	-0-
01	23839 X	22441	-0-	-1398	-0-	853	1	21586	2	N	2	2 8	-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830					
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2692	-0-	-5	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	1099	-0-	-1598	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL LONE OAK RANCH			//CONT.// //CONT.//	41515 250 278846	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.	16654	-	17418
08	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	16518	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
09	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	17475	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
10	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18073 X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18759	2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16755	-	17520
08	74096 X	74096	-0-	-0-	-0-	74089	2	7 9	N	6	6	8	-0-	-0-
09	76238 X	76238	-0-	-0-	-0-	76235	2	3 9	N	3	3	8	-0-	-0-
10	83436 X	83436	-0-	-0-	-0-	83433	2	3 9	N	3	3	8	-0-	-0-
11	77589 X	77589	-0-	-0-	-0-	77588	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
12	78771 X	77144	-0-	-1627	-0-	77142	2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-
01	83421 X	69545	-0-	-13876	-0-	69537	2	8 9	N	7	7	8	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	16206	-	18604
08	51759 X	51759	-0-	-0-	-0-	51753	2	6 9	N	5	5	8	-0-	-0-
09	58380 X	36280	-0-	-22100	-0-	36280	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55862 X	43113	-0-	-12749	-0-	43112	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
11	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	56253	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
12	67617 X	67617	-0-	-0-	-0-	67615	2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-
*01	56041 X	56041	-0-	-0-	-0-	56035	2	6 9	N	5	5	8	-0-	-0-
FOSSIL HOLMES GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.	16996	-	17004
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	455	-0-	-1195	-0-	455	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 X	249	-0-	-619	-0-	249	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.	16050	-	16355
08	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14620	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
09	18900 X	18039	-0-	-861	-0-	18038	1	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
10	19530 X	17171	-0-	-2359	-0-	17171	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18631 X	15374	-0-	-3257	-0-	15373	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-
01	18631 X	15916	-0-	-2715	-0-	15915	2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846													
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
08		69195 X	69195 -0- -0-	-0-	69189	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		77637 X	77637 -0- -0-	-0-	77633	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		79452 X	79452 -0- -0-	-0-	79451	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		74552 X	74552 -0- -0-	-0-	74551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		82160 X	82160 -0- -0-	-0-	82158	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		80228 X	76400 -0- -3828	-0-	76393	2	7	9	N	6	6	8	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831													
08		50116 X	50116 -0- -0-	-0-	50110	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		53340 X	48389 -0- -4951	-0-	48387	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		54002 X	50107 -0- -3895	-0-	50105	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		52260 X	50247 -0- -2013	-0-	50246	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		54002 X	47439 -0- -6563	-0-	47438	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		50127 X	46181 -0- -3946	-0-	46175	2	6	9	N	5	5	8	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527													
08		96523 X	96523 -0- -0-	-0-	96516	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		93630 X	83757 -0- -9873	-0-	83754	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		101308 X	60155 -0- -41153	-0-	60153	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		98040 X	56477 -0- -41563	-0-	56476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		101308 X	1499 -0- -99809	-0-	1495	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01		96534 X	837 -0- -95697	-0-	837	2			N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012													
08		50320 X	50320 -0- -0-	-0-	50318	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		54960 X	47177 -0- -7783	-0-	47175	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		54777 X	52842 -0- -1935	-0-	52841	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		50670 X	49799 -0- -871	-0-	49798	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		50313 X	49587 -0- -726	-0-	49586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		52855 X	51149 -0- -1706	-0-	51146	2	3	9	N	3	3	8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118													
08		434 N	331 -0- -103	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09		390 N	116 -0- -274	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10		434 N	80 -0- -354	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		330 N	-0- -330	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	-0- -124	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0- -93	-0-					N	1	1	8	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396													
08		8767 X	8767 -0- -0-	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		6365 X	6365 -0- -0-	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
10		8370 X	6316 -0- -2054	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
11		8490 X	6151 -0- -2339	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
12		8773 X	6038 -0- -2735	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
01		8773 X	5625 -0- -3148	-0-	5625	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
 GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13703	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	14100 X	13459	-0-	-641	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	14570 X	11504	-0-	-3066	-0-	11503	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	14100 X	12554	-0-	-1546	-0-	12554	2			N	-0-				-0-
12	13919 X	11503	-0-	-2416	-0-	11502	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	13919 X	12278	-0-	-1641	-0-	12278	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-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 OPERATING, INC. 278846
 FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	853	1	12136	2	N	3	3	8		-0-
09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	798	1	11657	2	N	2	2	8		-0-
10	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	853	1	12093	2	N	1	1	8		-0-
11	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	798	1	10965	2	N	1	1	8		-0-
12	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	839	1	11918	2	N	1	1	8		-0-
*01	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	853	1	11455	2	N	2	2	8		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	960	1	6669	2	N	6	6	8		-0-
09	7680 X	7313	-0-	-367	-0-	928	1	6382	2	N	3	3	8		-0-
10	7750 X	7686	-0-	-64	-0-	992	1	6692	2	N	2	2	8		-0-
11	7500 X	7260	-0-	-240	-0-	928	1	6331	2	N	1	1	8		-0-
12	7626 X	7336	-0-	-290	-0-	992	1	6343	2	N	1	1	8		-0-
01	7688 X	7192	-0-	-496	-0-	981	1	6205	2	N	5	5	8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		41515 350 278846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
M	O	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
08	6206	6206	-0-	-0-	-0-	1705 1	4449 2	N	47	104
09	5963	5963	-0-	-0-	-0-	1595 1	4324 2	N	40	144
10	6384	6384	-0-	-0-	-0-	1705 1	4679 2	N	-0-	144
11	5424	5424	-0-	-0-	-0-	1650 1	3720 2	N	49 193 1	-0-
*12	5710	5710	-0-	-0-	-0-	1705 1	4005 2	N	-0-	-0-
*01	5158	5158	-0-	-0-	-0-	1705 1	3453 2	N	-0-	-0-

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		42227 500 665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	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
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-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
M	O	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
08	775 X	652	-0-	-123	-0-	3 1	649 2	N	-0-	-0-
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	3 1	901 2	N	-0-	-0-
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	3 1	1371 2	N	-0-	-0-
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	2 1	726 2	N	-0-	-0-
12	930 X	182	-0-	-748	-0-	1 1	181 2	N	-0-	-0-
01	1364 X	556	-0-	-808	-0-	2 1	554 2	N	-0-	-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
M	O	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
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) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MILLER, A.H.		44855 600 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	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
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	250 1	3158 2	N	28	132
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	249 1	3094 2	N	24	156
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	263 1	3378 2	N	31	187
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	258 1	3318 2	N	39 199 1	27
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	264 1	3312 2	N	13	40
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	254 1	3198 2	N	35	75

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
 JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	92	184	1		38
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	101	9								38
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	324	1	2317	2	N	-0-				38
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	335	1	2131	2	N	-0-				181
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	324	1	2389	2	N	143				181
*01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	157	9				-0-				181
						335	1	2335	2	N	-0-				181
						335	1	2324	2	N	-0-				181

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

08	465 N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3				88
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7				95
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7				102
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10				112
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	344	2	14	9	N	13				125
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	335	2	2	9	N	2				127

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	31219	-0-	31219	B	31219	31219	2		N	-0-				-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

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-				84

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649												
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	332	-0-	332	332	332	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	551	219	3		N	-0-		-0-
*01	847 X	296	-0-	-551	-0-	296	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621												
08	3100 N	330	-0-	-2770	907	329	3	1 9	N	1		45
09	1177 N	270	-0-	-907	-0-	270	3		N	-0-		45
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		45
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	42	3		N	-0-		45
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10 9	N	9		54
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765												
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22 9	N	20		101
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		101
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-		101
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22 9	N	20		121
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515	3	31 9	N	28		149
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	176	3	32 9	N	29		178

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535 BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802												
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	255	1	965 2	Y	11		172
09	1200 N	951	-0-	-249	-0-	158	1	789 2	Y	4	12 1	164
10	1209 N	818	-0-	-391	-0-	148	1	661 2	Y	8		172
11	1200 N	971	-0-	-229	-0-	168	1	799 2	Y	4		176
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	181	1	791 2	Y	4		180
01	806 N	683	-0-	-123	-0-	124	1	555 2	Y	4		184

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550												
08	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	248	1	941 2	Y	12		79
09	1590 X	1283	-0-	-307	-0-	213	1	1060 2	Y	9	15 1	73
10	1643 X	1356	-0-	-287	-0-	247	1	1100 2	Y	8		81
11	1590 X	1176	-0-	-414	-0-	201	1	958 2	Y	15		96
12	1333 X	1192	-0-	-141	-0-	218	1	956 2	Y	16		112
01	1364 X	1248	-0-	-116	-0-	225	1	1011 2	Y	11		123

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

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	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	547 1	2073 2	N	3			226
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	583 1	2902 2	N	13	33 1		206
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	509 1	2267 2	N	3			209
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	335 1	1594 2	N	-0-			209
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	491 1	2147 2	N	5			214
*01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	431 1	1936 2	N	3			217

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	52 1	197 2	Y	-0-			188
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	69 1	343 2	Y	1	2 1		187
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	75 1	335 2	Y	-0-			187
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	84 1	397 2	Y	-0-			187
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	79 1	346 2	Y	1			188
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	62 1	280 2	Y	-0-			188

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	414 1	1571 2	N	2			73
09	1770 N	1315	-0-	-455	-0-	219 1	1090 2	N	5	23 1		55
10	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	273 1	1218 2	N	2			57
11	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	271 1	1291 2	N	2			59
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	323 1	1415 2	N	3			62
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	379 1	1701 2	N	3			65

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

08	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	585 1	2219 2	N	3			196
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	777 1	3870 2	N	8	43 1		161
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	699 1	3115 2	N	-0-			161
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	809 1	3845 2	N	1			162
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	781 1	3419 2	N	8			170
*01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	947 1	4256 2	N	6			176

JEWETT (PETTIT) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CLUTE, M.G. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	46335 500 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
			WELL #:	3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9418 - 9789
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	3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	357 1	1353 2	N	9			138
09	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	10 9 454 1	2259 2	N	19	32 1		125
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	21 9 643 1	2864 2	N	-0-			125
11	3000 N	3789	-0-	789	789	658 1	3130 2	N	1			126
12	3100 N	3404	-0-	304	1093	1 9 627 1	2743 2	N	31			157
*01	3551 X	2458	-0-	-1093	-0-	34 9 447 1	2008 2	N	3			160

BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 - 9784
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	244 1	923 2	N	1			181
09	1560 N	1025	-0-	-535	-0-	1 9 171 1	852 2	N	2	14 1		169
10	1488 N	808	-0-	-680	-0-	2 9 148 1	660 2	N	-0-			169
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	241 1	1144 2	N	-0-			169
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	171 1	749 2	N	8			177
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	9 9 242 1	1087 2	N	2			179

BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	175 1	663 2	N	1			129
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	1 9 162 1	804 2	N	1	10 1		120
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	1 9 152 1	680 2	N	3			123
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	3 9 161 1	764 2	N	-0-			123
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	156 1	683 2	N	2			125
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2 9 177 1	796 2	N	1			126

SCOTT, A.J. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845
08	837 N	499	-0-	-338	-0-	104 1	395 2	N	-0-			135
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	75 1	373 2	N	13	7 1		141
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	14 9 69 1	306 2	N	-0-			141
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	72 1	343 2	N	-0-			141
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	73 1	319 2	N	1			142
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	1 9 66 1	296 2	N	-0-			142

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-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
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) GAS LIFT(L)	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-

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-					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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					21
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					21
10	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					21
11	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4165	3	2	9	N	2					23
12	3100 N	3715	-0-	615	1782	3715	3			N	-0-					23
*01	3100 N	1415	-0-	-1685	97	1414	3	1	9	N	1					24

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
09	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					78
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					78
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					78
12	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					78
01	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

08	3596 X	3320	-0-	-276	-0-	3316	3	4	9	N	4					200
09	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	3228	3	30	9	N	27					227
10	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3264	3	9	9	N	8	185	1			50
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					57
12	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3334	3	21	9	N	19					76
01	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	3198	3	18	9	N	16					92

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	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-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	180
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	180
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	181
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	213
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	N	42
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	45

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	N	106
09	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1146	3	1	9	N	107
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	109
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	N	111
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1009	3	1	9	N	112
01	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	3			N	112

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	200
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	200
10	1085 N	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	200
11	1290 N	704	-0-	-586	-0-	704	3			N	200
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	200
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	200

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
08	4340 X	2670	-0-	-1670	-0-	2664	3	6	9	N	200
09	4050 X	2521	-0-	-1529	-0-	2447	3	74	9	N	87
10	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2897	3	18	9	N	103
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	N	108
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	3	6	9	N	113
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3312	3	11	9	N	123

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1664	3	39	9	N	177
09	2100 N	1204	-0-	-896	-0-	1192	3	12	9	N	188
10	1767 N	710	-0-	-1057	-0-	704	3	6	9	N	193
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	193
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	3	2	9	N	195
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	195

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
08	6107 X	5304	-0-	-803	-0-	5273	3	31	9	N	170
09	5910 X	4858	-0-	-1052	-0-	4825	3	33	9	N	200
10	5797 X	4627	-0-	-1170	-0-	4570	3	57	9	N	82
11	5580 X	4757	-0-	-823	-0-	4713	3	44	9	N	122
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8088	3	108	9	N	220
*01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8116	3	100	9	N	127

 JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

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	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8005 3	120 9	N	109	194 1		115
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7807 3	69 9	N	63			178
10	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9169 3	160 9	N	145	195 1		128
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8294 3	103 9	N	94			222
12	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7973 3	65 9	N	59	194 1		87
*01	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6901 3	64 9	N	58			145

 MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

09	0	17943	-0-	17943	17943	17767 3	176 9	N	160			160
10	0	24593	-0-	24593	42536	24375 3	218 9	N	198	188 1		170
*11	60629 X	18093	-0-	-42536	-0-	17954 3	139 9	N	126	184 1		112
12	20770 X	16041	-0-	-4729	-0-	15961 3	80 9	N	73			185
01	20770 X	12010	-0-	-8760	-0-	11960 3	50 9	N	45	198 1		32

 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

08	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	3116 2		N	-0-			32
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			32
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-			32
11	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002 2		N	-0-			32
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-			32
01	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3429 2		N	-0-			32

 FOREST OIL CORPORATION 275740
 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-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

 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	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10421 2	3 9	Y	3			147
09	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	3121 2	52 9	Y	47	171 1		23
10	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178 2		Y	-0-			23
11	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	3100 2		Y	-0-			23
12	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	2233 2		Y	-0-			23
01	3441 X	2558	-0-	-883	-0-	2558 2		Y	-0-			23

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740									
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10447 - 10524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-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		3224 X	2934	-0-	-290	-0-	-0-	2934	2	Y	-0-			19
09		3030 X	2603	-0-	-427	-0-	-0-	2603	2	Y	-0-			19
10		3131 X	3061	-0-	-70	-0-	-0-	3061	2	Y	-0-			19
11		3030 X	2624	-0-	-406	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-			19
12		3100 X	2448	-0-	-652	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-			19
01		3069 X	1575	-0-	-1494	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-			19

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905 PERF.10180 - 10788			
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2	11 9	Y	10		37
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2	11 9	Y	10		47
10		3534 X	2824	-0-	-710	-0-	-0-	2821	2	3 9	Y	3		50
11		3420 X	2712	-0-	-708	-0-	-0-	2710	2	2 9	Y	2		52
12		3534 X	2412	-0-	-1122	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-		52
01		3534 X	2767	-0-	-767	-0-	-0-	2765	2	2 9	Y	2		54

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085 PERF. 9932 - 10172			
08		4929 X	3353	-0-	-1576	-0-	-0-	3351	2	2 9	Y	2		72
09		4770 X	4701	-0-	-69	-0-	-0-	4699	2	2 9	Y	2		74
10		4929 X	4766	-0-	-163	-0-	-0-	4755	2	11 9	Y	10		84
11		4770 X	4542	-0-	-228	-0-	-0-	4481	2	61 9	Y	55	112 1	27
12		4929 X	4333	-0-	-596	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-		27
01		4867 X	4356	-0-	-511	-0-	-0-	4356	2		Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106 PERF.10182 - 11008			
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	-0-	4927	2	67 9	Y	61	126 1	27
09		4410 X	4210	-0-	-200	-0-	-0-	4210	2		Y	-0-		27
10		4557 X	4116	-0-	-441	-0-	-0-	4116	2		Y	-0-		27
11		4410 X	3786	-0-	-624	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-		27
12		4557 X	3591	-0-	-966	-0-	-0-	3591	2		Y	-0-		27
01		4557 X	3979	-0-	-578	-0-	-0-	3979	2		Y	-0-		27

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10116 - 10581			
08		2728 N	2503	-0-	-225	-0-	-0-	2453	2	50 9	Y	45	99 1	55
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y	-0-		55
10		2573 N	2409	-0-	-164	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-		55
11		2430 N	2104	-0-	-326	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-		55
12		2511 N	1618	-0-	-893	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-		55
01		2418 N	2360	-0-	-58	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-		55

BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090 PERF.10325 - 10572			
08		1612 X	1588	-0-	-24	-0-	-0-	1585	2	3 9	Y	3		57
09		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	3 9	Y	3		60
10		1612 X	1320	-0-	-292	-0-	-0-	1318	2	2 9	Y	2		62
11		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-		62
12		1767 X	1348	-0-	-419	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-		62
01		1767 X	1497	-0-	-270	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-		62

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766			
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	8618 X	8570	-0-	-48	-0-	8556	2	14 9	Y	13		92
09	8340 X	7914	-0-	-426	-0-	7900	2	14 9	Y	13		105
10	8618 X	8212	-0-	-406	-0-	8210	2	2 9	Y	2		107
11	8340 X	7630	-0-	-710	-0-	7618	2	12 9	Y	11	75 1	43
12	8556 X	7357	-0-	-1199	-0-	7355	2	2 9	Y	2		45
01	8556 X	7353	-0-	-1203	-0-	7353	2		Y	-0-		45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530			
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		Y	-0-		26
09	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2		Y	-0-		26
10	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2		Y	-0-		26
11	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2		Y	-0-		26
12	4278 X	4048	-0-	-230	-0-	4048	2		Y	-0-		26
01	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3986	2		Y	-0-		26

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467			
08	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2		Y	-0-		37
09	2940 X	2632	-0-	-308	-0-	2632	2		Y	-0-		37
10	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2		Y	-0-		37
11	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2		Y	-0-		37
12	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-		37
*01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6 9	Y	5		42
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9 9	Y	8		50
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6 9	Y	5		55
11	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2		Y	-0-		55
12	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2		Y	-0-		55
01	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	1415	2		Y	-0-		55

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021			
08	7409 X	7167	-0-	-242	-0-	7160	2	7 9	Y	6		145
09	7170 X	6934	-0-	-236	-0-	6924	2	10 9	Y	9		154
10	7409 X	6947	-0-	-462	-0-	6947	2		Y	-0-	117 1	37
11	7170 X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2		Y	-0-		37
12	7378 X	6398	-0-	-980	-0-	6396	2	2 9	Y	2		39
01	7161 X	6147	-0-	-1014	-0-	6146	2	1 9	Y	1		40

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001			
08	7843 X	4407	-0-	-3436	-0-	4394	2	13 9	Y	12		69
09	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8037	2	9 9	Y	8		77
10	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7846	2	14 9	Y	13		90
11	7590 X	7195	-0-	-395	-0-	7182	2	13 9	Y	12		102
12	7843 X	6481	-0-	-1362	-0-	6472	2	9 9	Y	8		110
01	7843 X	6485	-0-	-1358	-0-	6479	2	6 9	Y	5		115

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020			
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-		2
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2		Y	-0-		2
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		Y	-0-		2
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2		Y	-0-		2
12	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	1036	2		Y	-0-		2
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957			
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-	15	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820			
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4031 2	47 9	Y	43	88 1	30
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-		30
10	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	3686 2		Y	-0-		30
11	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	3654 2		Y	-0-		30
12	3906 X	3499	-0-	-407	-0-	3499 2		Y	-0-		30
01	3906 X	3513	-0-	-393	-0-	3513 2		Y	-0-		30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694			
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	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5656 2	17 9	Y	15		60
09	5610 X	4715	-0-	-895	-0-	4705 2	10 9	Y	9		69
10	5921 X	5529	-0-	-392	-0-	5514 2	15 9	Y	14	70 1	13
11	5730 X	4546	-0-	-1184	-0-	4546 2		Y	-0-		13
12	5921 X	4947	-0-	-974	-0-	4947 2		Y	-0-		13
01	5673 X	4546	-0-	-1127	-0-	4546 2		Y	-0-		13

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992			
08	8463 X	8428	-0-	-35	-0-	8427 2	1 9	Y	1		28
09	8190 X	7576	-0-	-614	-0-	7574 2	2 9	Y	2		30
10	8463 X	7703	-0-	-760	-0-	7686 2	17 9	Y	15		45
11	8190 X	7332	-0-	-858	-0-	7322 2	10 9	Y	9		54
12	8432 X	7199	-0-	-1233	-0-	7193 2	6 9	Y	5		59
01	8432 X	7126	-0-	-1306	-0-	7117 2	9 9	Y	8		67

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821			
08	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	3023 2	33 9	Y	30	80 1	27
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-		27
10	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2861 2		Y	-0-		27
11	3150 X	2503	-0-	-647	-0-	2503 2		Y	-0-		27
12	3255 X	2436	-0-	-819	-0-	2436 2		Y	-0-		27
01	3162 X	2140	-0-	-1022	-0-	2140 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	3100 N	7973	-0-	4873	4873	7973 2		Y	-0-		1
09	3000 N	1962	-0-	-1038	3835	1962 2		Y	-0-		1
10	3100 N	2128	-0-	-972	2863	2128 2		Y	-0-		1
11	4791 X	1928	-0-	-2863	-0-	1928 2		Y	-0-		1
12	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	2107 2		Y	-0-		1
*01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700
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	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2312	2	2	9	Y	2	79
09	2190 X	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-	79
10	2263 X	2253	-0-	-10	-0-	2252	2	1	9	Y	1	80
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	Y	7	87
12	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	2193	2	2	9	Y	2	89
*01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	Y	1	90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424	- 11742
08	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	3021	2	1	9	Y	1	110
09	3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2690	2	19	9	Y	17	127
10	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2639	2	22	9	Y	20	147
11	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	2393	2	20	9	Y	18	165
12	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			Y	-0-	165
01	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-	165

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768
08	5394 X	5024	-0-	-370	-0-	5006	2	18	9	Y	16	30
09	5220 X	4735	-0-	-485	-0-	4722	2	13	9	Y	12	42
10	5394 X	4765	-0-	-629	-0-	4757	2	8	9	Y	7	49
11	5130 X	4447	-0-	-683	-0-	4446	2	1	9	Y	1	50
12	5177 X	5085	-0-	-92	-0-	5079	2	6	9	Y	5	55
*01	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5600	2	8	9	Y	7	62

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658	- 10940
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-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	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8	50
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3220	2	15	9	Y	14	64
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3333	2	18	9	Y	16	80
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	95
12	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	2997	2	10	9	Y	9	104
01	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2943	2	9	9	Y	8	112

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810
08	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			Y	-0-	25
09	2280 X	1838	-0-	-442	-0-	1838	2			Y	-0-	25
10	2139 X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	Y	2	27
11	2040 X	1868	-0-	-172	-0-	1867	2	1	9	Y	1	28
12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	Y	7	35
01	2108 X	2075	-0-	-33	-0-	2067	2	8	9	Y	7	42

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021	
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	3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	2942	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2	Y	-0-			-0-

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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391	
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, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244948	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10882 - 11253	
08	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1847	2	11 9 Y	10			20
09	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1779	2	2 9 Y	2			22
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2	Y	-0-			22
11	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1673	2	1 9 Y	1			23
12	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2	Y	-0-			23
01	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2	Y	-0-			23

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172	
08	1767 X	1340	-0-	-427	-0-	1340	2	Y	-0-			17
09	1710 X	1599	-0-	-111	-0-	1599	2	Y	-0-			17
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			17
11	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	1040	2	Y	-0-			17
12	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	1184	2	Y	-0-			17
01	1643 X	1112	-0-	-531	-0-	1112	2	Y	-0-			17

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719	
08	11532 X	2123	-0-	-9409	-0-	2115	2	8 9 Y	7			117
09	11160 X	11076	-0-	-84	-0-	10981	2	95 9 Y	86	178 1		25
10	11532 X	11451	-0-	-81	-0-	11449	2	2 9 Y	2			27
11	11160 X	10987	-0-	-173	-0-	10973	2	14 9 Y	13			40
12	11532 X	10878	-0-	-654	-0-	10863	2	15 9 Y	14			54
01	11439 X	10706	-0-	-733	-0-	10681	2	25 9 Y	23			77

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 - 11661	
08	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2	Y	-0-			70
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2	Y	-0-			70
10	4371 X	3916	-0-	-455	-0-	3916	2	Y	-0-			70
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4052	2	2 9 Y	2			72
12	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	3946	2	Y	-0-			72
01	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	3504	2	2 9 Y	2			74

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792			
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		5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812 2		Y	-0-			25	
09		4950 X	4389	-0-	-561	-0-	4387 2	2 9	Y	2			27	
10		5053 X	4123	-0-	-930	-0-	4122 2	1 9	Y	1			28	
11		4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049 2		Y	-0-			28	
12		4805 X	3942	-0-	-863	-0-	3938 2	4 9	Y	4			32	
01		4805 X	3328	-0-	-1477	-0-	3328 2		Y	-0-			32	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9978 - 10950			
08		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11414 2	4 9	Y	4			44	
09		9240 X	8404	-0-	-836	-0-	8393 2	11 9	Y	10			54	
10		9548 X	7845	-0-	-1703	-0-	7838 2	7 9	Y	6			60	
11		9240 X	7054	-0-	-2186	-0-	7043 2	11 9	Y	10			70	
12		9548 X	7034	-0-	-2514	-0-	7013 2	21 9	Y	19			89	
01		9548 X	7327	-0-	-2221	-0-	7318 2	9 9	Y	8			97	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10444 - 11767			
08		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2376 2		Y	-0-			32	
09		2520 N	2489	-0-	-31	-0-	2483 2	6 9	Y	5			37	
10		2604 N	2340	-0-	-264	-0-	2337 2	3 9	Y	3			40	
11		2310 N	2014	-0-	-296	-0-	2012 2	2 9	Y	2			42	
12		2573 N	2037	-0-	-536	-0-	2037 2		Y	-0-			42	
01		2325 N	1911	-0-	-414	-0-	1905 2	6 9	Y	5			47	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10407 - 11760			
08		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6181 2	39 9	Y	35	52 1		60	
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		Y	-0-			60	
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6091 2	6 9	Y	5			65	
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2		Y	-0-			65	
12		5890 X	5552	-0-	-338	-0-	5552 2		Y	-0-			65	
01		5890 X	5320	-0-	-570	-0-	5314 2	6 9	Y	5			70	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10107 - 10993			
08		11036 X	7519	-0-	-3517	-0-	7519 2		Y	-0-			27	
09		10680 X	9558	-0-	-1122	-0-	9557 2	1 9	Y	1			28	
10		11036 X	9413	-0-	-1623	-0-	9406 2	7 9	Y	6			34	
11		10680 X	8528	-0-	-2152	-0-	8522 2	6 9	Y	5			39	
12		10943 X	8142	-0-	-2801	-0-	8142 2		Y	-0-			39	
01		9889 X	7810	-0-	-2079	-0-	7810 2		Y	-0-			39	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
08		1365 N	1312	-0-	-53	-0-	127 1	1185 2	Y	-0-			-0-	
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	110 1	1511 2	Y	5			5	
10		1209 X	1161	-0-	-48	-0-	62 1	1081 2	Y	16			21	
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	129 1	2500 2	Y	25			46	
12		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	106 1	1846 2	Y	11	52 1		5	
*01		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	12 9	80 1	Y	15			20	
							17 9							

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322
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		3978 X	3978	-0-	-0-	383 1	3561 2	N	31			61
						34 9						
09		4057 X	4057	-0-	-0-	273 1	3767 2	N	15			76
						17 9						
10		4517 X	4517	-0-	-0-	241 1	4226 2	N	45			121
						50 9						
11		3976 X	3976	-0-	-0-	192 1	3725 2	N	54			175
						59 9						
12		4112 X	4112	-0-	-0-	221 1	3857 2	N	31			206
						34 9						
*01		2925 X	2925	-0-	-0-	178 1	2738 2	N	8	183 1		31
						9 9						

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.	15262 - 15550
08		713 #	674	-0-	-39	674 3		N	-0-			-0-
09		690 #	438	-0-	-252	438 3		N	-0-			-0-
10		700 R	700	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
11		660 #	590	-0-	-70	590 3		N	-0-			-0-
12		682 #	452	-0-	-230	452 3		N	-0-			-0-
01		713 #	531	-0-	-182	531 3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
MCLEAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	226310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16775	PERF.	16544 - 16558
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-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665
08		1718 N	1718	-0-	-0-	1715 2	3 9	N	3	3 8			-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	1320 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		1453 N	1453	-0-	-0-	1452 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	1240 2		N	-0-				-0-
12		987 N	987	-0-	-0-	985 2	2 9	N	2	2 8			-0-
*01		1111 N	1111	-0-	-0-	1111 2		N	-0-				-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.	14726 - 15921
08		23126 X	21555	-0-	-1571	21555 2		N	-0-				-0-
09		22380 X	19684	-0-	-2696	19684 2		N	-0-				-0-
10		23126 X	21687	-0-	-1439	21687 2		N	-0-				-0-
11		20850 X	20193	-0-	-657	20192 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12		21545 X	5442	-0-	-16103	5442 2		N	-0-				-0-
01		21700 X	11843	-0-	-9857	11843 2		N	-0-				-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	14864 - 15387
08		2635 X	2188	-0-	-447	2188 2		N	-0-				-0-
09		2550 X	2335	-0-	-215	2335 2		N	-0-				-0-
10		4619 X	3897	-0-	-722	3896 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		4470 X	2973	-0-	-1497	2973 2		N	-0-				-0-
12		4619 X	1472	-0-	-3147	1471 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*01		4457 X	4457	-0-	-0-	4455 2	2 9	N	2	2 8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691												
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
08		4960 X	3611	-0-	-1349	-0-			3611	2	N	-0-
09		4800 X	3072	-0-	-1728	-0-			3072	2	N	-0-
10		4960 X	3099	-0-	-1861	-0-			3098	2	1 9	1 8
11		3480 X	1999	-0-	-1481	-0-			1999	2	N	-0-
12		3596 X	1944	-0-	-1652	-0-			1943	2	1 9	1 8
01		3596 X	1323	-0-	-2273	-0-			1322	2	1 9	1 8

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864												
08		27156 X	22429	-0-	-4727	-0-			22429	2	N	-0-
09		26280 X	22490	-0-	-3790	-0-			22490	2	N	-0-
10		27156 X	23600	-0-	-3556	-0-			23600	2	N	-0-
11		25230 X	19351	-0-	-5879	-0-			19351	2	N	-0-
12		23250 X	21025	-0-	-2225	-0-			21025	2	N	-0-
01		23591 X	21709	-0-	-1882	-0-			21709	2	N	-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930												
08		25008 X	25008	-0-	-0-	-0-			25008	2	N	-0-
09		35485 X	35485	-0-	-0-	-0-			35485	2	N	-0-
10		40846 X	40846	-0-	-0-	-0-			40845	2	1 9	1 8
11		42022 X	42022	-0-	-0-	-0-			42022	2	N	-0-
12		38409 X	38409	-0-	-0-	-0-			38409	2	N	-0-
*01		39089 X	39089	-0-	-0-	-0-			39089	2	N	-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054												
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	2	N	-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	2	N	-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-			606	2	N	-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-			587	2	N	-0-
12		434 N	337	-0-	-97	-0-			337	2	N	-0-
01		434 N	120	-0-	-314	-0-			120	2	N	-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540												
08		12772 X	11417	-0-	-1355	-0-			11417	2	N	-0-
09		12360 X	9902	-0-	-2458	-0-			9902	2	N	-0-
10		12772 X	8853	-0-	-3919	-0-			8853	2	N	-0-
11		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-			14115	2	N	-0-
12		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-			13287	2	N	-0-
*01		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-			12518	2	N	-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752												
08		48515 X	431	-0-	-48084	-0-			431	2	N	-0-
09		46950 X	565	-0-	-46385	-0-			565	2	N	-0-
10		48515 X	519	-0-	-47996	-0-			519	2	N	-0-
11		28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-			-0-	2	N	-0-
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			-0-	2	N	-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			-0-	2	N	-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569												
08		180654 X	44231	-0-	-136423	-0-			44230	2	1 9	1 8
09		49200 X	40498	-0-	-8702	-0-			40498	2	N	-0-
10		50840 X	41736	-0-	-9104	-0-			41735	2	1 9	1 8
11		49200 X	23338	-0-	-25862	-0-			23338	2	N	-0-
12		44299 X	15863	-0-	-28436	-0-			15862	2	1 9	1 8
01		44237 X	14184	-0-	-30053	-0-			14184	2	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
10	5208 X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
11	5040 X	4362	-0-	-678	-0-	4361	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027				
08	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-			-0-
09	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-			-0-
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-			-0-
11	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-			-0-
12	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-			-0-
*01	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414				
08	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
09	5100 X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
12	5239 X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	4824	-0-	-415	-0-	4824	2			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801				
08	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	44956	2			N	-0-			-0-
09	46620 X	43245	-0-	-3375	-0-	43245	2			N	-0-			-0-
10	48174 X	46651	-0-	-1523	-0-	46650	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	46620 X	45639	-0-	-981	-0-	45639	2			N	-0-			-0-
12	45539 X	42510	-0-	-3029	-0-	42508	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01	47029 X	47029	-0-	-0-	-0-	47029	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15334 - 15975				
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-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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-					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

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
MEADORS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233361	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15198 - 15974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2		N	-0-		-0-
09	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2		N	-0-		-0-
10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2		N	-0-		-0-
11	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2		N	-0-		-0-
12	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2		N	-0-		-0-
*01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	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-				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	1	1 8	-0-

S. MCLEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14838 - 16071	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
09	1440 X	5	-0-	-1435	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		A 2	RRCID ->	234567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #:		E 4	RRCID ->	234568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15469 - 16008	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234570	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16044	PERF.15435 - 15679	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234572	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	17025	PERF.15410 - 15752	
08	21111 X	14564	-0-	-6547	-0-	14564	2		N	-0-		-0-
09	20430 X	12592	-0-	-7838	-0-	12592	2		N	-0-		-0-
10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2		N	-0-		-0-
11	19710 X	18605	-0-	-1105	-0-	18605	2		N	-0-		-0-
12	19468 X	13084	-0-	-6384	-0-	13084	2		N	-0-		-0-
01	21297 X	13145	-0-	-8152	-0-	13145	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3193 X	2487	-0-	-706	-0-		2487 2				-0-
09	3000 X	2425	-0-	-575	-0-		2425 2				-0-
10	3100 X	1678	-0-	-1422	-0-		1678 2				-0-
11	2910 X	1675	-0-	-1235	-0-		1675 2				-0-
12	2542 X	1289	-0-	-1253	-0-		1289 2				-0-
01	2511 X	1432	-0-	-1079	-0-		1432 2				-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979			
08	50058 X	50058	-0-	-0-	-0-		50057 2	1 9	N	1	-0-
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-		17547 2		N	1 8	-0-
10	3100 N	6314	-0-	3214	-0-		6314 2		N		-0-
11	8226 X	5012	-0-	-3214	-0-		5012 2		N		-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		5709 2		N		-0-
*01	37399 X	37399	-0-	-0-	-0-		37399 2		N		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502			
08	5828 X	2950	-0-	-2878	-0-		2950 2		N		-0-
09	5640 X	1301	-0-	-4339	-0-		1301 2		N		-0-
10	5828 X	2043	-0-	-3785	-0-		2043 2		N		-0-
11	4140 X	915	-0-	-3225	-0-		915 2		N		-0-
12	3472 X	1548	-0-	-1924	-0-		1548 2		N		-0-
01	2945 X	1446	-0-	-1499	-0-		1446 2		N		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304			
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	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844			
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	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 #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514			
08	11222 X	10343	-0-	-879	-0-		10343 2		N		-0-
09	8820 X	6542	-0-	-2278	-0-		6542 2		N		-0-
10	11253 X	10354	-0-	-899	-0-		10354 2		N		-0-
11	10890 X	10380	-0-	-510	-0-		10380 2		N		-0-
12	11253 X	8053	-0-	-3200	-0-		8053 2		N		-0-
*01	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-		10828 2	1 9	N	1 8	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905			
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	6	-0-	6	-0-		6 2		N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. S. MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LAXSON				WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779		
08	42532 X	25158	-0-	-17374	-0-	25158	2			N	-0-			-0-
09	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	41262	2			N	-0-			-0-
10	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	38836	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	36570 X	36570	-0-	-0-	-0-	36529	2	41	4	N	-0-			-0-
12	42532 X	11316	-0-	-31216	-0-	11229	2	86	4	N	1	1	8	-0-
								1	9					
01	42532 X	34785	-0-	-7747	-0-	34743	2	41	4	N	1	1	8	-0-
								1	9					

MCLEAN				WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804		
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-			-0-
09	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
10	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-			-0-
11	10380 X	6108	-0-	-4272	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
12	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
*01	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280		
08	6882 X	6855	-0-	-27	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-			-0-
11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-			-0-
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
*01	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8	-0-

S. MCLEAN				WELL #: G 1		RRCID -> 243456		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14912 - 15912		
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	7750 X	7346	-0-	-404	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
09	7500 X	7084	-0-	-416	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
10	7750 X	6352	-0-	-1398	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
11	7500 X	6304	-0-	-1196	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
*01	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. RUSSELL UNIT				//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 243460	CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 15900	PERF.14510 - 15551	CNTY: ROBERTSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811 2				-0-		
09	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2				-0-		
10	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12473 2				-0-		
11	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210 2				-0-		
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2				-0-		
*01	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	18561 2				-0-		

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2	RRCID -> 243462	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 16700	PERF.14154 - 16599				
08	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	27291 2				-0-		
09	25726 X	25726	-0-	-0-	-0-	25726 2				-0-		
10	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	31888 2	1 9	N	1	1 8		
11	30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	30419 2				-0-		
12	28929 X	28929	-0-	-0-	-0-	28928 2	1 9	N	1	1 8		
*01	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	18030 2				-0-		

MCLEAN				WELL #: F 2	RRCID -> 243653	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 16006	PERF.15113 - 15778				
08	24955 X	21401	-0-	-3554	-0-	21400 2	1 9	N	1	1 8		
09	25230 X	24412	-0-	-818	-0-	24412 2				-0-		
10	26071 X	25324	-0-	-747	-0-	25324 2				-0-		
11	25230 X	23335	-0-	-1895	-0-	23334 2	1 9	N	1	1 8		
12	25234 X	24	-0-	-25210	-0-	24 2				-0-		
01	25327 X	5723	-0-	-19604	-0-	5723 2				-0-		

MEADORS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 244317	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15290 - 15552				
08	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19929 2				-0-		
09	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868 2				-0-		
10	23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	23011 2				-0-		
11	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16048 2	10 4	N		-0-		
12	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844 2				-0-		
*01	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	10071 2	10 4	N		-0-		

MCLEAN				WELL #: H 3	RRCID -> 244329	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14016 - 15703				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				-0-		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				-0-		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-		
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2				-0-		

MCLEAN				WELL #: E 3	RRCID -> 244330	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 15800	PERF.14776 - 15490				
08	34743 X	34743	-0-	-0-	-0-	34743 2				-0-		
09	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	36759 2				-0-		
10	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34455 2	1 9	N	1	1 8		
11	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30873 2				-0-		
12	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	21669 2	1 9	N	1	1 8		
*01	32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	32586 2				-0-		

MCLEAN				WELL #: D 4	RRCID -> 244331	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 16270	PERF.16166 - 16174				
08	17515 X	4074	-0-	-13441	-0-	4074 2				-0-		
09	16950 X	2824	-0-	-14126	-0-	2824 2				-0-		
10	17515 X	17194	-0-	-321	-0-	17193 2	1 9	N	1	1 8		
11	16950 X	4391	-0-	-12559	-0-	4391 2				-0-		
12	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	21515 2	1 9	N	1	1 8		
*01	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	17281 2				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCLEAN		WELL #: A 3				RRCID -> 244332	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 15944	PERF.14640	- 15642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9934	2	1	9	N	1	-0-
09	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	8	-0-
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N		-0-
11	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N		-0-
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N		-0-
*01	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4				RRCID -> 244580	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 16560	PERF.15092	- 16170		
08	38595 X	35105	-0-	-3490	-0-	35105	2			N		-0-
09	37350 X	33300	-0-	-4050	-0-	33300	2			N		-0-
10	38595 X	13553	-0-	-25042	-0-	13553	2			N		-0-
11	33960 X	32047	-0-	-1913	-0-	32047	2			N		-0-
12	35092 X	31694	-0-	-3398	-0-	31694	2			N		-0-
01	35092 X	21189	-0-	-13903	-0-	21189	2			N		-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 244881	COMPL. DATE 00/00/2008	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14926	- 16248		
08	24242 X	24035	-0-	-207	-0-	24035	2			N		-0-
09	23490 X	18795	-0-	-4695	-0-	18795	2			N		-0-
10	24273 X	23530	-0-	-743	-0-	23530	2			N		-0-
11	23490 X	21183	-0-	-2307	-0-	21183	2			N		-0-
12	24025 X	23317	-0-	-708	-0-	23317	2			N		-0-
01	24025 X	22750	-0-	-1275	-0-	22750	2			N		-0-

MCLEAN		WELL #: A 4				RRCID -> 244882	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15404	- 15722		
08	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N		-0-
09	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			N		-0-
10	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	2302	2			N		-0-
11	2460 X	1562	-0-	-898	-0-	1562	2			N		-0-
12	2449 X	1794	-0-	-655	-0-	1794	2			N		-0-
01	2449 X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A				RRCID -> 244949	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 16100	PERF.15446	- 15675		
08	59768 X	54718	-0-	-5050	-0-	54717	2	1	9	N	1	-0-
09	58260 X	44045	-0-	-14215	-0-	44045	2			N	8	-0-
10	60202 X	41895	-0-	-18307	-0-	41895	2			N		-0-
11	62707 X	62707	-0-	-0-	-0-	62707	2			N		-0-
12	55862 X	49209	-0-	-6653	-0-	49209	2			N		-0-
01	54715 X	51338	-0-	-3377	-0-	51338	2			N		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1				RRCID -> 244964	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 16006	PERF.15768	- 15778		
08	15624 X	15358	-0-	-266	-0-	15358	2			N		-0-
09	22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N		-0-
10	47695 X	47695	-0-	-0-	-0-	47694	2	1	9	N	1	-0-
11	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	33974	2			N	8	-0-
12	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28121	2	1	9	N	1	-0-
*01	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	33843	2			N	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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	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	EOM BALANCE
08	3720 X	1295	-0-	-2425	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	159	-0-	-3441	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10	3720 X	388	-0-	-3332	-0-	388 2		N	-0-		-0-
11	3600 X	584	-0-	-3016	-0-	584 2		N	-0-		-0-
12	2046 X	1184	-0-	-862	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
*01	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	29444 2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3520 2	11 4	N	-0-		-0-
12	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2808 2	11 4	N	-0-		-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

08	91357 X	82347	-0-	-9010	-0-	82346 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	88410 X	82903	-0-	-5507	-0-	82903 2		N	-0-		-0-
10	91357 X	87673	-0-	-3684	-0-	87673 2		N	-0-		-0-
11	90429 X	90429	-0-	-0-	-0-	90429 2		N	-0-		-0-
12	88195 X	83754	-0-	-4441	-0-	83754 2		N	-0-		-0-
01	87668 X	78268	-0-	-9400	-0-	78268 2		N	-0-		-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

08	64945 X	59068	-0-	-5877	-0-	59068 2		N	-0-		-0-
09	62850 X	55614	-0-	-7236	-0-	55614 2		N	-0-		-0-
10	64759 X	56089	-0-	-8670	-0-	56088 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	60540 X	55652	-0-	-4888	-0-	55652 2		N	-0-		-0-
12	61163 X	50291	-0-	-10872	-0-	50290 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	59055 X	49961	-0-	-9094	-0-	49961 2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

08	1271 X	1039	-0-	-232	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
09	1020 X	989	-0-	-31	-0-	989 2		N	-0-		-0-
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	977 2		N	-0-		-0-
11	1020 X	883	-0-	-137	-0-	883 2		N	-0-		-0-
12	1054 X	736	-0-	-318	-0-	735 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1054 X	880	-0-	-174	-0-	880 2		N	-0-		-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

08	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970 2		N	-0-		-0-
09	9390 X	9281	-0-	-109	-0-	9281 2		N	-0-		-0-
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9793 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	9390 X	5233	-0-	-4157	-0-	5233 2		N	-0-		-0-
12	9703 X	2888	-0-	-6815	-0-	2887 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585 2		N	-0-		-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

08	82553 X	79323	-0-	-3230	-0-	79323 2		N	-0-		-0-
09	79650 X	71749	-0-	-7901	-0-	71749 2		N	-0-		-0-
10	82057 X	71973	-0-	-10084	-0-	71972 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	79410 X	69906	-0-	-9504	-0-	69905 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	79329 X	69836	-0-	-9493	-0-	69835 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	79329 X	67454	-0-	-11875	-0-	67454 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. REDDEN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581		
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	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2	N	-0-			-0-
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2	N	-0-			-0-
10	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2	N	-0-			-0-
11	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2	N	-0-			-0-
12	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2	N	-0-			-0-
*01	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512		
08	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2	N	-0-			-0-
09	10980 X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2	N	-0-			-0-
10	11346 X	9602	-0-	-1744	-0-	9602	2	N	-0-			-0-
11	10980 X	8223	-0-	-2757	-0-	8223	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	5761	-0-	-4097	-0-	5761	2	N	-0-			-0-
01	9858 X	8073	-0-	-1785	-0-	8071	2	N	2	2	8	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691		
08	37572 X	37192	-0-	-380	-0-	37192	2	N	-0-			-0-
09	36360 X	34846	-0-	-1514	-0-	34846	2	N	-0-			-0-
10	39759 X	39759	-0-	-0-	-0-	39759	2	N	-0-			-0-
11	36360 X	33648	-0-	-2712	-0-	33648	2	N	-0-			-0-
12	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-	43174	2	N	-0-			-0-
01	37572 X	35172	-0-	-2400	-0-	35172	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250		
08	3100 N	4950	-0-	1850	1850	4950	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2193	-0-	-807	1043	2193	2	N	-0-			-0-
10	2117 N	1074	-0-	-1043	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2	N	-0-			-0-
*01	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	18374	2	N	2	2	8	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826		
08	37436 X	37436	-0-	-0-	-0-	37436	2	N	-0-			-0-
09	34620 X	21181	-0-	-13439	-0-	21181	2	N	-0-			-0-
10	35774 X	32841	-0-	-2933	-0-	32841	2	N	-0-			-0-
11	34620 X	25550	-0-	-9070	-0-	25550	2	N	-0-			-0-
12	35774 X	28744	-0-	-7030	-0-	28744	2	N	-0-			-0-
01	35774 X	35556	-0-	-218	-0-	35555	2	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765		
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N	-0-			-0-
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552		
08	24211 X	18263	-0-	-5948	-0-	18263	2	N	-0-			-0-
09	23430 X	22922	-0-	-508	-0-	22922	2	N	-0-			-0-
10	24211 X	21858	-0-	-2353	-0-	21858	2	N	-0-			-0-
11	23430 X	18074	-0-	-5356	-0-	18073	2	N	1	1	8	-0-
12	24211 X	21606	-0-	-2605	-0-	21606	2	N	-0-			-0-
01	23684 X	21209	-0-	-2475	-0-	21207	2	N	2	2	8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	250985	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15399 - 16001
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	1178 X	859	-0-	-319	-0-	858	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-		-0-
10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-		-0-
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-		-0-
12	1612 X	1140	-0-	-472	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
01	1984 X	1899	-0-	-85	-0-	1899	2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	250987	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16110 - 16265
08	68851 X	66546	-0-	-2305	-0-	66546	2		N	-0-		-0-
09	67505 X	67505	-0-	-0-	-0-	67505	2		N	-0-		-0-
10	69803 X	69803	-0-	-0-	-0-	69803	2		N	-0-		-0-
11	68855 X	68855	-0-	-0-	-0-	68855	2		N	-0-		-0-
12	68851 X	65126	-0-	-3725	-0-	65125	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	68851 X	67862	-0-	-989	-0-	67862	2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #:		5	RRCID ->	251910	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15256 - 15892
08	32984 X	29142	-0-	-3842	-0-	29141	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	30960 X	30279	-0-	-681	-0-	30279	2		N	-0-		-0-
10	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2		N	-0-		-0-
11	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	33124	2		N	-0-		-0-
12	32203 X	32203	-0-	-0-	-0-	32203	2		N	-0-		-0-
01	33418 X	32102	-0-	-1316	-0-	32102	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		E 5	RRCID ->	252313	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	15975	PERF.	15029 - 15710
08	20615 X	16690	-0-	-3925	-0-	16690	2		N	-0-		-0-
09	19950 X	18837	-0-	-1113	-0-	18836	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18387	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2		N	-0-		-0-
12	19468 X	16937	-0-	-2531	-0-	16937	2		N	-0-		-0-
*01	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	21019	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	124248 X	123227	-0-	-1021	-0-	123226	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	120240 X	117199	-0-	-3041	-0-	117198	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	124248 X	118502	-0-	-5746	-0-	118502	2		N	-0-		-0-
11	120240 X	105547	-0-	-14693	-0-	105547	2		N	-0-		-0-
12	123225 X	105629	-0-	-17596	-0-	105629	2		N	-0-		-0-
01	123225 X	102680	-0-	-20545	-0-	102680	2		N	-0-		-0-

REDDEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252582	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14784 - 15710
08	2325 X	990	-0-	-1335	-0-	990	2		N	-0-		-0-
09	2250 X	65	-0-	-2185	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10	2325 X	26	-0-	-2299	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-1590	2		N	-0-		-0-
12	1457 X	340	-0-	-1117	-0-	340	2		N	-0-		-0-
01	992 X	42	-0-	-950	-0-	42	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	252695	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15446 - 15828
08	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	23615	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	30138	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	30314	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2		N	-0-		-0-
12	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21852	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	24656	2	2 9	N	2	2 8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
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	82243	X	78392	-0-	-3851	-0-	78392	2	N	-0-		-0-
09	79590	X	73662	-0-	-5928	-0-	73662	2	N	-0-		-0-
10	82243	X	76890	-0-	-5353	-0-	76890	2	N	-0-		-0-
11	79590	X	69145	-0-	-10445	-0-	69145	2	N	-0-		-0-
12	79763	X	71147	-0-	-8616	-0-	71145	2	N	2	2 8	-0-
01	78399	X	70582	-0-	-7817	-0-	70581	2	N	1 9	1 8	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783				
08	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	12093	2	N	-0-		-0-
09	10260	X	7329	-0-	-2931	-0-	7329	2	N	-0-		-0-
10	13051	X	11596	-0-	-1455	-0-	11596	2	N	-0-		-0-
11	12630	X	11841	-0-	-789	-0-	11841	2	N	-0-		-0-
12	13051	X	8061	-0-	-4990	-0-	8061	2	N	-0-		-0-
01	12090	X	7383	-0-	-4707	-0-	7383	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
08	5177	X	891	-0-	-4286	-0-	891	2	N	-0-		-0-
09	4020	X	732	-0-	-3288	-0-	732	2	N	-0-		-0-
10	1054	X	686	-0-	-368	-0-	686	2	N	-0-		-0-
11	1020	X	452	-0-	-568	-0-	452	2	N	-0-		-0-
12	1054	X	248	-0-	-806	-0-	248	2	N	-0-		-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 4		RRCID -> 253367		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16500 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-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
09	1050	X	1035	-0-	-15	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
10	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
11	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
12	2945	X	1161	-0-	-1784	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
01	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	1570	2	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	-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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
09	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-		-0-
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11	630	X	266	-0-	-364	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12	651	X	87	-0-	-564	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01	527	X	244	-0-	-283	-0-	244	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	11656	X	10209	-0-	-1447	-0-	10209	2	N	-0-		-0-
09	11280	X	9880	-0-	-1400	-0-	9880	2	N	-0-		-0-
10	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	10118	2	N	-0-		-0-
11	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	9793	2	N	-0-		-0-
12	11160	X	3721	-0-	-7439	-0-	3721	2	N	-0-		-0-
01	10199	X	815	-0-	-9384	-0-	815	2	N	-0-		-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628				
08	81468	X	35118	-0-	-46350	-0-	35118	2	N	-0-		-0-
09	77460	X	64187	-0-	-13273	-0-	64187	2	N	-0-		-0-
10	77221	X	66810	-0-	-10411	-0-	66809	2	1 9	N	1	1 8
11	66570	X	59327	-0-	-7243	-0-	59327	2	N	-0-		-0-
12	76095	X	76095	-0-	-0-	-0-	76094	2	1 9	N	1	1 8
*01	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	72952	2	1 9	N	1	1 8

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
08	4526	X	2618	-0-	-1908	-0-	2618	2	N	-0-		-0-
09	3690	X	2122	-0-	-1568	-0-	2122	2	N	-0-		-0-
10	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	1958	2	N	-0-		-0-
11	3060	X	1749	-0-	-1311	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
12	2604	X	1537	-0-	-1067	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
01	2604	X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084				
08	71858	X	59495	-0-	-12363	-0-	59495	2	N	-0-		-0-
09	69540	X	60704	-0-	-8836	-0-	60704	2	N	-0-		-0-
10	71858	X	60916	-0-	-10942	-0-	60916	2	N	-0-		-0-
11	69540	X	60226	-0-	-9314	-0-	60226	2	N	-0-		-0-
12	69595	X	60785	-0-	-8810	-0-	60785	2	N	-0-		-0-
01	62713	X	60010	-0-	-2703	-0-	60010	2	N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010				
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2	N	-0-		-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2	N	-0-		-0-
10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2	N	-0-		-0-
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2	N	-0-		-0-
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-		-0-
*01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2	N	-0-		-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
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-

OIL AND GAS DIVISION

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		49003 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
NASH		WELL #:		2	RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14116 - 14476	
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		9114 X	8259	-0-	-855	-0-	8259	2	N	-0-		-0-
09		8400 X	8095	-0-	-305	-0-	8095	2	N	-0-		-0-
10		8556 X	8314	-0-	-242	-0-	8314	2	N	-0-		-0-
11		8250 X	7579	-0-	-671	-0-	7579	2	N	-0-		-0-
12		8370 X	7083	-0-	-1287	-0-	7083	2	N	-0-		-0-
01		8370 X	7393	-0-	-977	-0-	7393	2	N	-0-		-0-

NASH		WELL #:		3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391	
08		23405 X	14944	-0-	-8461	-0-	14944	2	N	-0-		-0-
09		22650 X	17523	-0-	-5127	-0-	17523	2	N	-0-		-0-
10		22506 X	17442	-0-	-5064	-0-	17442	2	N	-0-		-0-
11		21450 X	15368	-0-	-6082	-0-	15368	2	N	-0-		-0-
*12		21018 X	14855	-0-	-6163	-0-	14855	2	N	-0-		-0-
01		18104 X	16106	-0-	-1998	-0-	16106	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624			RRCID ->	185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 0 - 14354	
BEDDINGFIELD		WELL #:		1								
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
09		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
10		2139 X	2102	-0-	-37	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
11		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-		-0-
12		2170 X	1333	-0-	-837	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		49692 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
LANE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 8419 - 8440	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		3	RRCID ->	205609	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7226 - 7414	
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)		49692 755		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
REYNOLDS E & P, INC.		704466										
PULLIN, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	170298	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 7504 - 7515	
08		1209 #	790	-0-	-419	-0-	762	1	28 9	N	25	162
09		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1056	1	94 9	N	85	247
10		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	998	1	72 9	N	65	127
11		960 #	959	-0-	-1	-0-	891	1	68 9	N	62	189
*12		990 R	990	-0-	-0-	-0-	939	1	51 9	N	46	55
01		1178 #	1001	-0-	-177	-0-	936	1	65 9	N	59	114

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
 PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

XTO ENERGY INC. 945936
 GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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	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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6	1	6021	2	N	67			112
							74	9							
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	6	1	5513	2	N	65			177
							72	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6	1	6447	2	N	86			263
							95	9							
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	6	1	5775	2	N	88	189	1	162
							97	9							
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	2	N	87	194	1	55
							96	9							
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	86	1	5377	2	N	88			143
							97	9							

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			132
09	570	N	107	-0-	-463	-0-	8	1	93	2	N	5			137
							6	9							
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	2	N	-0-			137
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			137
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-			137
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-			137

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10449 - 10626	
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	445	-0-	-175	-0-		13	1	432	2	N	-0-		63
09	510 N	264	-0-	-246	-0-		8	1	256	2	N	-0-		63
10	527 N	193	-0-	-334	-0-		6	1	187	2	N	-0-		63
11	420 N	357	-0-	-63	-0-		10	1	347	2	N	-0-		63
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-		12	1	414	2	N	-0-		63
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		11	1	358	2	N	-0-		63

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786	
08	1798 N	1002	-0-	-796	-0-		1	1	989	2	N	11		97
							12	9						
09	1380 N	1198	-0-	-182	-0-		1	1	1189	2	N	7		104
							8	9						
10	1488 N	1088	-0-	-400	-0-		1	1	1065	2	N	20		124
							22	9						
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1	1	1247	2	N	13	114 1	23
							14	9						
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2	1	2186	2	N	31		54
							34	9						
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		26	1	1618	2	N	25		79
							28	9						

MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
08	15252 X	13557	-0-	-1695	-0-		13	1	13338	2	N	187	371 1	93
							206	9						
09	14760 X	9725	-0-	-5035	-0-		10	1	9564	2	N	137		230
							151	9						
10	15252 X	13074	-0-	-2178	-0-		13	1	12842	2	N	199	179 1	250
							219	9						
11	14760 X	13310	-0-	-1450	-0-		13	1	13045	2	N	229	249 1	230
							252	9						
12	15252 X	12833	-0-	-2419	-0-		13	1	12550	2	N	245	187 1	288
							270	9						
01	13547 X	12787	-0-	-760	-0-		197	1	12333	2	N	234	367 1	155
							257	9						

KIRVIN, S. (SMACKOVER)				49701 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749										
TURNER, BYRON				WELL #:	1	RRCID ->	154257	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	11878 - 12156	
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-

LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
T BAR X CORBY				WELL #:	2	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7952 - 7962	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-		32
09	240 N	35	-0-	-205	-0-		35	3			Y	-0-		32
10	155 N	27	-0-	-128	-0-		27	3			Y	-0-		32
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			Y	-0-		32
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-		32
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			Y	-0-		32

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 3			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	19 3			N	-0-			-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3			N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

08	2511 #	1964	-0-	-547	-0-	1964 2			Y	-0-			-0-
09	2550 #	2205	-0-	-345	-0-	2121 2	84 9	Y	76	76 1			-0-
10	2635 #	2613	-0-	-22	-0-	2570 2	43 9	Y	39	39 1			-0-
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2730 2	35 9	Y	32	32 1			-0-
12	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		Y	-0-				-0-
*01	2749 R	2749	-0-	-0-	-0-	2702 2	47 9	Y	43	43 1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

08	2635 #	1783	-0-	-852	-0-	1783 2			Y	-0-			-0-
09	2550 #	1025	-0-	-1525	-0-	1010 2	15 9	Y	14	14 1			-0-
10	2635 #	2314	-0-	-321	-0-	2245 2	69 9	Y	63	63 1			-0-
11	1740 N	1497	-0-	-243	-0-	1446 2	51 9	Y	46	46 1			-0-
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-				-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	46	46 1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

08	3968 #	2532	-0-	-1436	-0-	2532 2			Y	-0-			-0-
09	3990 #	2345	-0-	-1645	-0-	2247 2	98 9	Y	89	89 1			-0-
10	4123 #	2733	-0-	-1390	-0-	2650 2	83 9	Y	75	75 1			-0-
11	3990 #	2672	-0-	-1318	-0-	2604 2	68 9	Y	62	62 1			-0-
*12	3255 #	2286	-0-	-969	-0-	2286 2		Y	-0-				-0-
01	2728 #	2642	-0-	-86	-0-	2551 2	91 9	Y	83	83 1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629		
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	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58 1	1811 3	N	-0-	-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	57 1	1772 3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	45 1	1403 3	N	-0-	-0-
11	1800 N	1385	-0-	-415	-0-	42 1	1343 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	59 1	1580 3	N	-0-	-0-
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	61 1	1585 3	N	-0-	-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME)		52560 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 169095		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730		
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	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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236		
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	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-

GENGE		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
		238710								
		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993		
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	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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027		
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	6777	6777	-0-	-0-	16153	67 1	6710 2	N	-0-	-0-
09	5251	5251	-0-	-0-	16153	52 1	5199 2	N	-0-	-0-
10	4580	4580	-0-	-0-	16153	45 1	4535 2	N	-0-	-0-
11	3897	3897	-0-	-0-	16153	39 1	3858 2	N	-0-	-0-
*12	2771	2771	-0-	-0-	16153	27 1	2744 2	N	-0-	-0-
01	2697	2682	-0-	-15	16138	27 1	2655 2	N	-0-	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635								
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364		
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	3379 X	2777	-0-	-602	-0-	133 1	2644 2	N	-0-	119
09	3270 X	2392	-0-	-878	-0-	107 1	2285 2	N	-0-	119
10	3379 X	2258	-0-	-1121	-0-	108 1	2150 2	N	-0-	119
11	2850 X	1688	-0-	-1162	-0-	68 1	1620 2	N	-0-	119
12	2945 X	1648	-0-	-1297	-0-	65 1	1583 2	N	-0-	119
01	2790 X	2153	-0-	-637	-0-	100 1	2053 2	N	-0-	119

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)//CONT.// 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635												
WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9483 - 9497	
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	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-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9320 - 9368	
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635												
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976										TOTAL DEPTH 11114	PERF.10895 - 10910	
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-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966 - 11020		
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-	87
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	N	-0-	87
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-	87
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-	87
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-	87
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	N	-0-	87

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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	59	138	1	116
							65	9							
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2733	2	N	55			171
							61	9							
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	142	1	2838	2	N	73	163	1	81
							80	9							
11	2670	X	2151	-0-	-519	-0-	85	1	2007	2	N	54			135
							59	9							
12	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	93	1	2255	2	N	30			165
							33	9							
01	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	123	1	2521	2	N	79			244
							87	9							

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 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	* 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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	266	1	2674	2	N	4					55
09	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	250	1	2809	2	N	5	12	1			48
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	289	1	3292	2	N	24					72
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	228	1	2627	2	N	12	12	1			72
12	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	209	1	2466	2	N	27	12	1			87
01	3596 X	3074	-0-	-522	-0-	266	1	2795	2	N	12	12	1			87

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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	3658 X	2467	-0-	-1191	-0-	221	1	2222	2	N	22					101
09	3540 X	1983	-0-	-1557	-0-	162	1	1815	2	N	5	12	1			94
10	3658 X	17	-0-	-3641	-0-	6	9	8	2	N	7					101
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	8	9			N	11	12	1			100
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	12	1			101
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	12	12	1			101

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848	- 11869
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	899 X	882	-0-	-17	-0-	79 1	799 2	N	4			129
09	960 X	779	-0-	-181	-0-	4 9	710 2	N	5	12	1	122
10	1085 X	1049	-0-	-36	-0-	63 1	956 2	N	8			130
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	6 9	1042 2	N	12	12	1	130
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	84 1	1156 2	N	13	12	1	131
*01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	9 9	946 2	N	17	12	1	136
						90 1						
						13 9						
						98 1						
						14 9						
						90 1						
						19 9						

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684	- 11752
08	3658 X	3128	-0-	-530	-0-	282 1	2842 2	N	4			179
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	4 9	3034 2	N	5	12	1	172
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	270 1	3040 2	N	42			214
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	6 9	2818 2	N	13	12	1	215
12	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	267 1	2814 2	N	15	12	1	218
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	46 9	3046 2	N	60	190	1	88
						244 1						
						14 9						
						238 1						
						17 9						
						290 1						
						66 9						

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.10707	- 11756
08	2449 X	2358	-0-	-91	-0-	212 1	2138 2	N	7			92
09	2400 X	2350	-0-	-50	-0-	8 9	2142 2	N	15	12	1	95
10	2480 X	2379	-0-	-101	-0-	191 1	2168 2	N	18			113
11	2400 X	2154	-0-	-246	-0-	17 9	1968 2	N	14	12	1	115
12	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	191 1	1324 2	N	15	12	1	118
01	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	20 9	2066 2	N	18	12	1	124
						15 9						
						112 1						
						17 9						
						196 1						
						20 9						

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)			//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.// 243195										
BONNER, ANDY			WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)		EDF TRADING RESOURCES, LLC		BONNER, ANDY		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
						//CONT.//	243195			WELL #:	4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965	-	11170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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-						

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)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC				643257							
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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-

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 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-

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 10800
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #:		3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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								
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257														
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	682 X	608	-0-	-74	-0-	53	1	555	2	N	-0-					29
09	660 X	490	-0-	-170	-0-	40	1	450	2	N	-0-					29
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	N	-0-					29
11	660 X	626	-0-	-34	-0-	56	1	570	2	N	-0-					29
12	682 X	508	-0-	-174	-0-	43	1	465	2	N	-0-					29
01	713 X	672	-0-	-41	-0-	46	1	626	2	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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257							
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 (-) 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-

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-

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-

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-

OSBORN		WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	N	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
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-
BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 204549	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 11258	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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						
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) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		54876 225 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082			
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	126 X	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-	52
09	150 X	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	2	N	-0-	52
10	155 X	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	N	7	59
11	150 X	76	-0-	-74	-0-	8	9	64	2	N	-0-	59
12	124 X	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-	59
*01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-	59

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103			
08	2294 X	76	-0-	-2218	-0-	5	1	52	2	N	17	136
09	1590 X	118	-0-	-1472	-0-	19	9	71	2	N	34	86
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	66	152
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	37	9	188	2	N	72	224
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	13	55
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	73	9	80	2	N	2	57

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092			
08	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	3	9	4668	2	N	3	92
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	384	1	2777	2	N	7	99
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	8	9	4454	2	N	3	44
11	4980 X	3635	-0-	-1345	-0-	471	1	3038	2	N	15	59
12	5146 X	4195	-0-	-951	-0-	3	9	3845	2	N	9	68
01	5146 X	3773	-0-	-1373	-0-	17	9	3711	2	N	2	70

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980			
08	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	226	1	2161	2	N	16	121
09	2970 X	2825	-0-	-145	-0-	18	9	2462	2	N	20	41
10	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	341	1	2461	2	N	9	50
11	2760 X	2133	-0-	-627	-0-	22	9	1779	2	N	14	64
12	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	261	1	2244	2	N	27	91
01	2914 X	2718	-0-	-196	-0-	10	9	2660	2	N	14	105

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10996 - 11220	
08	837 X	699	-0-	-138	-0-	16	1	683	2	N	-0-					21
09	750 X	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	2	N	-0-	21	1			-0-
10	775 X	734	-0-	-41	-0-	57	1	677	2	N	-0-					-0-
11	720 X	686	-0-	-34	-0-	117	1	569	2	N	-0-					-0-
12	775 X	655	-0-	-120	-0-	99	1	556	2	N	-0-					-0-
01	775 X	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	2	N	-0-					-0-
BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11011 - 11964				
08	2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	42	1	1703	2	N	-0-					56
09	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	266	1	2119	2	N	1	44	1			13
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	208	1	2463	2	N	1					14
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	416	1	2024	2	N	1					15
12	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	374	1	2095	2	N	2					17
01	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	123	1	2448	2	N	1					18
BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300			PERF.11000 - 12060				
08	775 X	505	-0-	-270	-0-	47	1	452	2	N	5					42
09	750 X	625	-0-	-125	-0-	75	1	544	2	N	5					47
10	775 X	670	-0-	-105	-0-	64	1	606	2	N	-0-					47
11	630 X	625	-0-	-5	-0-	100	1	525	2	N	-0-					47
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	10					57
01	682 X	617	-0-	-65	-0-	10	1	607	2	N	-0-					57
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236			PERF.10723 - 10814				
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	12					72
09	960 X	834	-0-	-126	-0-	101	1	726	2	N	6					78
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	69	1	651	2	N	7					85
11	960 X	548	-0-	-412	-0-	88	1	460	2	N	-0-					85
12	992 X	406	-0-	-586	-0-	33	1	373	2	N	-0-					85
01	992 X	208	-0-	-784	-0-	3	1	205	2	N	-0-					85
EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD		243195		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10622 - 11628				
08	2666 X	834	-0-	-1832	-0-	75	1	755	2	N	4					54
09	1440 X	765	-0-	-675	-0-	62	1	697	2	N	5	12	1			47
10	1984 X	739	-0-	-1245	-0-	59	1	672	2	N	7					54
11	1920 X	852	-0-	-1068	-0-	67	1	773	2	N	11	11	1			54
12	1984 X	907	-0-	-1077	-0-	70	1	823	2	N	13	11	1			56
*01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	77	1	805	2	N	12	12	1			56

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924	
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	1581 X	1336	-0-	-245	-0-	121	1	1215	2	N	-0-		75
09	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	107	1	1204	2	N	-0-		75
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-		75
11	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	2	N	-0-		75
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	N	-0-		75
*01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	-0-		75

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-

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-

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-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489	- 11861
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-	1
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	121	1	1362	2	N	1	1
						1	9					1
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1381	2	N	1	2
						1	9					
11	1500 X	1168	-0-	-332	-0-	93	1	1074	2	N	1	1
						1	9					2
12	1550 X	1245	-0-	-305	-0-	97	1	1147	2	N	1	1
						1	9					2
01	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	123	1	1290	2	N	1	1
						1	9					2

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-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820
08	589 X	508	-0-	-81	-0-	46	1	462	2	N	-0-	80
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	N	-0-	80
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	-0-	80
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-	80
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-	80
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	28	1	294	2	N	13	93
						14	9					

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719
08	3875 X	2702	-0-	-1173	-0-	244	1	2457	2	N	1	173
						1	9					
09	3750 X	3288	-0-	-462	-0-	269	1	3017	2	N	2	4
						2	9				1	171
10	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	286	1	3252	2	N	2	173
						2	9					
11	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	231	1	2667	2	N	4	3
						4	9				1	174
12	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	276	1	3263	2	N	4	3
						4	9				1	175
01	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	300	1	3157	2	N	38	4
						42	9				1	209

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	N	-0-		110
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	10		120
						11	9						
10	868 X	845	-0-	-23	-0-	67	1	767	2	N	10		130
						11	9						
11	840 X	247	-0-	-593	-0-	20	1	226	2	N	1	1 1	130
						1	9						
12	930 X	401	-0-	-529	-0-	31	1	363	2	N	6	1 1	135
						7	9						
01	930 X	461	-0-	-469	-0-	39	1	408	2	N	13	1 1	147
						14	9						

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954	
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	313	1	3145	2	N	-0-		66
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	287	1	3224	2	N	23	4 1	85
						25	9						
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	297	1	3375	2	N	2		87
						2	9						
11	3360 X	1634	-0-	-1726	-0-	130	1	1500	2	N	4	3 1	88
						4	9						
12	3658 X	1258	-0-	-2400	-0-	97	1	1153	2	N	7	3 1	92
						8	9						
01	3689 X	1679	-0-	-2010	-0-	145	1	1521	2	N	12	4 1	100
						13	9						

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846	
08	1395 X	882	-0-	-513	-0-	80	1	800	2	N	2		111
						2	9						
09	1350 X	928	-0-	-422	-0-	76	1	852	2	N	-0-	1 1	110
10	1395 X	1333	-0-	-62	-0-	108	1	1225	2	N	-0-		110
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	1	1 1	110
						1	9						
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	13	1 1	122
						14	9						
01	1333 X	1213	-0-	-120	-0-	105	1	1107	2	N	1	1 1	122
						1	9						

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
08	1860 X	1375	-0-	-485	-0-	124	1	1251	2	N	-0-		21
09	1620 X	861	-0-	-759	-0-	70	1	790	2	N	1	2 1	20
						1	9						
10	1674 X	892	-0-	-782	-0-	72	1	819	2	N	1		21
						1	9						
11	1620 X	1516	-0-	-104	-0-	121	1	1393	2	N	2	2 1	21
						2	9						
12	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	125	1	1482	2	N	2	2 1	21
						2	9						
*01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	160	1	1685	2	N	1	2 1	20
						1	9						

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925	
08	155 X	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-		80
09	540 X	70	-0-	-470	-0-	6	1	64	2	N	-0-		80
10	558 X	53	-0-	-505	-0-	4	1	49	2	N	-0-		80
11	540 X	152	-0-	-388	-0-	12	1	140	2	N	-0-		80
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-		80
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-		80

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757			
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	327	1	3288	2	N	10			77
							11	9							
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	269	1	3017	2	N	4	5	1	76
							4	9							
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3370	2	N	29			105
							32	9							
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	336	1	3884	2	N	20	5	1	120
							22	9							
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	334	1	3947	2	N	7	5	1	122
							8	9							
*01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	362	1	3803	2	N	19	5	1	136
							21	9							

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766			
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	-0-			33
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	N	-0-			33
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	74	1	840	2	N	5			38
							6	9							
11	870	X	819	-0-	-51	-0-	65	1	753	2	N	1	1	1	38
							1	9							
12	899	X	695	-0-	-204	-0-	53	1	633	2	N	8	1	1	45
							9	9							
01	930	X	746	-0-	-184	-0-	64	1	675	2	N	6	1	1	50
							7	9							

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521			
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	153	1	1535	2	N	-0-			85
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1398	2	N	1	2	1	84
							1	9							
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	125	1	1420	2	N	5			89
							6	9							
11	1620	X	1435	-0-	-185	-0-	114	1	1313	2	N	7	2	1	94
							8	9							
12	1674	X	1466	-0-	-208	-0-	114	1	1345	2	N	6	1	1	99
							7	9							
01	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	136	1	1427	2	N	14	2	1	111
							15	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756	
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		3317 X	776	-0-	-2541	-0-	70 1	705 2	N	1			171
							1 9						
09		3210 X	813	-0-	-2397	-0-	66 1	746 2	N	1	2 1		170
							1 9						
10		3317 X	1251	-0-	-2066	-0-	101 1	1148 2	N	2			172
							2 9						
11		1740 X	1432	-0-	-308	-0-	114 1	1316 2	N	2	2 1		172
							2 9						
12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	111 1	1316 2	N	3	2 1		173
							3 9						
01		1240 X	1225	-0-	-15	-0-	106 1	1117 2	N	2	2 1		173
							2 9						

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	2108 X	1340	-0-	-768	-0-	121 1	1219 2	N		-0-		84	
09	2040 X	1178	-0-	-862	-0-	96 1	1081 2	N		1	2 1	83	
							1 9						
10	2108 X	939	-0-	-1169	-0-	75 1	855 2	N		8		91	
							9 9						
11	1770 X	882	-0-	-888	-0-	70 1	810 2	N		2	2 1	91	
							2 9						
12	1612 X	764	-0-	-848	-0-	59 1	695 2	N		9	2 1	98	
							10 9						
01	1333 X	893	-0-	-440	-0-	77 1	815 2	N		1	2 1	97	
							1 9						

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	- 11913	
08	1767 X	1116	-0-	-651	-0-	101 1	1014 2	N		1		179	
							1 9						
09	1710 X	1067	-0-	-643	-0-	87 1	979 2	N		1	2 1	178	
							1 9						
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	84 1	957 2	N		2		180	
							2 9						
11	1080 X	1010	-0-	-70	-0-	80 1	928 2	N		2	2 1	180	
							2 9						
12	1116 X	959	-0-	-157	-0-	74 1	882 2	N		3	2 1	181	
							3 9						
*01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	102 1	1068 2	N		2	2 1	181	
							2 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707 - 11919
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	250	1	2512	2	N	1	71
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	252	1	2827	2	N	1	70
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	229	1	2603	2	N	27	97
11	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	211	1	2438	2	N	7	102
12	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	206	1	2431	2	N	3	103
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	214	1	2252	2	N	21	122

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-	

PATARA ANDOVER I LLC		643257		WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	N	-0-	27
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	2	N	-0-	27
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	55	1	568	2	N	-0-	27
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	56	1	580	2	N	-0-	27
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	2	29
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	42	1	566	2	N	-0-	29

PYRAMID LAND		WELL #:		1	RRCID ->	184102	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10784 - 11814
08	0 A	-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-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257											
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11916			
M	ALLOW CODE	GAS 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	1302 X	736	-0-	-566	-0-	64	1	672	2	N	-0-		77
09	1260 X	608	-0-	-652	-0-	49	1	559	2	N	-0-		77
10	744 X	617	-0-	-127	-0-	55	1	562	2	N	-0-		77
11	720 X	504	-0-	-216	-0-	45	1	459	2	N	-0-		77
12	744 X	524	-0-	-220	-0-	44	1	480	2	N	-0-		77
01	744 X	510	-0-	-234	-0-	35	1	475	2	N	-0-		77

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11870			
08	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	266	1	2797	2	N	12		55
09	4110 X	3678	-0-	-432	-0-	295	1	3363	2	N	18		73
10	4247 X	3269	-0-	-978	-0-	289	1	2977	2	N	3		76
11	4110 X	3289	-0-	-821	-0-	289	1	2972	2	N	25		101
12	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	304	1	3302	2	N	7		108
01	3813 X	2801	-0-	-1012	-0-	191	1	2589	2	N	19		127

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158			
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	598	1	6287	2	N	15		159
09	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	662	1	7547	2	N	19	1 8	177
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	735	1	7561	2	N	8	1 8	184
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	648	1	6664	2	N	35	93 1	126
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	521	1	5656	2	N	1		127
*01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	555	1	7535	2	N	10	85 1	52

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712			
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	495	1	5197	2	N	-0-		50
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	497	1	5663	2	N	5		55
10	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	530	1	5448	2	N	22		77
11	6000 X	5667	-0-	-333	-0-	499	1	5132	2	N	33	70 1	40
12	6386 X	5467	-0-	-919	-0-	461	1	5006	2	N	-0-		40
01	6386 X	4875	-0-	-1511	-0-	333	1	4520	2	N	20		60

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 11860			
08	682 X	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	2	N	-0-		27
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-		27
10	682 X	587	-0-	-95	-0-	52	1	535	2	N	-0-		27
11	660 X	474	-0-	-186	-0-	42	1	432	2	N	-0-		27
12	682 X	460	-0-	-222	-0-	39	1	421	2	N	-0-		27
01	620 X	563	-0-	-57	-0-	39	1	524	2	N	-0-		27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//		643257								
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID -> 190927			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840	
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		2759 X	2188	-0-	-571	-0-	189 1	1987 2	N	11			59
							12 9						
09		2820 X	2593	-0-	-227	-0-	208 1	2368 2	N	15			74
							17 9						
10		2914 X	2336	-0-	-578	-0-	207 1	2129 2	N	-0-			74
11		2820 X	2583	-0-	-237	-0-	229 1	2348 2	N	5			79
							6 9						
12		2883 X	2491	-0-	-392	-0-	208 1	2255 2	N	25			104
							28 9						
01		2666 X	2498	-0-	-168	-0-	168 1	2285 2	N	41			145
							45 9						

OSBORN			WELL #:		2	RRCID -> 191143			COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744	

08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	300 1	3157 2	N	54			236
							59 9						
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	293 1	3338 2	N	40			276
							44 9						
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	318 1	3276 2	N	21	186 1		111
							23 9						
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	280 1	2877 2	N	31	93 1		49
							34 9						
12		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	222 1	2405 2	N	57			106
							63 9						
*01		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	161 1	2184 2	N	43			149
							47 9						

BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 193606			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692	

08		3844 X	3160	-0-	-684	-0-	274 1	2879 2	N	6			11
							7 9						
09		3720 X	3179	-0-	-541	-0-	254 1	2893 2	N	29			40
							32 9						
10		3844 X	3028	-0-	-816	-0-	268 1	2757 2	N	3			43
							3 9						
11		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	316 1	3249 2	N	39			82
							43 9						
12		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	304 1	3295 2	N	5			87
							6 9						
*01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	232 1	3156 2	N	1			88
							1 9						

PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193608			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874	

08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	398 1	4182 2	N	78			194
							86 9						
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	268 1	3052 2	N	112	178 1	1 8	127
							123 9						
10		3534 X	2307	-0-	-1227	-0-	193 1	1982 2	N	120	181 1	1 8	65
							132 9						
11		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	443 1	4557 2	N	163	118 1		110
							179 9						
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	428 1	4648 2	N	47			157
							52 9						
*01		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	301 1	4086 2	N	139	182 1		114
							153 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) PATARA ANDOVER I LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 643257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
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	4650 X	4076	-0-	-574	-0-	351	1	3683	2	N	38		173
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	42	9	4866	2	N	18	176 1	14
10	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	20	9	4672	2	N	13		27
11	5190 X	5005	-0-	-185	-0-	454	1	4546	2	N	15	1 8	41
12	5487 X	5028	-0-	-459	-0-	14	9	4587	2	N	17		58
01	5487 X	4446	-0-	-1041	-0-	442	1	4122	2	N	18		76
						17	9						
						19	9						
						20	9						
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790			
08	2077 X	1646	-0-	-431	-0-	143	1	1503	2	N	-0-		20
09	1770 X	1595	-0-	-175	-0-	129	1	1466	2	N	-0-		20
10	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	140	1	1444	2	N	-0-		20
11	1590 X	1508	-0-	-82	-0-	134	1	1374	2	N	-0-		20
12	1643 X	1556	-0-	-87	-0-	131	1	1425	2	N	-0-		20
01	1643 X	1380	-0-	-263	-0-	95	1	1283	2	N	2		22
						2	9						
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650			
08	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	226	1	2376	2	N	18		110
09	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	20	9	2304	2	N	20		130
10	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	202	1	2050	2	N	10	64 1	75
11	2670 X	2018	-0-	-652	-0-	22	9	1839	2	N	-0-		75
12	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	199	1	2152	2	N	15		90
01	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	11	9	2049	2	N	18	83 1	25
						179	1						
						198	1						
						17	9						
						151	1						
						20	9						
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942			
08	930 X	804	-0-	-126	-0-	70	1	734	2	N	-0-		73
09	840 X	763	-0-	-77	-0-	62	1	701	2	N	-0-		73
10	868 X	764	-0-	-104	-0-	68	1	696	2	N	-0-		73
11	840 X	745	-0-	-95	-0-	66	1	679	2	N	-0-		73
12	837 X	751	-0-	-86	-0-	63	1	688	2	N	-0-		73
01	806 X	658	-0-	-148	-0-	45	1	613	2	N	-0-		73
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624			
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	330	1	3467	2	N	20		71
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	22	9	3351	2	N	12		83
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	294	1	2322	2	N	5		88
11	2370 X	1950	-0-	-420	-0-	13	9	1775	2	N	2		90
12	2449 X	1866	-0-	-583	-0-	226	1	1709	2	N	-0-		90
01	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	6	9	1423	2	N	3		93
						173	1						
						2	9						
						157	1						
						105	1						
						3	9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
 PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3875 X	3819	-0-	-56	-0-	331	1	3482	2	N	5				117
09	3900 X	3676	-0-	-224	-0-	296	1	3369	2	N	10				127
10	4030 X	3569	-0-	-461	-0-	316	1	3252	2	N	1	1	8		127
11	3900 X	3317	-0-	-583	-0-	294	1	3023	2	N	-0-				127
12	3937 X	3479	-0-	-458	-0-	293	1	3186	2	N	-0-				127
01	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	244	1	3314	2	N	14				141

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

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-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

08	2418 X	1485	-0-	-933	-0-	129	1	1355	2	N	1				125
09	2250 X	1316	-0-	-934	-0-	106	1	1208	2	N	2				127
10	2325 X	1992	-0-	-333	-0-	175	1	1800	2	N	15	120	1		22
11	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	193	1	1983	2	N	-0-				22
12	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	179	1	1942	2	N	-0-				22
01	1984 X	1403	-0-	-581	-0-	96	1	1307	2	N	-0-				22

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-				84
09	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1062	2	N	1	1	8		84
10	1271 X	1184	-0-	-87	-0-	105	1	1079	2	N	-0-				84
11	1260 X	1112	-0-	-148	-0-	99	1	1013	2	N	-0-				84
12	1302 X	1191	-0-	-111	-0-	100	1	1090	2	N	1				85
01	1302 X	1131	-0-	-171	-0-	77	1	1044	2	N	9				94

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

08	2015 X	1379	-0-	-636	-0-	119	1	1254	2	N	5				39
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	N	7	1	8		45
10	2015 X	1626	-0-	-389	-0-	143	1	1473	2	N	9				54
11	1830 X	1644	-0-	-186	-0-	146	1	1498	2	N	-0-				54
12	2139 X	1796	-0-	-343	-0-	150	1	1623	2	N	21				75
01	2139 X	1416	-0-	-723	-0-	97	1	1317	2	N	2				77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) PATARA ANDOVER I LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 643257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738			
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	3193 X	2440	-0-	-753	-0-	211	1	2219	2	N	9		72
09	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	227	1	2585	2	N	10		82
10	3193 X	2297	-0-	-896	-0-	203	1	2091	2	N	3		85
11	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	230	1	2368	2	N	2		87
12	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	234	1	2536	2	N	16		103
01	2914 X	2568	-0-	-346	-0-	175	1	2380	2	N	12		115

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561			
08	1612 X	1573	-0-	-39	-0-	136	1	1426	2	N	10		60
09	1680 X	1569	-0-	-111	-0-	126	1	1433	2	N	9		69
10	1736 X	1404	-0-	-332	-0-	124	1	1277	2	N	3		72
11	1680 X	803	-0-	-877	-0-	71	1	732	2	N	-0-		72
12	1705 X	1192	-0-	-513	-0-	99	1	1079	2	N	13		85
01	1612 X	854	-0-	-758	-0-	58	1	785	2	N	10		95

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596			
08	5611 X	5536	-0-	-75	-0-	478	1	5022	2	N	33	188 1	52
09	5670 X	4802	-0-	-868	-0-	387	1	4414	2	N	1		53
10	5859 X	5002	-0-	-857	-0-	441	1	4538	2	N	21		74
11	5670 X	3762	-0-	-1908	-0-	329	1	3378	2	N	50		124
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	477	1	5183	2	N	43		167
01	5549 X	5046	-0-	-503	-0-	342	1	4645	2	N	54		221

J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10936 - 11779			
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257									
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 11587		
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	2492	-0-	-174	-0-	216	1	2274	2	N	2		12
						2	9						
09	2580 X	2331	-0-	-249	-0-	187	1	2134	2	N	9	1 8	20
						10	9						
10	2666 X	2160	-0-	-506	-0-	191	1	1967	2	N	2		22
						2	9						
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	233	1	2394	2	N	3		25
						3	9						
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	199	1	2156	2	N	7		32
						8	9						
01	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	152	1	2061	2	N	5		37
						6	9						

PYRAMID LAND				WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922	
08	899 N	587	-0-	-312	-0-	51	1	536	2	N	-0-		72
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	53	1	608	2	N	-0-		72
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-		72
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	-0-		72
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	54	1	589	2	N	-0-		72
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	48	1	656	2	N	-0-		72

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	881167	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910	
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	Y	-0-		4
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	22	1	813	2	Y	-0-		4
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-		4
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	Y	-0-		4
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1156	2	Y	-0-		4
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	1002	2	Y	3		7
						3	9						

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-		1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-		1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-		1
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-		1
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-		1
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	4	1	230	2	Y	1		2
						1	9						

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930	
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	1	1 8	104
						1	9						
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-		104
10	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	32	1	1101	2	Y	11	1 8	114
						12	9						
11	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	30	1	1283	2	Y	8		122
						9	9						
12	1302 N	762	-0-	-540	-0-	10	1	752	2	Y	-0-		122
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	1257	2	Y	4		126
						4	9						

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				
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			38
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			38
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			38
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-			38
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			38
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			38

CURRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266				
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15 2			N	-0-			47
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			47
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			47
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			47
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			47
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			47

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	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 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		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
MUNSON, DAVID M. INC.		593201												
CARTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255				
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			36
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			36
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			36
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)															
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			64
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			64
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			64
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			64

ELEON OPERATORS, LLC															
HUSTEAD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	464	1	170	2	N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	428	1	73	2	N	-0-			-0-
10		775 N	454	-0-	-321	-0-	429	1	25	2	N	-0-			-0-
11		600 N	501	-0-	-99	-0-	409	1	92	2	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	350	1	292	2	N	-0-			-0-
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	397	1	248	2	N	-0-			-0-

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 "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEARMAN UNIT -C-															
WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	817	1	300	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	622	1	520	2	N	-0-			-0-
*01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	392	1	246	2	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
FLAGG GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590															
08		341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-			120
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	8		120
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2	8		120
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			120
12		465 N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-			120
01		341 N	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	N	1	8		120

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
MUNSON OPERATING, INC. 593193															
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2	90	9	N	82	366	1	179
09		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9432	2	102	9	N	93	184	1	88
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8680	2	94	9	N	85			173
*11		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7822	2	85	9	N	77	187	1	63
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			63
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			63

MUNSON, DAVID M. INC. 593201															
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			43
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853															
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1			64
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1			65
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1			66
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	N	1			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

DEARMAN, H.S. 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- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269															
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
*11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-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-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534															
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			196
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			196
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			196
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			196
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201																	
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708																	
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		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					85
*09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					88
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					90
*11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745																	
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					152
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	N	3					155
10		2232 X	479	-0-	-1753	-0-	477	2	2	9	N	2					157
11		2160 X	2	-0-	-2158	-0-	2	2			N	-0-					157
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					157
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					157

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143																	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-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-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376																	
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676																	
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
R. LACY SERVICES, LTD. 687208																	
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617																	
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-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182																	
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		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																	
08		3069 X	2727	-0-	-342	-0-	2712	2	15	9	Y	14					89
09		2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			Y	-0-					89
10		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2776	2	9	9	Y	8					97
11		2670 X	2668	-0-	-2	-0-	2644	2	24	9	Y	22	99	1			20
12		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2			Y	-0-					20
01		2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			Y	-0-					20

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																	
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					7
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					7
10		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					7
11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-	7	1			-0-
12		2604 X	2241	-0-	-363	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01		2604 X	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																	
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1					9
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					9
10		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2234	2	1	9	Y	1					10
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	Y	11	11	1			10
12		2542 N	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			Y	-0-					10
*01		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					10

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																	
08		2945 X	2216	-0-	-729	-0-	2213	2	3	9	Y	3					19
09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					19
10		2356 X	2169	-0-	-187	-0-	2167	2	2	9	Y	2					21
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	22	1			10
12		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			Y	-0-					10
*01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					10

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																	
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4802	2	2	9	Y	2					13
09		4110 X	2889	-0-	-1221	-0-	2889	2			Y	-0-					13
10		4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-					13
11		4110 X	3110	-0-	-1000	-0-	3098	2	12	9	Y	11	14	1			10
12		4247 X	2633	-0-	-1614	-0-	2633	2			Y	-0-					10
01		4247 X	3170	-0-	-1077	-0-	3170	2			Y	-0-					10

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																	
08		3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
09		3000 X	2577	-0-	-423	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10		3100 X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11		3000 X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
*01		3100 N	3452	-0-	352	352	3452	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-	-0-	
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-	-0-	
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-	-0-	
11		930 N	555	-0-	-375	-0-	505	2	50 9	Y	45	41	
12		1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	2		Y	-0-	41	
01		1023 N	720	-0-	-303	-0-	720	2		Y	-0-	41	

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588													
08		2790 X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2		Y	-0-	18	
09		2430 X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2		Y	-0-	18	
10		2263 X	2085	-0-	-178	-0-	2085	2		Y	-0-	18	
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-	-0-	
12		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-	-0-	
*01		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-	-0-	

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796													
08		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-	-0-	
09		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-	-0-	
10		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2 9	Y	2	-0-	
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-	-0-	
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		Y	-0-	-0-	
*01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-	-0-	

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654													
08		3503 X	579	-0-	-2924	-0-	579	2		Y	-0-	6	
09		1500 X	401	-0-	-1099	-0-	401	2		Y	-0-	6	
10		1085 X	337	-0-	-748	-0-	337	2		Y	-0-	6	
11		1050 X	214	-0-	-836	-0-	202	2	12 9	Y	11	10	
12		1085 X	233	-0-	-852	-0-	233	2		Y	-0-	10	
01		589 X	296	-0-	-293	-0-	296	2		Y	-0-	10	

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790													
08		6517	6517	-0-	-0-	-0-	65	1	6452	2	N	-0-	
09		5597	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-	
10		6910	6910	-0-	-0-	-0-	68	1	6842	2	N	-0-	
11		5544	5544	-0-	-0-	-0-	55	1	5489	2	N	-0-	
*12		6123	6123	-0-	-0-	-0-	61	1	6062	2	N	-0-	
*01		5981	5981	-0-	-0-	-0-	59	1	5922	2	N	-0-	

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098													
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	465	1	873	2	N	-0-	
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	450	1	1295	2	N	-0-	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	2	N	-0-	
11		1290 N	995	-0-	-295	-0-	450	1	545	2	N	-0-	
12		1798 N	1030	-0-	-768	-0-	323	1	707	2	N	-0-	
01		1054 N	942	-0-	-112	-0-	442	1	500	2	N	-0-	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846	- 11030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	321	1	1997	2	N	-0-	2
09	2700 X	1934	-0-	-766	-0-	307	1	1627	2	N	-0-	2
10	2604 X	1933	-0-	-671	-0-	289	1	1644	2	N	-0-	1
11	2250 N	1561	-0-	-689	-0-	243	1	1318	2	N	-0-	1
12	1984 N	1608	-0-	-376	-0-	271	1	1337	2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	302	1	1473	2	N	-0-	-0-

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10970	- 11164
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	3	2 1 87
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1530	2	N	21	108
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	218	1	1243	2	N	1	3 1 106
11	1380 N	1178	-0-	-202	-0-	183	1	994	2	N	1	107
12	1891 N	1210	-0-	-681	-0-	202	1	998	2	N	9	3 1 113
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	242	1	1177	2	N	7	120

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979	- 11950
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	2	N	28	15 1 119
09	2070 X	2066	-0-	-4	-0-	327	1	1731	2	N	7	126
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2231	2	N	8	18 1 116
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	343	1	1857	2	N	26	142
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	403	1	1992	2	N	14	18 1 138
*01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	446	1	2170	2	N	17	155

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932	- 11032
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	33
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-	33
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-	1 1 32
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-	32
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-	32
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-	32

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10972	- 11121
08	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	2054	1	12765	2	N	136	30 1 250
09	10950 X	10031	-0-	-919	-0-	1580	1	8371	2	N	73	323
10	11470 X	9569	-0-	-1901	-0-	1418	1	8077	2	N	67	217 1 173
11	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	1790	1	9700	2	N	88	261
12	11780 X	11466	-0-	-314	-0-	1912	1	9446	2	N	98	219 1 140
01	11780 X	8412	-0-	-3368	-0-	1426	1	6939	2	N	43	183

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 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) 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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	2	N	1	1	1	78	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	N	-0-			78	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	N	-0-			78	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	115	1	626	2	N	-0-			78	
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	543	2	N	-0-			78	
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	130	1	631	2	N	-0-			78	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

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-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2254	2	N	-0-			23
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	211	1	1937	2	N	-0-			23
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	-0-			23
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	226	1	1981	2	N	-0-			23
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	243	1	2196	2	N	-0-			23
*01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	152	1	2300	2	N	-0-			23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

08	1116 N	777	-0-	-339	-0-	22	1	755	2	N	-0-			23
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-			23
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-			23
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	2	N	-0-			23
12	1054 N	614	-0-	-440	-0-	61	1	553	2	N	-0-			23
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	1	1	8	23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

08	2325 X	1692	-0-	-633	-0-	48	1	1644	2	N	-0-			58
09	2250 X	1621	-0-	-629	-0-	159	1	1462	2	N	-0-			58
10	2325 X	416	-0-	-1909	-0-	36	1	380	2	N	-0-			58
11	2250 X	1370	-0-	-880	-0-	140	1	1230	2	N	-0-			58
12	1674 N	398	-0-	-1276	-0-	40	1	358	2	N	-0-			58
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	N	-0-			58

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
UTLEY-HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830	- 10992		
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	992 N	842	-0-	-150	-0-		24	1	818	2	N	-0-		8
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-		83	1	758	2	N	-0-		8
10	1271 N	885	-0-	-386	-0-		76	1	809	2	N	-0-		8
11	810 N	576	-0-	-234	-0-		59	1	517	2	N	-0-		8
12	868 N	661	-0-	-207	-0-		66	1	595	2	N	-0-		8
01	899 N	629	-0-	-270	-0-		39	1	590	2	N	-0-		8

HILL-SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 11094		
08	1147 N	969	-0-	-178	-0-		28	1	941	2	N	-0-		120
09	1110 N	980	-0-	-130	-0-		96	1	884	2	N	-0-		120
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-		86	1	918	2	N	-0-		120
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-		100	1	872	2	N	-0-		120
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-		101	1	911	2	N	-0-		120
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		66	1	1004	2	N	-0-		120

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790	- 10964		
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-

DENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925	- 11152		
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		40	1	1359	2	N	-0-		62
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		127	1	1166	2	N	-0-		62
10	1519 N	1323	-0-	-196	-0-		113	1	1210	2	N	-0-		62
11	1350 N	1205	-0-	-145	-0-		123	1	1082	2	N	-0-		62
12	1333 N	1161	-0-	-172	-0-		116	1	1045	2	N	-0-		62
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-		78	1	1189	2	N	-0-		62

HILL-LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012	- 11221		
08	899 N	660	-0-	-239	-0-		19	1	641	2	N	-0-		54
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-		77	1	703	2	N	-0-		54
10	806 N	797	-0-	-9	-0-		68	1	729	2	N	-0-		54
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		76	1	668	2	N	-0-		54
12	806 N	708	-0-	-98	-0-		70	1	638	2	N	-0-		54
01	806 N	764	-0-	-42	-0-		47	1	717	2	N	-0-		54

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948	- 11195		
08	651 N	575	-0-	-76	-0-		16	1	559	2	N	-0-		128
09	570 N	554	-0-	-16	-0-		54	1	500	2	N	-0-		128
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-		51	1	541	2	N	-0-		128
11	570 N	566	-0-	-4	-0-		58	1	508	2	N	-0-		128
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		71	1	642	2	N	-0-		128
01	589 N	441	-0-	-148	-0-		27	1	414	2	N	-0-		128

HILL-SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050	- 11243		
08	434 N	420	-0-	-14	-0-		12	1	408	2	N	-0-		14
09	420 N	405	-0-	-15	-0-		40	1	365	2	N	-0-		14
10	434 N	408	-0-	-26	-0-		35	1	373	2	N	-0-		14
11	420 N	362	-0-	-58	-0-		37	1	325	2	N	-0-		14
12	434 N	350	-0-	-84	-0-		35	1	315	2	N	-0-		14
01	403 N	356	-0-	-47	-0-		22	1	334	2	N	-0-		14

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-	181
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	25	1	226	2	N	-0-	181
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-	181
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	-0-	30	1	267	2	N	-0-	181
12	248 N	10	-0-	-238	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	181
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-	181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301													
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-	28
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	28
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-	28
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-	28
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-	28
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-	28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966													
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	-0-	38	1	1303	2	N	-0-	70
09	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	-0-	126	1	1153	2	N	-0-	70
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	-0-	111	1	1188	2	N	-0-	70
11	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	-0-	124	1	1082	2	N	-0-	70
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1541	2	N	-0-	70
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-	70

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124													
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3237	2	N	-0-	113
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	2654	2	N	-0-	113
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	3095	2	N	1 8	113
							1	9					
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2948	2	N	-0-	113
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2336	2	N	-0-	113
*01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2998	2	N	1 8	113
							1	9					

HIBBARD ENERGY, LP 383757 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041													
08	651 N	505	-0-	-146	-0-	-0-	505	2			N	-0-	94
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	94
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	94
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	-0-	403	2			N	-0-	94
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

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	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			114
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1			115
10	961 N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-			115
11	900 N	606	-0-	-294	-0-	606	2			N	-0-			115
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
 BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
 COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	248	1	1163	2	N	-0-			28
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	240	1	1084	2	N	-0-			28
10	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	248	1	1103	2	N	-0-			28
11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	240	1	1055	2	N	-0-			28
12	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	160	1	897	2	N	-0-			28
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	248	1	1256	2	N	-0-			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-

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1			157
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	N	1			158
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			158
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			158
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			158
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	98	1	60

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

08	186 N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-			42
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			42
10	217 N	59	-0-	-158	-0-	17	1	42	2	N	-0-			42
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	48	1	57	2	N	-0-			42
12	248 N	86	-0-	-162	-0-	37	1	49	2	N	-0-			42
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

MARTINS MILL (RODESSA 8170)
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
CHANDLER

57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
809331
WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

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	699 R	699	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	22		119
						24	9						
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	37	1	291	2	N	20		139
						22	9						
10	620 #	297	-0-	-323	-0-	78	1	197	2	N	20		159
						22	9						
11	690 #	304	-0-	-386	-0-	130	1	154	2	N	18		177
						20	9						
12	713 #	240	-0-	-473	-0-	101	1	132	2	N	6	164 1	18
						7	9						
01	713 #	360	-0-	-353	-0-	62	1	272	2	N	24		42
						26	9						

MARTINS MILL (RODESSA 8250)
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
CHANDLER

57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
809331
WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

08	744 N	706	-0-	-38	-0-	95	1	594	2	N	15		134
						17	9						
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	545	2	N	26		160
						29	9						
10	837 N	562	-0-	-275	-0-	153	1	387	2	N	20		180
						22	9						
11	690 N	526	-0-	-164	-0-	231	1	274	2	N	19		199
						21	9						
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	184	1	242	2	N	20	179 1	40
						22	9						
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	151	1	666	2	N	24		64
						26	9						

MCBEE (PETTIT)
BELL & KINLEY COMPANY
THORNE-BARKLEY UNIT

58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
062783
WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

08	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-		9
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-		9
10	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-		9
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-		9
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-		9
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		9

MCBEE (RODESSA)
BELL & KINLEY COMPANY
BARKLEY, LIZZIE

58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
062783
WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	N	15		135
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8		143
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8		151
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14		165
12	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1249	2	13	9	N	12		177
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	N	19		196

GOLIE, M.

WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-		120
09	870 N	248	-0-	-622	-0-	240	2	8	9	N	7		127
10	930 N	260	-0-	-670	-0-	257	2	3	9	N	3		130
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	500	2	23	9	N	21		151
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4		155
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	601	2	12	9	N	11		166

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY		//CONT.//		062783									
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	1377	-0-	1377	1377	1356 2	21 9	N		19			62
09	INC G-10	1070	-0-	1070	2447	1052 2	18 9	N		16			78
10	INC G-10	588	-0-	588	3035	580 2	8 9	N		7			85
11	INC G-10	868	-0-	868	3903	824 2	44 9	N		40			125
12	3000 N	1257	-0-	-1743	2160	1254 2	3 9	N		3			128
*01	3100 N	1452	-0-	-1648	512	1430 2	22 9	N		20			148

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797 2	11 9	N		10			38
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	646 2	14 9	N		13			51
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	516 2	12 9	N		11			62
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	715 2	41 9	N		37			99
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N		6			105
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665 2	11 9	N		10			115

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
BELL & KINLEY COMPANY		062783											
GOLIE, M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10039 - 10204	
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-

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10774 - 11010	
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	213 1	2408 2	N		17			109
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	231 1	2273 2	N		64	148 1		25
10	3100 N	4007	-0-	907	907	358 1	3649 2	N		-0-			25
11	3000 N	2219	-0-	-781	126	194 1	2025 2	N		-0-			25
12	2356 N	2027	-0-	-329	-0-	151 1	1876 2	N		-0-			25
01	2356 X	2146	-0-	-210	-0-	209 1	1937 2	N		-0-			25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10485 - 10969	
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	252 1	2843 2	N		5			59
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	219 1	2165 2	N		35	30 1		64
10	1550 X	1194	-0-	-356	-0-	107 1	1087 2	N		-0-			64
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	256 1	2666 2	N		-0-			64
12	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	182 1	2256 2	N		-0-			64
*01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	256 1	2376 2	N		-0-			64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	251051	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10642 - 10735	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14988	14988	-0-	-0-	-0-	14988 2		N	-0-		-0-
09	14620	14620	-0-	-0-	-0-	14620 2		N	-0-		-0-
10	15979	15979	-0-	-0-	-0-	15979 2		N	-0-		-0-
11	15095	15095	-0-	-0-	-0-	15095 2		N	-0-		-0-
*12	15863	15863	-0-	-0-	-0-	15863 2		N	-0-		-0-
*01	13051	13051	-0-	-0-	-0-	13051 2		N	-0-		-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 BRINKLEY, GREG D. 093422
 ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

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-

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-

MILLS, BILLY F. 569200
 GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

OIL AND GAS DIVISION

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)		60927 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
BROWN OIL & GAS CO. GAMBLE, L.		101390		WELL #: 1G		RRCID -> 208470		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5827 - 5832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT		214095		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. HILL-A3 GAS UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	Y	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	Y	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19 1	629 2	Y	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9 1	481 2	Y	-0-					-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-					-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. CHAVERS, MARK E. ET UX		054313		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920		
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-

179 FEE		61780 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		811982		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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)		61780 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STALLION SWD, LP SALTY'S FREESTONE SWD #1		811982		WELL #: 1		RRCID -> 220153		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4645 - 4750		
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-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
HUNT OIL COMPANY		416330									
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10367 - 10495	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5283	3	29	9	Y	255
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4681	3	15	9	Y	269
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	5128	3	50	9	Y	314
11	5160 X	3433	-0-	-1727	-0-	3416	3	17	9	Y	329
12	5301 X	5088	-0-	-213	-0-	5065	3	23	9	Y	350
01	5301 X	4231	-0-	-1070	-0-	4187	3	44	9	Y	212
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526	
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-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715	
08	3100 N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-
09	3000 N	2879	-0-	-121	16	2879	3			N	-0-
10	1435 N	1419	-0-	-16	-0-	1419	3			N	-0-
11	1410	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-
*12	1599	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-
*01	2303	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12228 - 12766	
08	186 #	192	-0-	6 B	-935	192	3			N	-0-
09	240 #	277	-0-	37 B	-898	277	3			N	-0-
10	310 #	296	-0-	-14 B	-912	296	3			N	-0-
11	300 #	213	-0-	-87 B	-999	213	3			N	-0-
12	310 #	176	-0-	-134 B	-1133	176	3			N	-0-
01	310 #	157	-0-	-153 B	-1286	157	3			N	-0-
MARGARITA		WELL #: 1		RRCID -> 259357		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 18280		PERF.13810 - 13830	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 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-
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
MARR OIL & GAS, LTD.		526693									
BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544		PERF.12894 - 13189	
08	23477	23477	-0-	-0-	-0-	23477	3			N	-0-
09	21612	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-
10	20926	20926	-0-	-0-	-0-	20926	3			N	-0-
11	18690	9317	-0-	-9373	-0-	9317	3			N	-0-
12	19956	19956	-0-	-0-	-0-	19956	3			N	-0-
*01	21413	21413	-0-	-0-	-0-	21413	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.//															
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC															
MARTIN															
WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130															

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

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HILL "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821															

08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-		-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-		-0-
10	2759	N	2596	-0-	-163	B	-0-	26	1	2570	2	N	-0-		-0-
11	2520	N	2419	-0-	-101	B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-		-0-
12	2697	N	1470	-0-	-1227	B	-0-	15	1	1455	2	N	-0-		-0-
01	2604	N	1526	-0-	-1078	B	-0-	15	1	1511	2	N	-0-		-0-

BROWN "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808															

08	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2670	2	N	-0-		-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2422	2	N	-0-		-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-		-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2336	2	N	-0-		-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2587	2	N	-0-		-0-
01	2387	N	2202	-0-	-185	B	-0-	22	1	2180	2	N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888															

08	5022	X	4877	-0-	-145	B	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-		93
09	4920	X	4109	-0-	-811	B	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-		93
10	5084	X	4637	-0-	-447	B	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-		93
11	4920	X	3230	-0-	-1690	B	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-		93
12	4991	X	4703	-0-	-288	B	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-		93
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4850	2	Y	-0-		93

ANDERSON TRUST "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689															

08	3844	X	3566	-0-	-278	B	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-		19
09	3720	X	3202	-0-	-518	B	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-		19
10	3997	X	3997	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-		19
11	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-		19
12	3800	X	3800	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-		19
01	3937	X	3731	-0-	-206	B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-		19

TERRY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532															

08	1829	N	1662	-0-	-167	B	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-		-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10	B	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-		-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-		-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-		-0-
12	1798	N	1788	-0-	-10	B	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-		-0-
01	1736	N	1696	-0-	-40	B	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086														
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		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	59	1	5888	2	Y	-0-		76
09		5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-		76
10		5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-		76
11		6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-		76
12		6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	61	1	6106	2	Y	-0-		76
01		5208 X	4718	-0-	-490 B	-0-	47	1	4671	2	Y	-0-		76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293														
08		651 N	609	-0-	-42 B	-0-	6	1	603	2	N	-0-		-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	10	1	994	2	N	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	9	1	909	2	N	-0-		-0-
11		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	9	1	872	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	9	1	934	2	N	-0-		-0-
*01		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	9	1	944	2	N	-0-		-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718														
08		2449 N	2357	-0-	-92 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-		20
09		2310 N	2297	-0-	-13 B	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-		20
10		2387 N	2315	-0-	-72 B	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-		20
11		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-		20
12		2387 N	2330	-0-	-57 B	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-		20
*01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-		20

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
08		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	13	1	1250	2	N	-0-		15
09		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	8	1	778	2	N	-0-		15
10		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-		15
11		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-		15
12		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	12	1	1212	2	N	-0-		15
01		806 N	378	-0-	-428 B	-0-	4	1	374	2	N	-0-		15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804														
08		2511 N	2215	-0-	-296 B	-0-	22	1	2193	2	N	-0-		-0-
09		2430 N	2352	-0-	-78 B	-0-	23	1	2329	2	N	-0-		-0-
10		2790 N	2432	-0-	-358 B	-0-	24	1	2408	2	N	-0-		-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	22	1	2187	2	N	-0-		-0-
12		2418 N	2274	-0-	-144 B	-0-	23	1	2251	2	N	-0-		-0-
01		2418 N	1792	-0-	-626 B	-0-	18	1	1774	2	N	-0-		-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569														
08		2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-		-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-		-0-
10		2418 N	2314	-0-	-104 B	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-		-0-
11		2310 N	2173	-0-	-137 B	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-		-0-
12		2449 N	2064	-0-	-385 B	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-		-0-
*01		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-		-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565														
08		2201 N	1722	-0-	-479 B	-4196	17	1	1705	2	Y	-0-		-0-
09		2130 N	2190	-0-	60 B	-4136	22	1	2168	2	Y	-0-		-0-
10		2046 N	779	-0-	-1267 B	-4136	8	1	771	2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	2168	-0-	488 B	-3648	21	1	2147	2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2381	-0-	180 B	-3468	24	1	2357	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	2265	-0-	1490 B	-1978	22	1	2243	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696	- 12832		
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	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2077	-0-	-383 B	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			-0-
11	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
12	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2519	-0-	-23 B	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	- 12767		
08	2356 N	2019	-0-	-337 B	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			2
09	2310 N	334	-0-	-1976 B	-0-	3	1	331	2	Y	-0-			2
10	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			2
11	1950 N	1746	-0-	-204 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			2
12	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-			2
*01	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236		
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			31
09	390 N	145	-0-	-245 B	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			31
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			31
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			31
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			31
*01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			31

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408	- 12848		
08	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635		
08	2046 N	2044	-0-	-2 B	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1672	-0-	-188 B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1746	-0-	-114 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1821	-0-	-159 B	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
*01	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145	- 13250		
08	2883 N	2868	-0-	-15 B	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			48
09	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	28	1	2763	2	Y	-0-			48
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			48
11	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-			48
12	2883 N	2738	-0-	-145 B	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-			48
01	2883 N	2656	-0-	-227 B	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-			48

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386	- 12512		
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	16	1	1576	2	N	-0-			63
09	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	18	1	1812	2	N	-0-			63
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	17	1	1697	2	N	-0-			63
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	11	1	1100	2	N	-0-			63
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			63
*01	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	20	1	2002	2	N	-0-			63

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619												
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		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	31 1	3107 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2508	-0-	-72 B	-0-	25 1	2483 2	N	-0-		-0-
10		2666 X	2266	-0-	-400 B	-0-	22 1	2244 2	N	-0-		-0-
11		2580 X	2349	-0-	-231 B	-0-	23 1	2326 2	N	-0-		-0-
12		2666 X	2386	-0-	-280 B	-0-	24 1	2362 2	N	-0-		-0-
01		2666 X	2233	-0-	-433 B	-0-	22 1	2211 2	N	-0-		-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350												
08		3782 X	3340	-0-	-442 B	-0-	33 1	3307 2	N	-0-		6
09		3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	38 1	3790 2	N	-0-		6
10		3782 X	3672	-0-	-110 B	-0-	36 1	3636 2	N	-0-		6
11		3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	39 1	3877 2	N	-0-		6
12		3782 X	3386	-0-	-396 B	-0-	34 1	3352 2	N	-0-		6
01		3782 X	3642	-0-	-140 B	-0-	36 1	3606 2	N	-0-		6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014												
08		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
09		2250 N	1976	-0-	-274 B	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
10		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
*12		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
*01		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 2		N	-0-		-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866												
08		838 X	838	-0-	-0- B	-0-	732 2	106 9	N	96	174 1	170
09		5940 X	5940	-0-	-0- B	-0-	5920 2	20 9	N	18		188
10		5451 X	5451	-0-	-0- B	-0-	5343 2	108 9	N	98	186 1	100
11		5254 X	5254	-0-	-0- B	-0-	5234 2	20 9	N	18		118
*12		5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	5183 2	21 9	N	19		137
*01		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6115 2	108 9	N	98	183 1	52

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824												
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		166
09		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 2		N	-0-		166
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		166
11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-		166
*12		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2		N	-0-		166
*01		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2		N	-0-		166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300												
08		11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274 2		N	-0-		-0-
09		8378 X	8378	-0-	-0- B	-0-	8378 2		N	-0-		-0-
10		9294 X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294 2		N	-0-		-0-
11		8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	8303 2		N	-0-		-0-
*12		7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7753 2		N	-0-		-0-
*01		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		7002 X	7002	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7002	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	3035	-0-	-3835	B	-0-	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
10		7099 X	-0-	-0-	-7099	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		7662 X	7662	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7662	2	N	-0-			-0-
12		7316 X	7238	-0-	-78	B	-0-	-0-	7238	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6575	-0-	-431	B	-0-	-0-	6575	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-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-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		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	-0-	367	3	N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			70
10		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	-0-			N	-0-			70
11		360 N	323	-0-	-37	B	-0-	-0-	323	3	N	-0-			70
12		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	-0-	231	3	N	-0-			70
*01		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	-0-	359	3	N	-0-			70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640															
08		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	-0-	991	3	N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
12		682 N	446	-0-	-236	B	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
01		992 N	675	-0-	-317	B	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			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		434 N	311	-0-	-123	B	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
*01		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379	- 12617		
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		589 N	483	-0-	-106 B	-0-	20 1	463 2	Y		-0-			-0-
09		570 N	449	-0-	-121 B	-0-	20 1	429 2	Y		-0-			-0-
10		527 N	425	-0-	-102 B	-0-	18 1	407 2	Y		-0-			-0-
11		480 N	384	-0-	-96 B	-0-	16 1	368 2	Y		-0-			-0-
12		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	16 1	355 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	18 1	403 2	Y		-0-			-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228	- 12251		
08		5146 X	5029	-0-	-117 B	-0-	218 1	4811 2	Y		-0-			-0-
09		4980 X	2742	-0-	-2238 B	-0-	121 1	2621 2	Y		-0-			-0-
10		5146 X	4640	-0-	-506 B	-0-	208 1	4432 2	Y		-0-			-0-
11		4920 X	4429	-0-	-491 B	-0-	192 1	4237 2	Y		-0-			-0-
12		5084 X	4715	-0-	-369 B	-0-	205 1	4510 2	Y		-0-			-0-
01		5022 X	4486	-0-	-536 B	-0-	186 1	4300 2	Y		-0-			-0-

EMMONS MG GUI		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088	- 12195		
08		279 N	116	-0-	-163 B	-0-	35 1	81 2	N		-0-			25
09		240 N	125	-0-	-115 B	-0-	34 1	91 2	N		-0-			25
10		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	35 1	90 2	N		-0-			25
11		129 N	129	-0-	-0 B	-0-	10 1	119 2	N		-0-			25
12		172 N	172	-0-	-0 B	-0-	18 1	154 2	N		-0-			25
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	18 1	93 2	N		-0-			25

PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286	- 12653		
08		2461 X	2461	-0-	-0 B	-0-	255 1	2206 2	Y		-0-			26
09		2408 X	2408	-0-	-0 B	-0-	251 1	2157 2	Y		-0-			26
10		2298 X	2298	-0-	-0 B	-0-	247 1	2051 2	Y		-0-			26
11		2161 X	2161	-0-	-0 B	-0-	229 1	1932 2	Y		-0-			26
12		2457 X	2457	-0-	-0 B	-0-	250 1	2207 2	Y		-0-			26
*01		2467 X	2467	-0-	-0 B	-0-	251 1	2216 2	Y		-0-			26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12560	- 12829		
08		1111 N	1111	-0-	-0 B	-0-	49 1	1062 2	Y		-0-			-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0 B	-0-	46 1	1008 2	Y		-0-			-0-
10		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	48 1	1025 2	Y		-0-			-0-
11		1062 N	1062	-0-	-0 B	-0-	46 1	1016 2	Y		-0-			-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0 B	-0-	49 1	1086 2	Y		-0-			-0-
*01		1128 N	1128	-0-	-0 B	-0-	47 1	1081 2	Y		-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559	- 12817		
08		3100 X	2496	-0-	-604 B	-0-	108 1	2388 2	Y		-0-			-0-
09		3000 X	2438	-0-	-562 B	-0-	108 1	2330 2	Y		-0-			-0-
10		2977 X	2977	-0-	-0 B	-0-	133 1	2844 2	Y		-0-			-0-
11		2730 X	2035	-0-	-695 B	-0-	88 1	1947 2	Y		-0-			-0-
12		2821 X	1875	-0-	-946 B	-0-	81 1	1794 2	Y		-0-			-0-
01		2976 X	1973	-0-	-1003 B	-0-	82 1	1891 2	Y		-0-			-0-

HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130	- 12600		
08		31 X	31	-0-	-0 B	-0-	1 1	30 2	Y		-0-			-0-
09		40 X	40	-0-	-0 B	-0-	1 1	39 2	Y		-0-			-0-
10		31 X	22	-0-	-9 B	-0-	1 1	21 2	Y		-0-			-0-
11		98 X	98	-0-	-0 B	-0-	5 1	93 2	Y		-0-			-0-
12		121 X	121	-0-	-0 B	-0-	5 1	116 2	Y		-0-			-0-
*01		130 X	130	-0-	-0 B	-0-	6 1	124 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555	- 13160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	20	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	26	1	544	2	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026	- 12734		
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	45	1	986	2	Y	-0-			-0-
*01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	43	1	998	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	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754	- 12836		
08	1519 N	1070	-0-	-449 B	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	926	-0-	-184 B	-0-	41	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	678	-0-	-655 B	-0-	31	1	647	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	933	-0-	-117 B	-0-	41	1	892	2	N	-0-			-0-
12	961 N	631	-0-	-330 B	-0-	27	1	604	2	N	-0-			-0-
01	682 N	341	-0-	-341 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686	- 12726		
08	1643 N	610	-0-	-1033 B	-0-	26	1	584	2	N	-0-			-0-
09	750 N	473	-0-	-277 B	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
10	558 N	414	-0-	-144 B	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
11	600 N	381	-0-	-219 B	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
12	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	19	1	420	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304	- 12631		
08	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	242	1	1912	2	N	-0-			36
09	2070 N	873	-0-	-1197 B	-0-	182	1	691	2	N	-0-			36
10	2139 N	597	-0-	-1542 B	-0-	175	1	422	2	N	-0-			36
11	2070 N	564	-0-	-1506 B	-0-	168	1	396	2	N	-0-			36
12	899 N	559	-0-	-340 B	-0-	173	1	386	2	N	-0-			36
*01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	172	1	421	2	N	-0-			36

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064	- 12550		
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	35	1	768	2	N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	30	1	651	2	N	-0-			-0-
*01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	19	1	437	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2022 N	2022	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1934	2	-0-
09		1830 N	1765	-0-	-65	B	-0-	78	1	1687	2	-0-
10		2015 N	1787	-0-	-228	B	-0-	80	1	1707	2	-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2134	2	-0-
12		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2001	2	-0-
*01		1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1832	2	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
08		744 N	730	-0-	-14	B	-0-	31	1	699	2	-0-
09		750 N	687	-0-	-63	B	-0-	31	1	656	2	-0-
10		744 N	687	-0-	-57	B	-0-	31	1	656	2	-0-
11		720 N	666	-0-	-54	B	-0-	28	1	638	2	-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	33	1	731	2	-0-
*01		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	33	1	754	2	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666												
08		6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-
09		12 N	3	-0-	-9	B	-0-	3	2		N	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-
*01		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590												
08		1705 N	862	-0-	-843	B	-0-	38	1	824	2	-0-
09		1560 N	1523	-0-	-37	B	-0-	67	1	1456	2	-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1634	2	-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	40	1	874	2	-0-
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-				N	-0-
*01		4016 X	4016	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3850	2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872												
08		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	4	1	87	2	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	4	1	82	2	-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	44	1	944	2	-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1617	2	-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1560	2	-0-
*01		1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1607	2	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773												
08		1209 N	1180	-0-	-29	B	-0-	51	1	1129	2	-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1117	2	-0-
10		1116 N	1096	-0-	-20	B	-0-	49	1	1047	2	-0-
11		1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1252	2	-0-
12		1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1429	2	-0-
*01		1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1449	2	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818												
08		1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1458	2	-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1390	2	-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1424	2	-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	B	-0-	60	1	1327	2	-0-
12		1519 N	1228	-0-	-291	B	-0-	53	1	1175	2	-0-
01		1488 N	1077	-0-	-411	B	-0-	45	1	1032	2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PYLE, HB GUL WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
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		2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	119	1	2632	2	N	-0-
09		3000 X	2586	-0-	-414 B	-0-	114	1	2472	2	N	-0-
10		3100 X	2332	-0-	-768 B	-0-	104	1	2228	2	N	-0-
11		3000 X	2493	-0-	-507 B	-0-	107	1	2386	2	N	-0-
12		2759 X	2620	-0-	-139 B	-0-	114	1	2506	2	N	-0-
*01		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	124	1	2887	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
08		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-
09		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	137	1	2960	2	N	-0-
10		2480 N	793	-0-	-1687 B	-0-	35	1	758	2	N	-0-
11		2400 N	1000	-0-	-1400 B	-0-	43	1	957	2	N	-0-
12		2480 X	666	-0-	-1814 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-
01		2480 X	594	-0-	-1886 B	-0-	25	1	569	2	N	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816												
08		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-
10		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-

WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
08		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	254	1	5607	2	N	-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	245	1	5306	2	N	-0-
10		5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	251	1	5332	2	N	-0-
11		5005 X	5005	-0-	-0- B	-0-	215	1	4790	2	N	-0-
12		5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	247	1	5438	2	N	-0-
*01		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	243	1	5616	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
08		2170 N	2095	-0-	-75 B	-0-	90	1	2005	2	N	-0-
09		2070 N	1971	-0-	-99 B	-0-	87	1	1884	2	N	-0-
10		2108 N	2022	-0-	-86 B	-0-	90	1	1932	2	N	-0-
11		2040 N	1971	-0-	-69 B	-0-	84	1	1887	2	N	-0-
12		2046 N	2015	-0-	-31 B	-0-	87	1	1928	2	N	-0-
*01		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	87	1	1999	2	N	-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
08		5518 X	4747	-0-	-771 B	-0-	206	1	4541	2	N	-0-
09		5340 X	4539	-0-	-801 B	-0-	200	1	4339	2	N	-0-
10		5394 X	5091	-0-	-303 B	-0-	228	1	4863	2	N	-0-
11		5220 X	4650	-0-	-570 B	-0-	200	1	4450	2	N	-0-
12		5394 X	2608	-0-	-2786 B	-0-	113	1	2495	2	N	-0-
*01		5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	228	1	5282	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819	- 12876	
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	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	64	1	1412	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21 B	-0-	63	1	1356	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	66	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	60	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1370	-0-	-87 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1430	-0-	-27 B	-0-	60	1	1370	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706	- 12854	
08	2356 N	2314	-0-	-42 B	-0-	100	1	2214	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	2216	-0-	-64 B	-0-	97	1	2119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	101	1	2149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2012	-0-	-238 B	-0-	86	1	1926	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	1886	-0-	-408 B	-0-	81	1	1805	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	98	1	2283	2	N	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494	- 12549	
08	7502 X	6787	-0-	-715 B	-0-	294	1	6493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7260 X	6647	-0-	-613 B	-0-	293	1	6354	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7502 X	6945	-0-	-557 B	-0-	312	1	6633	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6900 X	6565	-0-	-335 B	-0-	283	1	6282	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7006 X	5468	-0-	-1538 B	-0-	238	1	5230	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	317	1	7311	2	N	-0-	-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	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	39	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	40	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	36	1	803	2	N	-0-	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	42	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	38	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12712	- 12852	
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	456	-0-	-54 B	-0-	20	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	18	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-	192	1	4252	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6774 X	6774	-0-	-0- B	-0-	294	1	6480	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	195	1	4528	2	N	-0-	-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	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	113	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	113	1	2439	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2635 N	2607	-0-	-28 B	-0-	116	1	2491	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2520 N	2486	-0-	-34 B	-0-	106	1	2380	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	107	1	2366	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	112	1	2590	2	N	-0-	-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	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	118	1	2589	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2730 N	1901	-0-	-829 B	-0-	83	1	1818	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2356 N	1854	-0-	-502 B	-0-	83	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2610 N	1662	-0-	-948 B	-0-	72	1	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	548	-0-	-1405 B	-0-	24	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	508	-0-	-1352 B	-0-	21	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256 - 12265			
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	2418 N	1369	-0-	-1049 B	-0-	59	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	1370	-0-	-1000 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	1384	-0-	-1003 B	-0-	61	1	1323	2	N	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	56	1	1295	2	N	-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	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12695 - 12845			
08	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH 13020	PERF.12749 - 12918			
08	3255 X	2670	-0-	-585 B	-0-	115	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2480	-0-	-520 B	-0-	109	1	2371	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2650	-0-	-140 B	-0-	119	1	2531	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1770	-0-	-840 B	-0-	77	1	1693	2	N	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	138	1	3025	2	N	-0-			-0-
*01	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	130	1	3003	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH 13108	PERF.12840 - 12952			
08	5921 X	5865	-0-	-56 B	-0-	254	1	5611	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	5598	-0-	-132 B	-0-	247	1	5351	2	N	-0-			-0-
10	5921 X	5646	-0-	-275 B	-0-	253	1	5393	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5618	-0-	-112 B	-0-	242	1	5376	2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5793	-0-	-128 B	-0-	252	1	5541	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5846	-0-	-13 B	-0-	242	1	5604	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003										TOTAL DEPTH 12942	PERF.12738 - 12788			
08	2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	93	1	2049	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1881	-0-	-219 B	-0-	83	1	1798	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2018	-0-	-121 B	-0-	90	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	98	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	90	1	1988	2	N	-0-			-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	90	1	2081	2	N	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH 12753	PERF.12489 - 12611			
08	2542 N	1966	-0-	-576 B	-0-	85	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	1758	-0-	-732 B	-0-	77	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2037	-0-	-629 B	-0-	91	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1680	-0-	-210 B	-0-	72	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1180	-0-	-649 B	-0-	52	1	1128	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	486	-0-	-1560 B	-0-	20	1	466	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12694 - 12818
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		5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	259 1	5727 2	N	-0-	-0-
09		5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	236 1	5128 2	N	-0-	-0-
10		6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	274 1	5817 2	N	-0-	-0-
11		4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	205 1	4566 2	N	-0-	-0-
12		6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	264 1	5826 2	N	-0-	-0-
*01		6645 X	6645	-0-	-0- B	-0-	275 1	6370 2	N	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12815 - 12967
08		4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	212 1	4676 2	N	-0-	-0-
09		4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	203 1	4398 2	N	-0-	-0-
10		4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	210 1	4471 2	N	-0-	-0-
11		4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	187 1	4144 2	N	-0-	-0-
12		4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	192 1	4205 2	N	-0-	-0-
*01		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	187 1	4344 2	N	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:	5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	12550 - 12696
08		3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	135 1	2989 2	N	-0-	-0-
09		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	115 1	2490 2	N	-0-	-0-
10		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	115 1	2465 2	N	-0-	-0-
11		2820 X	2463	-0-	-357 B	-0-	105 1	2358 2	N	-0-	-0-
12		2914 X	2538	-0-	-376 B	-0-	111 1	2427 2	N	-0-	-0-
01		2914 X	2641	-0-	-273 B	-0-	109 1	2532 2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12740 - 12900
08		2418 X	831	-0-	-1587 B	-0-	36 1	795 2	N	-0-	-0-
09		2340 X	1138	-0-	-1202 B	-0-	51 1	1087 2	N	-0-	-0-
10		4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	218 1	4636 2	N	-0-	-0-
11		4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	184 1	4090 2	N	-0-	-0-
12		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	138 1	3013 2	N	-0-	-0-
*01		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	117 1	2707 2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691 - 12870
08		2728 N	2488	-0-	-240 B	-0-	108 1	2380 2	N	-0-	-0-
09		2280 N	2192	-0-	-88 B	-0-	97 1	2095 2	N	-0-	-0-
10		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	111 1	2370 2	N	-0-	-0-
11		2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-	97 1	2160 2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2200	-0-	-63 B	-0-	96 1	2104 2	N	-0-	-0-
01		2480 N	2100	-0-	-380 B	-0-	87 1	2013 2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625 - 12760
08		4712 X	3463	-0-	-1249 B	-0-	151 1	3312 2	N	-0-	-0-
09		4560 X	1122	-0-	-3438 B	-0-	50 1	1072 2	N	-0-	-0-
10		4712 X	-0-	-0-	-4712 B	-0-			N	-0-	-0-
11		4560 X	-0-	-0-	-4560 B	-0-			N	-0-	-0-
12		4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-	-0-
01		3472 X	1194	-0-	-2278 B	-0-	50 1	1144 2	N	-0-	-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12571 - 12696
08		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	127 1	2819 2	N	-0-	-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	111 1	2394 2	N	-0-	-0-
10		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	117 1	2498 2	N	-0-	-0-
11		2670 N	2490	-0-	-180 B	-0-	107 1	2383 2	N	-0-	-0-
12		2604 N	2271	-0-	-333 B	-0-	99 1	2172 2	N	-0-	-0-
01		2604 N	2482	-0-	-122 B	-0-	103 1	2379 2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:	3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437	- 12676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	2397 N	2397	-0-	-0-	B	-0-	104 1	2293 2	N	-0-		-0-
09	2903 N	2903	-0-	-0-	B	-0-	128 1	2775 2	N	-0-		-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	103 1	2182 2	N	-0-		-0-
11	2966 N	2966	-0-	-0-	B	-0-	127 1	2839 2	N	-0-		-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	B	-0-	141 1	3120 2	N	-0-		-0-
*01	3314 X	3314	-0-	-0-	B	-0-	138 1	3176 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698	- 12855
08	744 N	632	-0-	-112	B	-0-	27 1	605 2	N	-0-		-0-
09	4025 X	4025	-0-	-0-	B	-0-	178 1	3847 2	N	-0-		-0-
10	4398 X	4398	-0-	-0-	B	-0-	197 1	4201 2	N	-0-		-0-
11	3697 X	3697	-0-	-0-	B	-0-	159 1	3538 2	N	-0-		-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	B	-0-	160 1	3513 2	N	-0-		-0-
*01	3463 X	3463	-0-	-0-	B	-0-	144 1	3319 2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:	6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521	- 12664
08	2326 N	2326	-0-	-0-	B	-0-	100 1	2226 2	N	-0-		-0-
09	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	96 1	2062 2	N	-0-		-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	B	-0-	98 1	2098 2	N	-0-		-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	90 1	2023 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	2080	-0-	-90	B	-0-	91 1	1989 2	N	-0-		-0-
*01	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	93 1	2170 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12634	- 12786
08	3442 X	3442	-0-	-0-	B	-0-	149 1	3293 2	N	-0-		-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	B	-0-	149 1	3259 2	N	-0-		-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	B	-0-	156 1	3343 2	N	-0-		-0-
11	3388 X	3388	-0-	-0-	B	-0-	146 1	3242 2	N	-0-		-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	B	-0-	152 1	3343 2	N	-0-		-0-
*01	3524 X	3524	-0-	-0-	B	-0-	146 1	3378 2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:	7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654	- 12790
08	1271 N	123	-0-	-1148	B	-0-	5 1	118 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	B	-0-			N	-0-		-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-		-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	B	-0-	164 1	3597 2	N	-0-		-0-
*01	3967 X	3967	-0-	-0-	B	-0-	165 1	3802 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12771	- 12958
08	4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-	208 1	4589 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5277	-0-	5277	B	-0-	234 1	5043 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4086	-0-	4086	B	-0-	183 1	3903 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3365	-0-	3365	B	-0-	145 1	3220 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2999	-0-	2999	B	-0-	131 1	2868 2	N	-0-		-0-
*01	18966 X	3239	-0-	-15727	B	-0-	134 1	3105 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	12730	- 12926
08	3917 X	3917	-0-	-0-	B	-0-	169 1	3748 2	N	-0-		-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-	163 1	3530 2	N	-0-		-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	B	-0-	172 1	3664 2	N	-0-		-0-
11	3728 X	3728	-0-	-0-	B	-0-	160 1	3568 2	N	-0-		-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	B	-0-	161 1	3563 2	N	-0-		-0-
*01	3540 X	3540	-0-	-0-	B	-0-	147 1	3393 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
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 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		5084 X	3503	-0-	-1581 B	-0-	152 1	3351 2	N	-0-			-0-
09		4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	206 1	4489 2	N	-0-			-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	209 1	4457 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	3725	-0-	-445 B	-0-	161 1	3564 2	N	-0-			-0-
12		4867 X	2995	-0-	-1872 B	-0-	131 1	2864 2	N	-0-			-0-
01		4867 X	4394	-0-	-473 B	-0-	181 1	4213 2	N	-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		4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	200 1	4406 2	N	-0-			-0-
09		4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	196 1	4232 2	N	-0-			-0-
10		4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	203 1	4332 2	N	-0-			-0-
11		4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	186 1	4115 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	4390	-0-	-12 B	-0-	191 1	4199 2	N	-0-			-0-
*01		4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	194 1	4467 2	N	-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		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	64 1	1432 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	62 1	1352 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1400	-0-	-119 B	-0-	62 1	1338 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1344	-0-	-96 B	-0-	57 1	1287 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1333	-0-	-124 B	-0-	59 1	1274 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	57 1	1323 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12494	- 12622	
08		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	89 1	1963 2	N	-0-			-0-
09		2190 N	2154	-0-	-36 B	-0-	96 1	2058 2	N	-0-			-0-
10		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	116 1	2484 2	N	-0-			-0-
11		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	104 1	2295 2	N	-0-			-0-
12		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	114 1	2511 2	N	-0-			-0-
01		2604 N	2429	-0-	-175 B	-0-	102 1	2327 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12108	- 12311	
08		2201 N	2104	-0-	-97 B	-0-	91 1	2013 2	N	-0-			-0-
09		2100 N	2011	-0-	-89 B	-0-	89 1	1922 2	N	-0-			-0-
10		2108 N	1998	-0-	-110 B	-0-	89 1	1909 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	1953	-0-	-87 B	-0-	84 1	1869 2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1900	-0-	-177 B	-0-	82 1	1818 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1910	-0-	-74 B	-0-	78 1	1832 2	N	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064	- 12166	
08		651 N	454	-0-	-197 B	-0-	136 1	318 2	N	-0-			-0-
09		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	114 1	302 2	N	-0-			-0-
10		682 N	364	-0-	-318 B	-0-	100 1	264 2	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	36 1	432 2	N	-0-			-0-
12		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	56 1	495 2	N	-0-			-0-
01		372 N	260	-0-	-112 B	-0-	42 1	218 2	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		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	116 1	2565 2	N	-0-			-0-
09		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	114 1	2469 2	N	-0-			-0-
10		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	115 1	2448 2	N	-0-			-0-
11		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	110 1	2434 2	N	-0-			-0-
12		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	113 1	2479 2	N	-0-			-0-
*01		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	109 1	2523 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	6	1	142	2	N	-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	8	1	177	2	N	-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	11	1	232	2	N	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	12	1	271	2	N	-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	15	1	326	2	N	-0-
*01		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	15	1	348	2	N	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466													
08		62 N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-
09		30 N	26	-0-	-4	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	4	1	77	2	N	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-
01		93 N	61	-0-	-32	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-

KOOINCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682													
08		3410 X	3228	-0-	-182	B	-0-	139	1	3089	2	N	-0-
09		3300 X	3153	-0-	-147	B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-
10		3286 X	1525	-0-	-1761	B	-0-	68	1	1457	2	N	-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					N	-0-
12		3255 X	181	-0-	-3074	B	-0-	7	1	174	2	N	-0-
01		3255 X	336	-0-	-2919	B	-0-	14	1	322	2	N	-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980													
08		1488 N	1004	-0-	-484	B	-0-	84	1	920	2	N	-0-
09		960 N	781	-0-	-179	B	-0-	69	1	712	2	N	-0-
10		1023 N	781	-0-	-242	B	-0-	79	1	702	2	N	-0-
11		960 N	705	-0-	-255	B	-0-	73	1	632	2	N	-0-
12		806 N	657	-0-	-149	B	-0-	67	1	590	2	N	-0-
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1857	2	N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950													
08		4836 X	4704	-0-	-132	B	-0-	203	1	4501	2	N	-0-
09		4710 X	4524	-0-	-186	B	-0-	199	1	4325	2	N	-0-
10		4867 X	4634	-0-	-233	B	-0-	208	1	4426	2	N	-0-
11		4710 X	4371	-0-	-339	B	-0-	188	1	4183	2	N	-0-
12		4712 X	4483	-0-	-229	B	-0-	195	1	4288	2	N	-0-
01		4712 X	4687	-0-	-25	B	-0-	194	1	4493	2	N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084													
08		7006 X	5638	-0-	-1368	B	-0-	245	1	5393	2	N	-0-
09		6510 X	5686	-0-	-824	B	-0-	251	1	5435	2	N	-0-
10		6510 X	5901	-0-	-609	B	-0-	264	1	5637	2	N	-0-
11		6300 X	5762	-0-	-538	B	-0-	249	1	5513	2	N	-0-
12		6510 X	6040	-0-	-470	B	-0-	263	1	5777	2	N	-0-
*01		6246 X	6246	-0-	-0-	B	-0-	258	1	5988	2	N	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732													
08		2015 X	1116	-0-	-899	B	-0-	49	1	1067	2	N	-0-
09		1950 X	995	-0-	-955	B	-0-	44	1	951	2	N	-0-
10		1767 X	995	-0-	-772	B	-0-	44	1	951	2	N	-0-
11		1470 X	918	-0-	-552	B	-0-	40	1	878	2	N	-0-
12		1023 N	751	-0-	-272	B	-0-	33	1	718	2	N	-0-
01		992 N	810	-0-	-182	B	-0-	34	1	776	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PYLE, HB GUL WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687																	
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		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-	
09		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-				-0-	
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-	
11		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-	
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-	
*01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-	

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760																	
08		3844 X	3638	-0-	-206 B	-0-	157	1	3481	2	N	-0-				-0-	
09		3660 X	3153	-0-	-507 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-				-0-	
10		3751 X	3439	-0-	-312 B	-0-	154	1	3285	2	N	-0-				-0-	
11		3540 X	2686	-0-	-854 B	-0-	116	1	2570	2	N	-0-				-0-	
12		3627 X	2721	-0-	-906 B	-0-	119	1	2602	2	N	-0-				-0-	
01		3627 X	2691	-0-	-936 B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-				-0-	

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968																	
08		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	72	1	786	2	N	-0-				-0-	
09		870 N	850	-0-	-20 B	-0-	75	1	775	2	N	-0-				-0-	
10		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	88	1	782	2	N	-0-				-0-	
11		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	87	1	755	2	N	-0-				-0-	
12		868 N	848	-0-	-20 B	-0-	87	1	761	2	N	-0-				-0-	
01		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	88	1	774	2	N	-0-				-0-	

PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927																	
08		9610 X	8526	-0-	-1084 B	-0-	369	1	8157	2	N	-0-				-0-	
09		9570 X	6187	-0-	-3383 B	-0-	273	1	5914	2	N	-0-				-0-	
10		11246 X	11246	-0-	-0- B	-0-	504	1	10742	2	N	-0-				-0-	
11		9570 X	8903	-0-	-667 B	-0-	384	1	8519	2	N	-0-				-0-	
12		9052 X	6224	-0-	-2828 B	-0-	271	1	5953	2	N	-0-				-0-	
01		11222 X	8211	-0-	-3011 B	-0-	340	1	7871	2	N	-0-				-0-	

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802																	
08		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-				-0-	
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	-0-				-0-	
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-				-0-	
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	10	1	222	2	N	-0-				-0-	
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	11	1	223	2	N	-0-				-0-	
*01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	10	1	239	2	N	-0-				-0-	

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776																	
08		4526 X	3189	-0-	-1337 B	-0-	138	1	3051	2	N	-0-				-0-	
09		4500 X	2782	-0-	-1718 B	-0-	123	1	2659	2	N	-0-				-0-	
10		4650 X	2493	-0-	-2157 B	-0-	112	1	2381	2	N	-0-				-0-	
11		4500 X	1055	-0-	-3445 B	-0-	46	1	1009	2	N	-0-				-0-	
12		4185 X	1117	-0-	-3068 B	-0-	48	1	1069	2	N	-0-				-0-	
01		3193 X	2507	-0-	-686 B	-0-	104	1	2403	2	N	-0-				-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130																	
08		8432 X	5304	-0-	-3128 B	-0-	230	1	5074	2	N	-0-				-0-	
09		8160 X	5468	-0-	-2692 B	-0-	241	1	5227	2	N	-0-				-0-	
10		8432 X	4851	-0-	-3581 B	-0-	217	1	4634	2	N	-0-				-0-	
11		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	311	1	6900	2	N	-0-				-0-	
12		6386 X	5782	-0-	-604 B	-0-	252	1	5530	2	N	-0-				-0-	
01		5642 X	4607	-0-	-1035 B	-0-	191	1	4416	2	N	-0-				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12678	- 12690
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		4774 X	3631	-0-	-1143 B	-0-	157 1	3474 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3140	-0-	-1480 B	-0-	139 1	3001 2	N	-0-			-0-
10		4774 X	4375	-0-	-399 B	-0-	197 1	4178 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	4121	-0-	-49 B	-0-	178 1	3943 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4170	-0-	-77 B	-0-	182 1	3988 2	N	-0-			-0-
01		4371 X	3388	-0-	-983 B	-0-	140 1	3248 2	N	-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		20584 X	19556	-0-	-1028 B	-0-	846 1	18710 2	N	-0-			-0-
09		19800 X	18694	-0-	-1106 B	-0-	825 1	17869 2	N	-0-			-0-
10		20181 X	19139	-0-	-1042 B	-0-	857 1	18282 2	N	-0-			-0-
11		19350 X	18336	-0-	-1014 B	-0-	790 1	17546 2	N	-0-			-0-
12		19747 X	18908	-0-	-839 B	-0-	824 1	18084 2	N	-0-			-0-
*01		19577 X	19577	-0-	-0- B	-0-	811 1	18766 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		20307 X	20307	-0-	-0- B	-0-	880 1	19427 2	N	-0-			-0-
09		16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	738 1	16012 2	N	-0-			-0-
10		21871 X	21871	-0-	-0- B	-0-	979 1	20892 2	N	-0-			-0-
11		20940 X	19278	-0-	-1662 B	-0-	830 1	18448 2	N	-0-			-0-
12		20770 X	19536	-0-	-1234 B	-0-	851 1	18685 2	N	-0-			-0-
01		21886 X	19978	-0-	-1908 B	-0-	828 1	19150 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582	- 14466
08		4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	194 1	4288 2	N	-0-			84
09		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	191 1	4141 2	N	-0-			84
10		5321 X	5321	-0-	-0- B	-0-	238 1	5083 2	N	-0-			84
11		4916 X	4916	-0-	-0- B	-0-	213 1	4703 2	N	-0-			84
12		4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	178 1	3908 2	N	-0-			84
*01		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	196 1	4556 2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12454	- 12544
08		2294 N	2232	-0-	-62 B	-0-	97 1	2135 2	N	-0-			-0-
09		2250 N	2135	-0-	-115 B	-0-	94 1	2041 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2253	-0-	-41 B	-0-	101 1	2152 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2021	-0-	-139 B	-0-	88 1	1933 2	N	-0-			-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	101 1	2203 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	2246	-0-	-17 B	-0-	93 1	2153 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	13263	- 15227
08		11749 X	11364	-0-	-385 B	-0-	492 1	10872 2	N	-0-			-0-
09		11280 X	6740	-0-	-4540 B	-0-	297 1	6443 2	N	-0-			-0-
10		13338 X	13338	-0-	-0- B	-0-	597 1	12741 2	N	-0-			-0-
11		11010 X	9347	-0-	-1663 B	-0-	402 1	8945 2	N	-0-			-0-
12		11377 X	11373	-0-	-4 B	-0-	495 1	10878 2	N	-0-			-0-
01		12400 X	8110	-0-	-4290 B	-0-	336 1	7774 2	N	-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		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	25 1	570 2	N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	25 1	544 2	N	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	25 1	529 2	N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	24 1	525 2	N	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	26 1	548 2	N	-0-			-0-
*01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	12 1	270 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12959 X	12959	-0-	-0- B	-0-	561 1	12398 2	N	-0-		-0-
09	11760 X	10062	-0-	-1698 B	-0-	444 1	9618 2	N	-0-		-0-
10	12940 X	12940	-0-	-0- B	-0-	579 1	12361 2	N	-0-		-0-
11	11760 X	11385	-0-	-375 B	-0-	490 1	10895 2	N	-0-		-0-
12	12152 X	11619	-0-	-533 B	-0-	506 1	11113 2	N	-0-		-0-
01	12152 X	10626	-0-	-1526 B	-0-	441 1	10185 2	N	-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	12117 X	12117	-0-	-0- B	-0-	525 1	11592 2	N	-0-		-0-
09	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	543 1	11755 2	N	-0-		-0-
10	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	546 1	11646 2	N	-0-		-0-
11	11551 X	11551	-0-	-0- B	-0-	497 1	11054 2	N	-0-		-0-
12	11681 X	11681	-0-	-0- B	-0-	508 1	11173 2	N	-0-		-0-
*01	11476 X	11476	-0-	-0- B	-0-	476 1	11000 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840	
08	22071 X	22071	-0-	-0- B	-0-	955 1	21116 2	N	-0-		-0-
09	20514 X	20514	-0-	-0- B	-0-	905 1	19609 2	N	-0-		-0-
10	19384 X	19384	-0-	-0- B	-0-	868 1	18516 2	N	-0-		-0-
11	19755 X	19755	-0-	-0- B	-0-	851 1	18904 2	N	-0-		-0-
12	19966 X	19966	-0-	-0- B	-0-	866 1	19100 2	N	-0-		-0-
*01	19996 X	19996	-0-	-0- B	-0-	828 1	19168 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541	
08	28210 X	23703	-0-	-4507 B	-0-	1027 1	22676 2	N	-0-		-0-
09	27300 X	24817	-0-	-2483 B	-0-	1095 1	23722 2	N	-0-		-0-
10	26350 X	24818	-0-	-1532 B	-0-	1111 1	23707 2	N	-0-		-0-
11	25500 X	22960	-0-	-2540 B	-0-	989 1	21971 2	N	-0-		-0-
12	25637 X	19067	-0-	-6570 B	-0-	830 1	18237 2	N	-0-		-0-
01	25637 X	14271	-0-	-11366 B	-0-	592 1	13679 2	N	-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	12121 X	11970	-0-	-151 B	-0-	518 1	11452 2	N	-0-		-0-
09	11730 X	10811	-0-	-919 B	-0-	477 1	10334 2	N	-0-		-0-
10	11904 X	10729	-0-	-1175 B	-0-	480 1	10249 2	N	-0-		-0-
11	11580 X	8600	-0-	-2980 B	-0-	370 1	8230 2	N	-0-		-0-
12	11966 X	10233	-0-	-1733 B	-0-	446 1	9787 2	N	-0-		-0-
01	11966 X	10019	-0-	-1947 B	-0-	415 1	9604 2	N	-0-		-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #:		12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281	
08	33584 X	33584	-0-	-0- B	-0-	1454 1	32130 2	N	-0-		-0-
09	34818 X	34818	-0-	-0- B	-0-	1536 1	33282 2	N	-0-		-0-
10	35544 X	35544	-0-	-0- B	-0-	1592 1	33952 2	N	-0-		-0-
11	32687 X	32687	-0-	-0- B	-0-	1407 1	31280 2	N	-0-		-0-
12	33418 X	32920	-0-	-498 B	-0-	1432 1	31488 2	N	-0-		-0-
01	33418 X	33109	-0-	-309 B	-0-	1372 1	31737 2	N	-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	14911 X	14286	-0-	-625 B	-0-	619 1	13667 2	N	-0-		-0-
09	14430 X	13562	-0-	-868 B	-0-	599 1	12963 2	N	-0-		-0-
10	14911 X	13860	-0-	-1051 B	-0-	620 1	13240 2	N	-0-		-0-
11	14430 X	13266	-0-	-1164 B	-0-	571 1	12695 2	N	-0-		-0-
12	14911 X	13364	-0-	-1547 B	-0-	581 1	12783 2	N	-0-		-0-
01	14291 X	13796	-0-	-495 B	-0-	572 1	13224 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		24180 X	21597	-0-	-2583 B	-0-	935 1	20662 2	N	-0-		-0-
09		23040 X	21370	-0-	-1670 B	-0-	942 1	20428 2	N	-0-		-0-
10		23653 X	22007	-0-	-1646 B	-0-	985 1	21022 2	N	-0-		-0-
11		22260 X	20938	-0-	-1322 B	-0-	902 1	20036 2	N	-0-		-0-
12		22072 X	20892	-0-	-1180 B	-0-	909 1	19983 2	N	-0-		-0-
01		22072 X	21875	-0-	-197 B	-0-	907 1	20968 2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
08		27962 X	25431	-0-	-2531 B	-0-	1101 1	24330 2	N	-0-		-0-
09		27060 X	20957	-0-	-6103 B	-0-	925 1	20032 2	N	-0-		-0-
10		26412 X	19564	-0-	-6848 B	-0-	876 1	18688 2	N	-0-		-0-
11		25620 X	25620	-0-	-0- B	-0-	1103 1	24517 2	N	-0-		-0-
12		25668 X	24175	-0-	-1493 B	-0-	1052 1	23123 2	N	-0-		-0-
01		25420 X	25345	-0-	-75 B	-0-	1050 1	24295 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
08		24490 X	22774	-0-	-1716 B	-0-	985 1	21789 2	N	-0-		-0-
09		23700 X	15646	-0-	-8054 B	-0-	691 1	14955 2	N	-0-		-0-
10		22982 X	22982	-0-	-0- B	-0-	1028 1	21954 2	N	-0-		-0-
11		22050 X	20188	-0-	-1862 B	-0-	870 1	19318 2	N	-0-		-0-
12		23591 X	23591	-0-	-0- B	-0-	1027 1	22564 2	N	-0-		-0-
01		22971 X	22425	-0-	-546 B	-0-	929 1	21496 2	N	-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		32922 X	27050	-0-	-5872 B	-0-	1171 1	25879 2	N	-0-		-0-
09		31860 X	30719	-0-	-1141 B	-0-	1356 1	29363 2	N	-0-		-0-
10		32922 X	28593	-0-	-4329 B	-0-	1280 1	27313 2	N	-0-		-0-
11		28080 X	26895	-0-	-1185 B	-0-	1158 1	25737 2	N	-0-		-0-
12		31744 X	26917	-0-	-4827 B	-0-	1172 1	25745 2	N	-0-		-0-
01		31744 X	28062	-0-	-3682 B	-0-	1163 1	26899 2	N	-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		22444 X	21053	-0-	-1391 B	-0-	911 1	20142 2	N	-0-		-0-
09		21720 X	19771	-0-	-1949 B	-0-	872 1	18899 2	N	-0-		-0-
10		22103 X	18605	-0-	-3498 B	-0-	833 1	17772 2	N	-0-		-0-
11		22631 X	22631	-0-	-0- B	-0-	975 1	21656 2	N	-0-		-0-
12		21695 X	21695	-0-	-0- B	-0-	944 1	20751 2	N	-0-		-0-
*01		21175 X	21175	-0-	-0- B	-0-	878 1	20297 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
08		15035 X	13695	-0-	-1340 B	-0-	592 1	13103 2	N	-0-		-0-
09		13920 X	6188	-0-	-7732 B	-0-	273 1	5915 2	N	-0-		-0-
10		14787 X	5426	-0-	-9361 B	-0-	242 1	5184 2	N	-0-		-0-
11		14310 X	10389	-0-	-3921 B	-0-	448 1	9941 2	N	-0-		-0-
12		17542 X	17542	-0-	-0- B	-0-	764 1	16778 2	N	-0-		-0-
*01		16600 X	16600	-0-	-0- B	-0-	688 1	15912 2	N	-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		32240 X	26374	-0-	-5866 B	-0-	1141 1	25233 2	N	-0-		-0-
09		31050 X	29040	-0-	-2010 B	-0-	1281 1	27759 2	N	-0-		-0-
10		31961 X	29344	-0-	-2617 B	-0-	1314 1	28030 2	N	-0-		-0-
11		29910 X	27385	-0-	-2525 B	-0-	1179 1	26206 2	N	-0-		-0-
12		30008 X	27962	-0-	-2046 B	-0-	1217 1	26745 2	N	-0-		-0-
01		30008 X	24140	-0-	-5868 B	-0-	1001 1	23139 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		28119 X	28119	-0-	-0- B	-0-	2526 1	25593 2	N	-0-		127
09		26788 X	26788	-0-	-0- B	-0-	2516 1	24272 2	N	-0-		127
10		26695 X	26695	-0-	-0- B	-0-	2858 1	23837 2	N	-0-		127
11		26071 X	26071	-0-	-0- B	-0-	2847 1	23224 2	N	-0-		127
12		26520 X	26520	-0-	-0- B	-0-	2879 1	23641 2	N	-0-		127
01		26474 X	25957	-0-	-517 B	-0-	2817 1	23140 2	N	-0-		127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239												
08		52018 X	46455	-0-	-5563 B	-0-	2051 1	44404 2	N	-0-		-0-
09		50340 X	43578	-0-	-6762 B	-0-	1928 1	41650 2	N	-0-		-0-
10		50623 X	41455	-0-	-9168 B	-0-	1862 1	39593 2	N	-0-		-0-
11		47700 X	42763	-0-	-4937 B	-0-	1847 1	40916 2	N	-0-		-0-
12		47709 X	43404	-0-	-4305 B	-0-	1890 1	41514 2	N	-0-		-0-
01		46469 X	44977	-0-	-1492 B	-0-	1887 1	43090 2	N	-0-		-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100												
08		30935 X	30935	-0-	-0- B	-0-	1338 1	29597 2	N	-0-		-0-
09		28560 X	24411	-0-	-4149 B	-0-	1076 1	23335 2	N	-0-		-0-
10		29617 X	29617	-0-	-0- B	-0-	1326 1	28291 2	N	-0-		-0-
11		28560 X	27656	-0-	-904 B	-0-	1191 1	26465 2	N	-0-		-0-
12		29512 X	27766	-0-	-1746 B	-0-	1209 1	26557 2	N	-0-		-0-
01		29512 X	23591	-0-	-5921 B	-0-	977 1	22614 2	N	-0-		-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020												
08		38285 X	28736	-0-	-9549 B	-0-	1244 1	27492 2	N	-0-		-0-
09		34470 X	27750	-0-	-6720 B	-0-	1224 1	26526 2	N	-0-		-0-
10		35030 X	27953	-0-	-7077 B	-0-	1252 1	26701 2	N	-0-		-0-
11		27810 X	26672	-0-	-1138 B	-0-	1148 1	25524 2	N	-0-		-0-
12		28737 X	27136	-0-	-1601 B	-0-	1180 1	25956 2	N	-0-		-0-
01		28737 X	27720	-0-	-1017 B	-0-	1149 1	26571 2	N	-0-		-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990												
08		20555 X	20555	-0-	-0- B	-0-	890 1	19665 2	N	-0-		-0-
09		14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	655 1	14208 2	N	-0-		-0-
10		19648 X	19648	-0-	-0- B	-0-	880 1	18768 2	N	-0-		-0-
11		18286 X	18286	-0-	-0- B	-0-	788 1	17498 2	N	-0-		-0-
12		14260 X	13382	-0-	-878 B	-0-	582 1	12800 2	N	-0-		-0-
*01		18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	780 1	18025 2	N	-0-		-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325												
08		17360 X	15651	-0-	-1709 B	-0-	677 1	14974 2	N	-0-		-0-
09		16800 X	14840	-0-	-1960 B	-0-	654 1	14186 2	N	-0-		-0-
10		17360 X	14941	-0-	-2419 B	-0-	669 1	14272 2	N	-0-		-0-
11		15930 X	14147	-0-	-1783 B	-0-	609 1	13538 2	N	-0-		-0-
12		16089 X	14348	-0-	-1741 B	-0-	625 1	13723 2	N	-0-		-0-
01		15655 X	10989	-0-	-4666 B	-0-	456 1	10533 2	N	-0-		-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
08		13206 X	11601	-0-	-1605 B	-0-	502 1	11099 2	N	-0-		-0-
09		12780 X	12624	-0-	-156 B	-0-	557 1	12067 2	N	-0-		-0-
10		13051 X	12797	-0-	-254 B	-0-	572 1	12225 2	N	-0-		-0-
11		12630 X	11336	-0-	-1294 B	-0-	488 1	10848 2	N	-0-		-0-
12		13051 X	11607	-0-	-1444 B	-0-	506 1	11101 2	N	-0-		-0-
01		13051 X	12256	-0-	-795 B	-0-	508 1	11748 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		24335 X	21368	-0-	-2967	B	-0-	-0-	965	1	20403	2	N	-0-			-0-
09		23550 X	22117	-0-	-1433	B	-0-	-0-	981	1	21136	2	N	-0-			-0-
10		23126 X	21500	-0-	-1626	B	-0-	-0-	968	1	20532	2	N	-0-			-0-
11		21510 X	20030	-0-	-1480	B	-0-	-0-	868	1	19162	2	N	-0-			-0-
12		22847 X	20369	-0-	-2478	B	-0-	-0-	887	1	19482	2	N	-0-			-0-
01		22847 X	20881	-0-	-1966	B	-0-	-0-	888	1	19993	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376																	
08		15337 X	15337	-0-	-0-	B	-0-	-0-	664	1	14673	2	N	-0-			-0-
09		14510 X	14510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	640	1	13870	2	N	-0-			-0-
10		14705 X	14705	-0-	-0-	B	-0-	-0-	659	1	14046	2	N	-0-			-0-
11		13825 X	13825	-0-	-0-	B	-0-	-0-	595	1	13230	2	N	-0-			-0-
12		14260 X	14172	-0-	-88	B	-0-	-0-	618	1	13554	2	N	-0-			-0-
*01		14343 X	14343	-0-	-0-	B	-0-	-0-	595	1	13748	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217																	
08		10044 X	7215	-0-	-2829	B	-0-	-0-	311	1	6892	2	N	11	193	1	34
09		9720 X	7299	-0-	-2421	B	-0-	-0-	316	1	6854	2	N	117			151
10		9486 X	7166	-0-	-2320	B	-0-	-0-	316	1	6745	2	N	95			246
11		8100 X	5725	-0-	-2375	B	-0-	-0-	247	1	5478	2	N	-0-			246
12		7533 X	5328	-0-	-2205	B	-0-	-0-	232	1	5096	2	N	-0-			246
01		7533 X	2542	-0-	-4991	B	-0-	-0-	105	1	2437	2	N	-0-			246

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730																	
08		6918 X	6918	-0-	-0-	B	-0-	-0-	300	1	6618	2	N	-0-			-0-
09		6417 X	6417	-0-	-0-	B	-0-	-0-	282	1	6135	2	N	-0-			-0-
10		6554 X	6554	-0-	-0-	B	-0-	-0-	293	1	6261	2	N	-0-			-0-
11		6019 X	6019	-0-	-0-	B	-0-	-0-	259	1	5760	2	N	-0-			-0-
12		5850 X	5850	-0-	-0-	B	-0-	-0-	254	1	5596	2	N	-0-			-0-
01		2449 X	819	-0-	-1630	B	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988																	
08		50530 X	40134	-0-	-10396	B	-0-	-0-	1777	1	38357	2	N	-0-			-0-
09		48600 X	37224	-0-	-11376	B	-0-	-0-	1653	1	35571	2	N	-0-			-0-
10		48732 X	39231	-0-	-9501	B	-0-	-0-	1877	1	37354	2	N	-0-			-0-
11		45450 X	37117	-0-	-8333	B	-0-	-0-	1667	1	35450	2	N	-0-			-0-
12		40145 X	35449	-0-	-4696	B	-0-	-0-	1685	1	33764	2	N	-0-			-0-
01		40145 X	39140	-0-	-1005	B	-0-	-0-	1668	1	37472	2	N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531																	
08		2294 X	1161	-0-	-1133	B	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3	7	1	35
09		2220 X	898	-0-	-1322	B	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1			36
10		2294 X	898	-0-	-1396	B	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	1	36
11		2220 X	637	-0-	-1583	B	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1			37
12		2294 X	799	-0-	-1495	B	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	2	1	36
01		1147 X	942	-0-	-205	B	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2			38

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11808 - 11960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 X	120	-0-	-221 B	-0-	95 2	25 9	N	23	39 1		17
09	330 X	55	-0-	-275 B	-0-	51 2	4 9	N	4			21
10	341 X	47	-0-	-294 B	-0-	43 2	4 9	N	4	7 1		18
11	330 X	78	-0-	-252 B	-0-	70 2	8 9	N	7			25
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	96 2	10 9	N	9	12 1		22
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	70 2	12 9	N	11			33

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12124 - 12272
08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	109 1	1707 2	N	-0-			50
09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	106 1	1795 2	N	-0-			50
10	1705 N	1554	-0-	-151 B	-0-	91 1	1463 2	N	-0-			50
11	1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	95 1	1437 2	N	-0-			50
12	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	102 1	1666 2	N	-0-			50
*01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	142 1	2244 2	N	-0-			50

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929
08	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	194 1	2032 2	N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	103 1	1087 2	N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	61 1	616 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	219	-0-	-1581 B	-0-	22 1	197 2	N	-0-			-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	232 1	2304 2	N	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	94 1	850 2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172
08	992 N	770	-0-	-222 B	-0-	46 1	724 2	N	-0-			40
09	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	41 1	696 2	N	-0-			40
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	45 1	718 2	N	-0-			40
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	52 1	795 2	N	-0-			40
12	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	70 1	1137 2	N	-0-			40
*01	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	60 1	951 2	N	-0-			40

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644
08	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	287 1	3013 2	N	-0-			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	298 1	3153 2	N	-0-			-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	315 1	3191 2	N	-0-			-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	322 1	2861 2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2127	-0-	-880 B	-0-	195 1	1932 2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1931	-0-	-1076 B	-0-	192 1	1739 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720
08	2110 X	2110	-0-	-0- B	-0-	184 1	1926 2	N	-0-			-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	275 1	2910 2	N	-0-			-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	197 1	1998 2	N	-0-			-0-
11	2165 X	2165	-0-	-0- B	-0-	219 1	1946 2	N	-0-			-0-
12	2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	228 1	2256 2	N	-0-			-0-
*01	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	255 1	2300 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583
08	2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-	194 1	2030 2	N	-0-			12
09	2610 N	2150	-0-	-460 B	-0-	186 1	1964 2	N	-0-			12
10	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	228 1	2313 2	N	-0-			12
11	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	223 1	1982 2	N	-0-			12
12	2232 N	2097	-0-	-135 B	-0-	192 1	1905 2	N	-0-			12
01	2542 N	2076	-0-	-466 B	-0-	207 1	1869 2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277			
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1545	2	N	-0-	34
09		2820 N	2820	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2662	2	N	-0-	34
10		2634 N	2634	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2479	2	N	1	35
11		2363 N	2363	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2217	2	N	-0-	35
12		2360 N	2360	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2224	2	N	-0-	35
*01		2159 N	2159	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2031	2	N	-0-	35

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567			
08		2430 N	2430	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2219	2	N	-0-	-0-
09		2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1905	2	N	-0-	-0-
10		2728 N	2689	-0-	-39	B	-0-	241	1	2448	2	N	-0-	-0-
11		2340 N	2092	-0-	-248	B	-0-	211	1	1881	2	N	-0-	-0-
12		2170 N	1804	-0-	-366	B	-0-	165	1	1639	2	N	-0-	-0-
01		2697 N	1998	-0-	-699	B	-0-	199	1	1799	2	N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752			
08		6862 X	6862	-0-	-0-	B	-0-	947	1	5915	2	N	-0-	56
09		6281 X	6281	-0-	-0-	B	-0-	1020	1	5261	2	N	-0-	56
10		5240 X	5240	-0-	-0-	B	-0-	858	1	4382	2	N	-0-	56
11		5627 X	5627	-0-	-0-	B	-0-	934	1	4693	2	N	-0-	56
12		2046 X	938	-0-	-1108	B	-0-	145	1	793	2	N	-0-	56
01		2046 X	938	-0-	-1108	B	-0-	159	1	779	2	N	-0-	56

EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654			
08		3146 X	3146	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2872	2	N	-0-	-0-
09		2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2713	2	N	-0-	-0-
10		2790 N	2777	-0-	-13	B	-0-	249	1	2528	2	N	-0-	-0-
11		2700 X	2211	-0-	-489	B	-0-	223	1	1988	2	N	-0-	-0-
12		2790 X	1817	-0-	-973	B	-0-	166	1	1651	2	N	-0-	-0-
01		2790 X	1722	-0-	-1068	B	-0-	172	1	1550	2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194			
08		1674 N	1606	-0-	-68	B	-2073	96	1	1510	2	N	-0-	47
09		1620 N	1673	-0-	53	B	-2020	94	1	1579	2	N	-0-	47
10		1736 N	1761	-0-	25	B	-1995	103	1	1658	2	N	-0-	47
11		1560 N	1733	-0-	173	B	-1822	107	1	1626	2	N	-0-	47
12		1736 N	1801	-0-	65	B	-1757	104	1	1697	2	N	-0-	47
01		1767 N	1726	-0-	-41	B	-1757	102	1	1624	2	N	-0-	47

EMMONS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596			
08		1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1279	2	N	-0-	-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1108	2	N	-0-	-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1100	2	N	-0-	-0-
11		1350 N	902	-0-	-448	B	-0-	91	1	811	2	N	-0-	-0-
12		1240 N	697	-0-	-543	B	-0-	64	1	633	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	764	-0-	-445	B	-0-	76	1	688	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
EMMONS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1860	N	1628	-0-	-232	B	-0-	142	1	1486	2	N	-0-		-0-
09	1770	N	1738	-0-	-32	B	-0-	150	1	1588	2	N	-0-		-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1602	2	N	-0-		-0-
11	1590	N	1159	-0-	-431	B	-0-	117	1	1042	2	N	-0-		-0-
12	1798	N	1740	-0-	-58	B	-0-	159	1	1581	2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1584	-0-	-183	B	-0-	158	1	1426	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254					
08	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2098	2	N	-0-		1
09	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2141	2	N	-0-		1
10	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2028	2	N	-0-		1
11	2160	N	1919	-0-	-241	B	-0-	119	1	1800	2	N	-0-		1
12	2232	N	2171	-0-	-61	B	-0-	125	1	2046	2	N	-0-		1
01	2139	N	2080	-0-	-59	B	-0-	123	1	1957	2	N	-0-		1

EMMONS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606					
08	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2339	2	N	-0-		-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2407	2	N	-0-		-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2391	2	N	-0-		-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1661	2	N	-0-		-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1952	2	N	-0-		-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1919	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654					
08	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	92	1	963	2	N	-0-		-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	B	-0-	88	1	931	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	B	-0-	98	1	996	2	N	-0-		-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	105	1	935	2	N	-0-		-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	96	1	956	2	N	-0-		-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1038	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558					
08	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	37	1	390	2	N	-0-		-0-
09	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	33	1	353	2	N	-0-		-0-
10	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	35	1	352	2	N	-0-		-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	54	1	481	2	N	-0-		-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	51	1	502	2	N	-0-		-0-
01	372	N	181	-0-	-191	B	-0-	18	1	163	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242					
08	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1376	2	N	-0-		2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1372	2	N	-0-		2
10	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1398	2	N	-0-		2
11	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1394	2	N	-0-		2
12	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1476	2	N	-0-		2
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1244	2	N	-0-		2

EMMONS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572					
08	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1974	2	N	-0-		-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1912	2	N	-0-		-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2075	2	N	-0-		-0-
11	2100	N	1819	-0-	-281	B	-0-	184	1	1635	2	N	-0-		-0-
12	2170	N	1812	-0-	-358	B	-0-	166	1	1646	2	N	-0-		-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	B	-0-	196	1	1775	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686	
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	2542 X	2261	-0-	-281 B	-0-	197 1	2064 2	N	-0-	-0-			10
09	2460 X	2099	-0-	-361 B	-0-	181 1	1918 2	N	-0-	-0-			10
10	2542 X	2390	-0-	-152 B	-0-	214 1	2176 2	N	-0-	-0-			10
11	2460 X	2320	-0-	-140 B	-0-	234 1	2086 2	N	-0-	-0-			10
12	2542 X	2144	-0-	-398 B	-0-	196 1	1948 2	N	-0-	-0-			10
*01	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	254 1	2300 2	N	-0-	-0-			10

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666	
08	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	301 1	3152 2	N	-0-	-0-			20
09	3330 X	3188	-0-	-142 B	-0-	275 1	2913 2	N	-0-	-0-			20
10	3720 X	3414	-0-	-306 B	-0-	306 1	3108 2	N	-0-	-0-			20
11	3600 X	2996	-0-	-604 B	-0-	303 1	2693 2	N	-0-	-0-			20
12	3720 X	3459	-0-	-261 B	-0-	317 1	3142 2	N	-0-	-0-			20
01	3441 X	2938	-0-	-503 B	-0-	293 1	2645 2	N	-0-	-0-			20

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598	
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	129 1	1358 2	N	-0-	-0-			5
09	1410 N	1128	-0-	-282 B	-0-	97 1	1031 2	N	-0-	-0-			5
10	1457 N	1450	-0-	-7 B	-0-	130 1	1320 2	N	-0-	-0-			5
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	156 1	1387 2	N	-0-	-0-			5
12	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	143 1	1414 2	N	-0-	-0-			5
*01	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	151 1	1365 2	N	-0-	-0-			5

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670	
08	1643 N	1235	-0-	-408 B	-0-	107 1	1128 2	N	-0-	-0-			27
09	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	140 1	1475 2	N	-0-	-0-			27
10	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	125 1	1265 2	N	-0-	-0-			27
11	1200 N	1037	-0-	-163 B	-0-	105 1	932 2	N	-0-	-0-			27
12	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	217 1	2151 2	N	-0-	-0-			27
*01	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	189 1	1709 2	N	-0-	-0-			27

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641	
08	1736 X	2006	-0-	270 B	-13496	277 1	1729 2	N	-0-	-0-			88
09	1620 X	1509	-0-	-111 B	-13496	245 1	1264 2	N	-0-	-0-			88
10	1674 X	1681	-0-	7 B	-13489	275 1	1406 2	N	-0-	-0-			88
11	1950 X	1143	-0-	-807 B	-13489	190 1	953 2	N	-0-	-0-			88
12	2015 X	3487	-0-	1472 B	-12017	538 1	2949 2	N	-0-	-0-			88
01	2015 X	3739	-0-	1724 B	-10293	634 1	3105 2	N	-0-	-0-			88

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272	
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	60 1	936 2	N	-0-	-0-			7
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	55 1	934 2	N	-0-	-0-			7
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	59 1	956 2	N	-0-	-0-			7
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	58 1	888 2	N	-0-	-0-			7
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	54 1	886 2	N	-0-	-0-			7
*01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	51 1	812 2	N	-0-	-0-			7

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270	- 12346	
08	2976 X	1653	-0-	-1323 B	-0-	99 1	1554 2	N	-0-	-0-			31
09	2880 X	1640	-0-	-1240 B	-0-	92 1	1548 2	N	-0-	-0-			31
10	2077 X	1778	-0-	-299 B	-0-	104 1	1674 2	N	-0-	-0-			31
11	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	108 1	1643 2	N	-0-	-0-			31
12	1705 X	1049	-0-	-656 B	-0-	61 1	988 2	N	-0-	-0-			31
01	1767 N	690	-0-	-1077 B	-0-	41 1	649 2	N	-0-	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
PILLANS				WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3379 X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2500	2	N	7		153
09		3240 X	2837	-0-	-403 B	-0-	461	1	2376	2	N	-0-		153
10		3131 X	2724	-0-	-407 B	-0-	446	1	2278	2	N	-0-		153
11		2940 X	2875	-0-	-65 B	-0-	477	1	2395	2	N	3		156
12		3038 X	3027	-0-	-11 B	-0-	467	1	2558	2	N	2		158
*01		3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	636	1	3115	2	N	-0-		158
PILLANS				WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671			
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-		93
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	12	1	61	2	N	-0-		93
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	11	1	57	2	N	-0-		93
11		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	8	1	41	2	N	-0-		93
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	14	1	76	2	N	-0-		93
*01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	16	1	79	2	N	-0-		93
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646			
08		4712 X	3836	-0-	-876 B	-0-	529	1	3307	2	N	-0-		100
09		4560 X	3584	-0-	-976 B	-0-	582	1	3002	2	N	-0-		100
10		4371 X	3592	-0-	-779 B	-0-	588	1	3004	2	N	-0-		100
11		4230 X	4025	-0-	-205 B	-0-	668	1	3357	2	N	-0-		100
12		5610 X	5610	-0-	-0- B	-0-	866	1	4744	2	N	-0-		100
*01		6099 X	6099	-0-	-0- B	-0-	1033	1	5066	2	N	-0-		100
PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	60	1	376	2	N	-0-		113
09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	42	1	216	2	N	-0-		113
10		279 N	157	-0-	-122 B	-0-	26	1	131	2	N	-0-		113
11		420 N	152	-0-	-268 B	-0-	25	1	127	2	N	-0-		113
12		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	23	1	126	2	N	-0-		113
*01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-		113
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
08		3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	189	1	2965	2	N	-0-		54
09		2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	165	1	2788	2	N	-0-		54
10		2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	150	1	2422	2	N	-0-		54
11		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	142	1	2154	2	N	-0-		54
12		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	176	1	2876	2	N	-0-		54
*01		3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	193	1	3067	2	N	-0-		54
PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
08		2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	336	1	2101	2	N	-0-		36
09		2250 X	2192	-0-	-58 B	-0-	356	1	1836	2	N	-0-		36
10		2325 X	2262	-0-	-63 B	-0-	371	1	1891	2	N	-0-		36
11		2370 X	2033	-0-	-337 B	-0-	338	1	1695	2	N	-0-		36
12		2449 X	2230	-0-	-219 B	-0-	344	1	1886	2	N	-0-		36
01		2449 X	2374	-0-	-75 B	-0-	402	1	1972	2	N	-0-		36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
PILLANS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	188327	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11432 - 11578
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008								
NEAL, CE JR GUI				WELL #:	1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697 - 12945
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-

HILL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445
08	465 N	258	-0-	-207	B	-0-	258	1		N	-0-	-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	1		N	-0-	-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	1		N	-0-	-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	1		N	-0-	-0-
12	1488 N	1448	-0-	-40	B	-0-	1448	1		N	-0-	-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	B	23	23	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	B	227	204	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	B	279	52	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT	-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397
08	14 N	71	-0-	57	B	-2033	71	1		N	-0-	13
09	0 N	56	-0-	56	B	-1977	56	1		N	-0-	13
10	62 N	23	-0-	-39	B	-1977	23	1		N	-0-	13
11	60 N	3	-0-	-57	B	-1977	3	1		N	-0-	13
12	62 N	25	-0-	-37	B	-1977	25	1		N	-0-	13
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-1977				N	NO RPT	13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #:	1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11810 - 12137
08	14B2 EXT	2976	-0-	2976	B	3697	2976	1		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	359	-0-	359	B	4056	359	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	224	-0-	224	B	4280	224	1		N	-0-	-0-
11	4582 X	302	-0-	-4280	B	-0-	302	1		N	-0-	-0-
12	182 X	182	-0-	-0-	B	-0-	182	1		N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				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 RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

08		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-		104	1	N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655												
08	14B2	EXT	1782	-0-	1782	B	1782	1782	1		N	-0-
09	14B2	EXT	1675	-0-	1675	B	3457	1675	1		N	-0-
10	14B2	EXT	1150	-0-	1150	B	4607	1150	1		N	-0-
11		4914 X	307	-0-	-4607	B	-0-	307	1		N	-0-
12		722 X	722	-0-	-0-	B	-0-	722	1		N	-0-
01		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-				N	NO RPT

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415												
08		848 X	848	-0-	-0-	B	-0-	848	1		N	-0-
09		1770 X	949	-0-	-821	B	-0-	949	1		N	-0-
10		1271 X	883	-0-	-388	B	-0-	883	1		N	-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	1		N	-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	1		N	-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	NO RPT

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273												
08		837 N	635	-0-	-202	B	-0-	635	1		N	-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	1		N	-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	1		N	-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	1		N	-0-
12		775 N	366	-0-	-409	B	-0-	366	1		N	-0-
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615												
08		5151 X	2534	-0-	-2617	B	-0-	2534	1		N	-0-
09		1020 X	889	-0-	-131	B	-0-	889	1		N	-0-
10		1135 X	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	1		N	-0-
11		2460 X	847	-0-	-1613	B	-0-	847	1		N	-0-
12		2542 X	870	-0-	-1672	B	-0-	870	1		N	-0-
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-				N	NO RPT

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184												
08		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	1		N	-0-
10		279 N	91	-0-	-188	B	-0-	91	1		N	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	1		N	-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	1		N	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973												
08		37042 X	5149	-0-	-31893	B	-0-	5149	1		N	-0-
09		7980 X	4106	-0-	-3874	B	-0-	4106	1		N	-0-
10		8184 X	4569	-0-	-3615	B	-0-	4569	1		N	-0-
11		6210 X	3765	-0-	-2445	B	-0-	3765	1		N	-0-
12		5704 X	3641	-0-	-2063	B	-0-	3641	1		N	-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-				N	NO RPT

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	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		14B2 EXT		24	-0-	24 B		24	1		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		25	-0-	25 B		49	1		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		100	-0-	100 B		149	1		N	-0-			-0-
11		253 X		104	-0-	-149 B		-0-	1		N	-0-			-0-
12		32 X		32	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT		-0-	-93 B		-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101															
08		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-			N	-0-			-0-
09		72 N		72	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
10		124 N		66	-0-	-58 B		-0-	1		N	-0-			-0-
11		57 N		57	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
12		72 N		72	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT		-0-	-62 B		-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872															
08		11617 X		2323	-0-	-9294 B		-0-	1		N	-0-			44
09		1643 X		1643	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			44
10		1493 X		1493	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			44
11		2490 X		1487	-0-	-1003 B		-0-	1		N	-0-			44
12		2325 X		1206	-0-	-1119 B		-0-	1		N	-0-			44
01		2325 X	NO RPT		-0-	-2325 B		-0-			N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665															
08		868 N		281	-0-	-587 B		-0-	1		N	-0-			-0-
09		526 N		526	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
10		992 N		242	-0-	-750 B		-0-	1		N	-0-			-0-
11		270 N		13	-0-	-257 B		-0-	1		N	-0-			-0-
12		853 N		853	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT		-0-	-248 B		-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596															
08		310 N		219	-0-	-91 B		-0-	1		N	-0-			-0-
09		159 N		159	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
10		282 N		282	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			-0-
11		210 N		168	-0-	-42 B		-0-	1		N	-0-			-0-
12		155 N		71	-0-	-84 B		-0-	1		N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT		-0-	-279 B		-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020															
08		23958 X		1059	-0-	-22899 B		-0-	1		N	-0-			16
09		3750 X		804	-0-	-2946 B		-0-	1		N	-0-			16
10		3441 X		954	-0-	-2487 B		-0-	1		N	-0-			16
11		2820 X		864	-0-	-1956 B		-0-	1		N	-0-			16
12		2294 X		1129	-0-	-1165 B		-0-	1		N	-0-			16
01		1054 X	NO RPT		-0-	-1054 B		-0-			N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573															
08		279 N		169	-0-	-110 B		-0-	1		N	-0-			12
09		321 N		321	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			12
10		194 N		194	-0-	-0 B		-0-	1		N	-0-			12
11		150 N		102	-0-	-48 B		-0-	1		N	-0-			12
12		341 N		165	-0-	-176 B		-0-	1		N	-0-			12
01		186 N	NO RPT		-0-	-186 B		-0-			N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD

08		434 N	163	-0-	-271 B	-0-		163 1			N	-0-
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 1			N	-0-
10		155 N	69	-0-	-86 B	-0-		69 1			N	-0-
11		150 N	41	-0-	-109 B	-0-		41 1			N	-0-
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 1			N	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042												
08		527 N	17	-0-	-510 B	-0-		17 1			N	-0-
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 1			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379 1			N	-0-
12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 1			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396												
08		2852 X	2226	-0-	-626 B	-0-		2226 1			N	-0-
09		2760 X	2168	-0-	-592 B	-0-		2168 1			N	-0-
10		2666 X	1452	-0-	-1214 B	-0-		1419 1	33 9		N	30
11		2160 N	2054	-0-	-106 B	-0-		2054 1			N	-0-
12		2232 N	1795	-0-	-437 B	-0-		1795 1			N	-0-
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990												
08		1891 N	1879	-0-	-12 B	-0-		1879 1			N	-0-
09		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-		2030 1			N	-0-
10		1891 N	1798	-0-	-93 B	-0-		1798 1			N	-0-
11		1830 N	1767	-0-	-63 B	-0-		1767 1			N	-0-
12		2108 N	2055	-0-	-53 B	-0-		2055 1			N	-0-
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140												
08		1085 N	431	-0-	-654 B	-0-		431 1			N	-0-
09		584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 1			N	-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-		290 1			N	-0-
11		420 N	252	-0-	-168 B	-0-		252 1			N	-0-
12		589 N	317	-0-	-272 B	-0-		317 1			N	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184												
08		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-		3031 1			N	-0-
09		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-		2584 1			N	-0-
10		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-		2233 1			N	-0-
11		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-		2611 1			N	-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-		2645 1			N	-0-
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831												
08	DLQ	G-10	3047	-0-	3047 B	3047	3038	1	9 9		N	8
09	DLQ	G-10	2667	-0-	2667 B	5714	2661	1	6 9		N	5
10	DLQ	G-10	2515	-0-	2515 B	8229	2507	1	8 9		N	7
11		10110 X	1881	-0-	-8229 B	-0-	1878	1	3 9		N	3
12		1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	1605	1	2 9		N	2
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
MARATHON OIL COMPANY 525380											
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	2180	-0-	-207 B	-0-	209 1	1969 2	N	2		42
09	2220 X	2045	-0-	-175 B	-0-	202 1	1831 2	N	11		53
10	2294 X	2106	-0-	-188 B	-0-	229 1	1877 2	N	-0-	11 1	42
11	2220 X	2151	-0-	-69 B	-0-	246 1	1905 2	N	-0-		42
12	2294 X	1994	-0-	-300 B	-0-	244 1	1750 2	N	-0-		42
01	2170 X	2152	-0-	-18 B	-0-	250 1	1901 2	N	1		43
						1 9					

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358											
08	2604 X	1809	-0-	-795 B	-0-	174 1	1635 2	N	-0-		9
09	2520 X	1987	-0-	-533 B	-0-	197 1	1790 2	N	-0-		9
10	2604 X	2231	-0-	-373 B	-0-	243 1	1988 2	N	-0-		9
11	2370 X	1748	-0-	-622 B	-0-	200 1	1548 2	N	-0-		9
12	2201 X	1931	-0-	-270 B	-0-	236 1	1695 2	N	-0-		9
*01	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	257 1	1950 2	N	-0-		9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360											
08	2852 X	2561	-0-	-291 B	-0-	246 1	2315 2	N	-0-		31
09	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	236 1	2143 2	N	-0-		31
10	2852 X	2597	-0-	-255 B	-0-	283 1	2314 2	N	-0-		31
11	2520 X	2513	-0-	-7 B	-0-	287 1	2226 2	N	-0-		31
12	2604 X	2380	-0-	-224 B	-0-	291 1	2089 2	N	-0-		31
*01	2573 X	2546	-0-	-27 B	-0-	296 1	2250 2	N	-0-		31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330											
08	1736 N	2001	-0-	265 B	-29016	192 1	1809 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1898	-0-	-112 B	-29016	189 1	1709 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	2005	-0-	-72 B	-29016	218 1	1787 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1931	-0-	-19 B	-29016	221 1	1710 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1782	-0-	-171 B	-29016	218 1	1564 2	N	-0-		-0-
01	0 N	1896	-0-	1896 B	-27120	221 1	1675 2	N	-0-		-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286											
08	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	311 1	2937 2	N	-0-		52
09	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	344 1	3126 2	N	-0-		52
10	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	410 1	3351 2	N	-0-		52
11	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	405 1	3134 2	N	-0-		52
12	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	363 1	2609 2	N	-0-		52
*01	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	399 1	3035 2	N	-0-		52

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	5177 X	4980	-0-	-197 B	-0-	478 1	4502 2	N			-0-			59
09	4470 X	3621	-0-	-849 B	-0-	359 1	3261 2	N			1			60
						1 9								
10	5828 X	5370	-0-	-458 B	-0-	585 1	4785 2	N			-0-			60
11	5640 X	4110	-0-	-1530 B	-0-	470 1	3640 2	N			-0-			60
12	5828 X	4198	-0-	-1630 B	-0-	513 1	3685 2	N			-0-			60
*01	5182 X	5182	-0-	-0- B	-0-	603 1	4579 2	N			-0-			60

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330														
08	2139 N	1953	-0-	-186 B	-18133	187 1	1766 2	N			-0-			-0-
09	1980 N	1790	-0-	-190 B	-18133	178 1	1612 2	N			-0-			-0-
10	1922 N	1885	-0-	-37 B	-18133	205 1	1680 2	N			-0-			-0-
11	1890 N	1947	-0-	57 B	-18076	223 1	1724 2	N			-0-			-0-
12	1860 N	1780	-0-	-80 B	-18076	217 1	1563 2	N			-0-			-0-
01	0 N	1849	-0-	1849 B	-16227	215 1	1634 2	N			-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270														
08	8176 X	8176	-0-	-0- B	-0-	784 1	7392 2	N			-0-			42
09	8160 X	7713	-0-	-447 B	-0-	764 1	6942 2	N			6			48
						7 9								
10	8587 X	3620	-0-	-4967 B	-0-	394 1	3226 2	N			-0-			48
11	8310 X	2428	-0-	-5882 B	-0-	278 1	2150 2	N			-0-			48
12	8587 X	2499	-0-	-6088 B	-0-	306 1	2193 2	N			-0-			48
*01	8184 X	2257	-0-	-5927 B	-0-	263 1	1994 2	N			-0-			48

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340														
08	4092 X	4878	-0-	786 B	-83544	468 1	4410 2	N			-0-			-0-
09	3960 X	4899	-0-	939 B	-82605	486 1	4413 2	N			-0-			-0-
10	4092 X	4640	-0-	548 B	-82057	506 1	4134 2	N			-0-			-0-
11	4710 X	4734	-0-	24 B	-82033	542 1	4192 2	N			-0-			-0-
12	5053 X	4848	-0-	-205 B	-82033	593 1	4255 2	N			-0-			-0-
01	5053 X	4208	-0-	-845 B	-82033	490 1	3718 2	N			-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280														
08	2139 N	2022	-0-	-117 B	-35941	194 1	1828 2	N			-0-			-0-
09	1920 N	1836	-0-	-84 B	-35941	182 1	1654 2	N			-0-			-0-
10	2046 N	1917	-0-	-129 B	-35941	209 1	1708 2	N			-0-			-0-
11	1950 N	1884	-0-	-66 B	-35941	215 1	1669 2	N			-0-			-0-
12	1891 N	1640	-0-	-251 B	-35941	201 1	1439 2	N			-0-			-0-
01	0 N	1734	-0-	1734 B	-34207	202 1	1532 2	N			-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326														
08	2201 N	2016	-0-	-185 B	-44201	193 1	1823 2	N			-0-			-0-
09	2160 N	1964	-0-	-196 B	-44201	195 1	1769 2	N			-0-			-0-
10	2046 N	1664	-0-	-382 B	-44201	181 1	1483 2	N			-0-			-0-
11	1950 N	2204	-0-	254 B	-43947	252 1	1952 2	N			-0-			-0-
12	2015 N	1862	-0-	-153 B	-43947	228 1	1634 2	N			-0-			-0-
01	0 N	1995	-0-	1995 B	-41952	232 1	1763 2	N			-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		1023 N	1348	-0-		325 B	-18677	129	1	1219	2	N	-0-					-0-
09		990 N	1193	-0-		203 B	-18474	118	1	1075	2	N	-0-					-0-
10		1023 N	934	-0-		-89 B	-18474	102	1	832	2	N	-0-					-0-
11		990 N	971	-0-		-19 B	-18474	111	1	860	2	N	-0-					-0-
12		1023 N	1265	-0-		242 B	-18232	155	1	1110	2	N	-0-					-0-
01		0 N	1178	-0-		1178 B	-17054	137	1	1041	2	N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

08		1829 X	1815	-0-		-14 B	-0-	1814	2	1	9	N	1					20
09		2160 X	1588	-0-		-572 B	-0-	1586	2	2	9	N	2					22
10		2232 X	595	-0-		-1637 B	-0-	594	2	1	9	N	1					23
11		2824 X	2824	-0-		-0- B	-0-	2822	2	2	9	N	2					25
*12		3410 X	3410	-0-		-0- B	-0-	3406	2	4	9	N	4					29
*01		1994 X	1994	-0-		-0- B	-0-	1992	2	2	9	N	2					31

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

08		868 N	635	-0-		-233 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09		780 N	730	-0-		-50 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10		1240 N	804	-0-		-436 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11		690 N	638	-0-		-52 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12		927 N	927	-0-		-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*01		881 N	881	-0-		-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

08		930 N	750	-0-		-180 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09		960 N	785	-0-		-175 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10		1302 N	938	-0-		-364 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11		766 N	766	-0-		-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12		1096 N	1096	-0-		-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01		930 N	705	-0-		-225 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

08		2325 X	1500	-0-		-825 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09		2250 X	1290	-0-		-960 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10		2325 X	1743	-0-		-582 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11		1724 N	1724	-0-		-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12		2191 N	2191	-0-		-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
01		1736 N	1468	-0-		-268 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

08		2232 X	923	-0-		-1309 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09		1795 X	1795	-0-		-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10		2232 X	871	-0-		-1361 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11		1350 N	1341	-0-		-9 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12		1860 N	1601	-0-		-259 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*01		1586 N	1586	-0-		-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1962 X	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
09	1009 X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
10	2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
*01	1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

PATARA ANDOVER I LLC		643257		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370
08	589 N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2		N	-0-			114
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3 9	N	3			117
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			117
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2		N	-0-			117
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			117
01	558 N	194	-0-	-364 B	-0-	194	2		N	-0-			117

FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471		
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	37	1	647 2	N	-0-			2
09	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	36	1	594 2	N	-0-			2
10	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	39	1	568 2	N	-0-			2
11	660 N	592	-0-	-68 B	-0-	39	1	553 2	N	-0-			2
12	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	41	1	584 2	N	-0-			2
*01	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	40	1	624 2	N	-0-			2

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020		
08	30039 X	25196	-0-	-4843 B	-0-	1357	1	23839 2	N	-0-			-0-
09	29070 X	23989	-0-	-5081 B	-0-	1383	1	22605 2	N	1	1 8		-0-
10	30039 X	23931	-0-	-6108 B	-0-	1536	1	22392 2	N	3	3 8		-0-
11	29010 X	22470	-0-	-6540 B	-0-	1493	1	20976 2	N	1	1 8		-0-
12	28117 X	21262	-0-	-6855 B	-0-	1399	1	19863 2	N	-0-			-0-
01	25203 X	21256	-0-	-3947 B	-0-	1265	1	19991 2	N	-0-			-0-

FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
08	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	196	1	3438 2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3678	-0-	-222 B	-0-	212	1	3465 2	N	1	1 8		-0-
10	4030 X	3476	-0-	-554 B	-0-	223	1	3251 2	N	2	2 8		-0-
11	3900 X	3699	-0-	-201 B	-0-	246	1	3453 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3284	-0-	-560 B	-0-	216	1	3068 2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3588	-0-	-225 B	-0-	214	1	3374 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286		
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	57	1	993 2	N	-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	61	1	995 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1009	-0-	-76 B	-0-	65	1	944 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	880	-0-	-140 B	-0-	58	1	822 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	918	-0-	-167 B	-0-	60	1	858 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	59	1	930 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257												
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	37572 X	33398	-0-	-4174 B	-466850	1799 1	31597 2	N	2	2 8		-0-
09	35970 X	29983	-0-	-5987 B	-466850	1729 1	28253 2	N	1	1 8		-0-
10	37169 X	23561	-0-	-13608 B	-466850	1512 1	22046 2	N	3	3 8		-0-
11	35040 X	20659	-0-	-14381 B	-466850	1372 1	19286 2	N	1	1 8		-0-
12	35619 X	25047	-0-	-10572 B	-466850	1649 1	23398 2	N	-0-			-0-
01	33387 X	27822	-0-	-5565 B	-466850	1656 1	26166 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320												
08	33325 X	29593	-0-	-3732 B	-0-	1594 1	27999 2	N	-0-			-0-
09	32250 X	24994	-0-	-7256 B	-0-	1441 1	23552 2	N	1	1 8		-0-
10	33325 X	26574	-0-	-6751 B	-0-	1705 1	24866 2	N	3	3 8		-0-
11	32250 X	25299	-0-	-6951 B	-0-	1681 1	23617 2	N	1	1 8		-0-
12	31403 X	24240	-0-	-7163 B	-0-	1595 1	22645 2	N	-0-			-0-
01	29605 X	25751	-0-	-3854 B	-0-	1533 1	24218 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695												
08	29419 X	18625	-0-	-10794 B	-0-	1003 1	17622 2	N	-0-			-0-
09	27690 X	16048	-0-	-11642 B	-0-	925 1	15121 2	N	2	2 8		-0-
10	28613 X	13248	-0-	-15365 B	-0-	850 1	12397 2	N	1	1 8		-0-
11	25470 X	11970	-0-	-13500 B	-0-	795 1	11174 2	N	1	1 8		-0-
12	18941 X	16109	-0-	-2832 B	-0-	1060 1	15049 2	N	-0-			-0-
*01	23737 X	23737	-0-	-0- B	-0-	1413 1	22324 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125												
08	46748 X	39752	-0-	-6996 B	-0-	2142 1	37609 2	N	1	1 8		-0-
09	45240 X	36919	-0-	-8321 B	-0-	2129 1	34788 2	N	2	2 8		-0-
10	46748 X	34907	-0-	-11841 B	-0-	2240 1	32665 2	N	2	2 8		-0-
11	42210 X	33478	-0-	-8732 B	-0-	2224 1	31253 2	N	1	1 8		-0-
12	42439 X	32748	-0-	-9691 B	-0-	2155 1	30593 2	N	-0-			-0-
01	39742 X	33701	-0-	-6041 B	-0-	2006 1	31695 2	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660												
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350											
MCLEOD				WELL #: 1	RRCID -> 213647	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12542	- 12743						
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	DLQ G-10	3667	-0-	3667 B	3667	3667	3667	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049 B	7716	4049	4049	2			N	-0-			-0-
10	11534 X	3818	-0-	-7716 B	-0-	3818	3818	2			N	-0-			-0-
11	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2645	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	540	-0-	-3645 B	-0-	540	540	2			N	-0-			-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-						N	-0-			-0-

MCLEOD				WELL #: 2	RRCID -> 222539	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12544	- 12664						
08	DLQ G-10	2679	-0-	2679 B	2679	2679	2679	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557 B	5236	2557	2557	2			N	-0-			-0-
10	8527 X	3291	-0-	-5236 B	-0-	3291	3291	2			N	-0-			-0-
11	1490 X	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	1490	2			N	-0-			-0-
12	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3180	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	2440	-0-	-846 B	-0-	2440	2440	2			N	-0-			-0-

HORTON				WELL #: 2	RRCID -> 229546	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12692	- 12917						
08	DLQ G-10	2112	-0-	2112 B	2112	2112	2112	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306 B	3418	1306	1306	2			N	-0-			-0-
10	5643 X	2225	-0-	-3418 B	-0-	2225	2225	2			N	-0-			-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	1924	2			N	-0-			-0-
12	2108 X	1760	-0-	-348 B	-0-	1760	1760	2			N	-0-			-0-
*01	2326 X	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2326	2			N	-0-			-0-

MCLEOD				WELL #: 3	RRCID -> 251086	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 12944	PERF.12570	- 12776						
08	DLQ G-10	2894	-0-	2894 B	2894	2894	2894	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3316	-0-	3316 B	6210	3316	3316	2			N	-0-			-0-
10	10151 X	3941	-0-	-6210 B	-0-	3941	3941	2			N	-0-			-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3310	2			N	-0-			-0-
12	5638 X	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	5638	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	3195	-0-	-742 B	-0-	3195	3195	3			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 216780	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12808	PERF.12410	- 12582						
08	6014 X	2885	-0-	-3129 B	-0-	2885	2885	2			N	-0-			-0-
09	4050 X	3966	-0-	-84 B	-0-	3966	3966	2			N	-0-			-0-
10	6374 X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	6374	2			N	-0-			-0-
11	5970 X	5175	-0-	-795 B	-0-	5175	5175	2			N	-0-			-0-
12	6169 X	4721	-0-	-1448 B	-0-	4721	4721	2			N	-0-			-0-
01	6386 X	5163	-0-	-1223 B	-0-	5163	5163	2			N	-0-			-0-

STEWARD				WELL #: 2	RRCID -> 219852	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12423	- 12674						
08	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	3437	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	3123	-0-	-57 B	-0-	3123	3123	2			N	-0-			-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3343	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	2955	-0-	-375 B	-0-	2955	2955	2			N	-0-			-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3726	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	3417	-0-	-24 B	-0-	3417	3417	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 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		1953 X	1859	-0-	-94 B	-0-	1859 2		N	-0-		-0-	
09		2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 2		N	-0-		-0-	
10		2325 X	2252	-0-	-73 B	-0-	2252 2		N	-0-		-0-	
11		2250 X	2171	-0-	-79 B	-0-	2171 2		N	-0-		-0-	
12		2356 X	2288	-0-	-68 B	-0-	2288 2		N	-0-		-0-	
01		2356 X	2020	-0-	-336 B	-0-	2020 2		N	-0-		-0-	

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840
08		3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3923 2	55 9	N	50		50	
09		3210 X	3209	-0-	-1 B	-0-	3146 2	63 9	N	57		107	
10		4030 X	3475	-0-	-555 B	-0-	3475 2		N	-0-		107	
11		3900 X	3588	-0-	-312 B	-0-	3588 2		N	-0-		107	
*12		4030 X	3037	-0-	-993 B	-0-	3037 2		N	-0-		107	
01		3968 X	3639	-0-	-329 B	-0-	3639 2		N	-0-		107	

LANCASTER				WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820
08		2542 X	2533	-0-	-9 B	-0-	2533 2		N	-0-		-0-	
09		2400 X	1698	-0-	-702 B	-0-	1698 2		N	-0-		-0-	
10		2945 X	2181	-0-	-764 B	-0-	2181 2		N	-0-		-0-	
11		2850 X	2694	-0-	-156 B	-0-	2694 2		N	-0-		-0-	
*12		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 2		N	-0-		-0-	
01		2542 X	1561	-0-	-981 B	-0-	1561 2		N	-0-		-0-	

STEWARD				WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703
08		5735 X	5277	-0-	-458 B	-0-	5277 2		N	-0-		-0-	
09		5550 X	4387	-0-	-1163 B	-0-	4359 2	28 9	N	25		25	
10		5735 X	4049	-0-	-1686 B	-0-	4049 2		N	-0-		25	
11		5100 X	3064	-0-	-2036 B	-0-	3064 2		N	-0-		25	
12		5270 X	3548	-0-	-1722 B	-0-	3548 2		N	-0-		25	
01		5270 X	3249	-0-	-2021 B	-0-	3249 2		N	-0-		25	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BLOUNT "A"				WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826
08		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	36 1	1265 2	Y	-0-		8	
09		600 N	565	-0-	-35 B	-0-	15 1	550 2	Y	-0-		8	
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	16 1	633 2	Y	-0-		8	
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	16 1	590 2	Y	-0-		8	
12		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	17 1	631 2	Y	-0-		8	
01		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	15 1	603 2	Y	-0-		8	

CULLUM				WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		3100 X	1774	-0-	-1326 B	-0-	49 1	1725 2	N	-0-		179	
09		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	105 1	3785 2	N	-0-		179	
10		3100 X	1738	-0-	-1362 B	-0-	44 1	1694 2	N	-0-		179	
11		3000 X	1965	-0-	-1035 B	-0-	52 1	1913 2	N	-0-		179	
12		3100 X	2436	-0-	-664 B	-0-	63 1	2373 2	N	-0-		179	
01		3100 X	2281	-0-	-819 B	-0-	56 1	2225 2	N	-0-		179	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-		20
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		20
10		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-		20
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		20
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-		20
01		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2		N	-0-		20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391													
08		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	45	1	1576	2	Y	-0-	95
09		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-	95
10		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	22	1	837	2	Y	5	5 8 95
							6	9					
11		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-	95
12		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	36	1	1334	2	Y	-0-	95
*01		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	27	1	1066	2	Y	-0-	95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275													
08		1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-	143
09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-	143
10		1209 N	823	-0-	-386 B	-0-	21	1	800	2	Y	2	2 8 143
							2	9					
11		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	31	1	1152	2	Y	-0-	143
12		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-	143
*01		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-	143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580													
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-	-0-
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-	-0-
11		2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	77	1	2855	2	Y	-0-	-0-
12		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	40	1	1498	2	Y	-0-	-0-
*01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	21	1	852	2	Y	-0-	-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175													
08		4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	134	1	4682	2	N	-0-	30
09		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	33	1	1195	2	N	-0-	30
10		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	77	1	3005	2	N	-0-	30
11		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	86	1	3181	2	N	-0-	30
12		2077 X	916	-0-	-1161 B	-0-	24	1	892	2	N	-0-	30
*01		2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	52	1	2081	2	N	-0-	30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554													
08		2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	73	1	2573	2	Y	-0-	-0-
09		2550 X	1985	-0-	-565 B	-0-	54	1	1931	2	Y	-0-	-0-
10		2635 X	2195	-0-	-440 B	-0-	55	1	2130	2	Y	9	9 8 -0-
							10	9					
11		2550 X	1923	-0-	-627 B	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-	-0-
12		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	59	1	2225	2	Y	-0-	-0-
01		2170 N	1937	-0-	-233 B	-0-	47	1	1890	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450	PERF.11092 - 12250		
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		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	92	1	3235	2	Y	-0-
09		4080 X	2830	-0-	-1250 B	-0-	76	1	2754	2	Y	-0-
10		4216 X	2062	-0-	-2154 B	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-
11		4080 X	2175	-0-	-1905 B	-0-	57	1	2118	2	Y	-0-
12		3441 X	2586	-0-	-855 B	-0-	67	1	2519	2	Y	-0-
*01		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	85	1	3384	2	Y	-0-

IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766
08		1488 N	946	-0-	-542 B	-0-	27	1	919	2	Y	-0-
09		1440 N	769	-0-	-671 B	-0-	21	1	748	2	Y	-0-
10		1085 N	603	-0-	-482 B	-0-	15	1	588	2	Y	-0-
11		930 N	513	-0-	-417 B	-0-	14	1	499	2	Y	-0-
12		806 N	603	-0-	-203 B	-0-	16	1	587	2	Y	-0-
*01		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	18	1	720	2	Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795	PERF.12138 - 12628		
08		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	86	1	3002	2	Y	-0-
09		2850 X	2016	-0-	-834 B	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-
10		2945 X	2774	-0-	-171 B	-0-	70	1	2704	2	Y	-0-
11		2850 X	2438	-0-	-412 B	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-
12		3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	88	1	3306	2	Y	-0-
01		2945 X	2412	-0-	-533 B	-0-	59	1	2353	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500	PERF.11860 - 12340		
08		6572 X	4302	-0-	-2270 B	-0-	119	1	4183	2	Y	-0-
09		6360 X	4379	-0-	-1981 B	-0-	118	1	4261	2	Y	-0-
10		6107 X	2919	-0-	-3188 B	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-
11		7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	205	1	7598	2	Y	-0-
12		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	126	1	4741	2	Y	-0-
*01		4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	114	1	4546	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620	PERF.12108 - 12380		
08		651 X	382	-0-	-269 B	-0-	11	1	371	2	Y	-0-
09		450 X	373	-0-	-77 B	-0-	10	1	363	2	Y	-0-
10		5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	150	1	5829	2	Y	-0-
11		11284 X	11284	-0-	-0- B	-0-	297	1	10987	2	Y	-0-
12		8625 X	8625	-0-	-0- B	-0-	224	1	8401	2	Y	-0-
*01		7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	177	1	7065	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585	PERF.12106 - 12380		
08		9207 X	7009	-0-	-2198 B	-0-	195	1	6814	2	Y	-0-
09		8400 X	6142	-0-	-2258 B	-0-	166	1	5976	2	Y	-0-
10		8680 X	4589	-0-	-4091 B	-0-	115	1	4474	2	Y	-0-
11		7500 X	4773	-0-	-2727 B	-0-	126	1	4647	2	Y	-0-
12		7440 X	7210	-0-	-230 B	-0-	187	1	7023	2	Y	-0-
*01		8862 X	8862	-0-	-0- B	-0-	217	1	8645	2	Y	-0-

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894	PERF.12710 - 12730		
08		1209 X	82	-0-	-1127 B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-
09		1170 X	68	-0-	-1102 B	-0-	2	1	66	2	Y	-0-
10		930 X	31	-0-	-899 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-
11		900 X	1	-0-	-899 B	-0-	1	2			Y	-0-
12		217 X	12	-0-	-205 B	-0-	12	2			Y	-0-
*01		310 X	310	-0-	-0- B	-0-	8	1	302	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	92 1	3225 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	82 1	2944 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2914 X	2356	-0-	-558 B	-0-	59 1	2297 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	103 1	3825 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	98 1	3691 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	81 1	3234 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210	
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	4 1	127 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	2 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	2 1	92 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	3 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	2 1	75 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220	
08	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	87 1	3056 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	69 1	2479 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	58 1	2226 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2280 X	1707	-0-	-573 B	-0-	45 1	1662 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	74 1	2786 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	62 1	2466 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520	
08	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	97 1	3410 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3240 X	2646	-0-	-594 B	-0-	71 1	2575 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3348 X	2871	-0-	-477 B	-0-	72 1	2799 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3270 X	2781	-0-	-489 B	-0-	73 1	2708 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3379 X	2772	-0-	-607 B	-0-	72 1	2700 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3379 X	2893	-0-	-486 B	-0-	71 1	2822 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
08	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	142 1	4973 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3865 X	3865	-0-	-0- B	-0-	104 1	3761 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	85 1	3275 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	72 1	2681 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	100 1	3748 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	59 1	2357 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
08	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	92 1	3229 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4200 X	2133	-0-	-2067 B	-0-	58 1	2075 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4340 X	2117	-0-	-2223 B	-0-	53 1	2064 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4200 X	3611	-0-	-589 B	-0-	95 1	3516 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	124 1	4646 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3317 X	3089	-0-	-228 B	-0-	76 1	3013 2	Y	-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	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	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-	-0-
09	2070 N	1854	-0-	-216 B	-0-	50	1	1804	2	Y	-0-	-0-
10	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	74	1	2861	2	Y	1	1 8
11	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-	-0-
12	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	1770	-0-	-369 B	-0-	43	1	1727	2	Y	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490				
08	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	60	1	2086	2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	44	1	1568	2	Y	-0-	-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	48	1	1855	2	Y	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	55	1	2021	2	Y	-0-	-0-
12	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	76	1	2850	2	Y	-0-	-0-
*01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	64	1	2542	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560				
08	2821 X	2633	-0-	-188 B	-0-	73	1	2560	2	Y	-0-	-0-
09	2730 X	2305	-0-	-425 B	-0-	62	1	2243	2	Y	-0-	-0-
10	2821 X	2605	-0-	-216 B	-0-	66	1	2539	2	Y	-0-	-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	75	1	2784	2	Y	-0-	-0-
12	2697 X	1965	-0-	-732 B	-0-	51	1	1914	2	Y	-0-	-0-
*01	3092 X	3092	-0-	-0- B	-0-	76	1	3016	2	Y	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620				
08	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	71	1	2478	2	Y	-0-	-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	67	1	2393	2	Y	-0-	-0-
10	8724 X	8724	-0-	-0- B	-0-	220	1	8504	2	Y	-0-	-0-
11	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	158	1	5836	2	Y	-0-	-0-
12	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	133	1	4988	2	Y	-0-	-0-
*01	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	130	1	5170	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570				
08	7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	195	1	6848	2	Y	-0-	-0-
09	5700 X	4550	-0-	-1150 B	-0-	123	1	4427	2	Y	-0-	-0-
10	7688 X	6138	-0-	-1550 B	-0-	154	1	5984	2	Y	-0-	-0-
11	7440 X	5804	-0-	-1636 B	-0-	153	1	5651	2	Y	-0-	-0-
12	7688 X	6480	-0-	-1208 B	-0-	168	1	6312	2	Y	-0-	-0-
01	7037 X	5665	-0-	-1372 B	-0-	139	1	5526	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320				
08	3038 X	1454	-0-	-1584 B	-0-	40	1	1414	2	Y	-0-	43
09	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	202	1	7261	2	Y	-0-	43
10	7151 X	7151	-0-	-0- B	-0-	180	1	6971	2	Y	-0-	43
11	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	125	1	4631	2	Y	-0-	43
12	3038 X	2539	-0-	-499 B	-0-	66	1	2473	2	Y	-0-	43
*01	7217 X	7217	-0-	-0- B	-0-	177	1	7040	2	Y	-0-	43

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
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	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	128	1	4470	2	Y	-0-	-0-
09	4590 X	3411	-0-	-1179 B	-0-	92	1	3319	2	Y	-0-	-0-
10	4743 X	3449	-0-	-1294 B	-0-	87	1	3362	2	Y	-0-	-0-
11	4590 X	4423	-0-	-167 B	-0-	116	1	4307	2	Y	-0-	-0-
12	4588 X	3450	-0-	-1138 B	-0-	90	1	3360	2	Y	-0-	-0-
*01	4588 X	3524	-0-	-1064 B	-0-	86	1	3438	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
08	5115 X	4548	-0-	-567 B	-0-	126	1	4422	2	Y	-0-	10
09	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	174	1	6270	2	Y	-0-	10
10	7137 X	7137	-0-	-0- B	-0-	179	1	6957	2	Y	1	10
						1	9				8	10
11	4950 X	2865	-0-	-2085 B	-0-	75	1	2790	2	Y	-0-	10
12	5115 X	3220	-0-	-1895 B	-0-	83	1	3137	2	Y	-0-	10
*01	7179 X	7179	-0-	-0- B	-0-	176	1	7003	2	Y	-0-	10

CULLUM		WELL #:		2	RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
08	5146 X	5143	-0-	-3 B	-0-	143	1	5000	2	Y	-0-	6
09	9973 X	9973	-0-	-0- B	-0-	269	1	9704	2	Y	-0-	6
10	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	159	1	6164	2	Y	-0-	6
11	4980 X	3712	-0-	-1268 B	-0-	98	1	3614	2	Y	-0-	6
12	5146 X	2835	-0-	-2311 B	-0-	74	1	2761	2	Y	-0-	6
*01	7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	194	1	7723	2	Y	-0-	6

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
08	6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	168	1	5888	2	Y	-0-	-0-
09	3960 X	3726	-0-	-234 B	-0-	101	1	3625	2	Y	-0-	-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	120	1	4669	2	Y	-0-	-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	119	1	4400	2	Y	-0-	-0-
12	5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	146	1	5486	2	Y	-0-	-0-
*01	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	121	1	4815	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330	
08	6355 X	4734	-0-	-1621 B	-0-	131	1	4603	2	Y	-0-	12
09	8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	235	1	8453	2	Y	-0-	12
10	9435 X	9435	-0-	-0- B	-0-	237	1	9198	2	Y	-0-	12
11	5610 X	5274	-0-	-336 B	-0-	138	1	5136	2	Y	-0-	12
12	6355 X	5322	-0-	-1033 B	-0-	138	1	5184	2	Y	-0-	12
*01	8897 X	8897	-0-	-0- B	-0-	218	1	8679	2	Y	-0-	12

METZGAR		WELL #:		1	RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
08	3193 X	2987	-0-	-206 B	-0-	83	1	2904	2	Y	-0-	-0-
09	3090 X	1149	-0-	-1941 B	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-	-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	94	1	3640	2	Y	-0-	-0-
11	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	169	1	6259	2	Y	-0-	-0-
12	5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	155	1	5798	2	Y	-0-	-0-
*01	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	122	1	4859	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											
WILLIFORD "E"		WELL #:		7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	46 1	1609 2	1609 2	1609 2	Y	-0-			-0-	
09	1604 X	1604	-0-	-0- B	-0-	43 1	1561 2	1561 2	1561 2	Y	-0-			-0-	
10	1857 X	1857	-0-	-0- B	-0-	47 1	1810 2	1810 2	1810 2	Y	-0-			-0-	
11	2345 X	2345	-0-	-0- B	-0-	62 1	2283 2	2283 2	2283 2	Y	-0-			-0-	
12	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	66 1	2488 2	2488 2	2488 2	Y	-0-			-0-	
*01	1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	38 1	1503 2	1503 2	1503 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
08	1521 X	1521	-0-	-0- B	-0-	42 1	1479 2	1479 2	1479 2	Y	-0-			-0-	
09	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	106 1	3816 2	3816 2	3816 2	Y	-0-			-0-	
10	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	88 1	3416 2	3416 2	3416 2	Y	-0-			-0-	
11	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	71 1	2647 2	2647 2	2647 2	Y	-0-			-0-	
12	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	99 1	3731 2	3731 2	3731 2	Y	-0-			-0-	
*01	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	61 1	2447 2	2447 2	2447 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE		05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
08	3720 X	3275	-0-	-445 B	-0-	91 1	3184 2	3184 2	3184 2	Y	-0-			-0-	
09	6818 X	6818	-0-	-0- B	-0-	184 1	6634 2	6634 2	6634 2	Y	-0-			-0-	
10	3720 X	3622	-0-	-98 B	-0-	91 1	3531 2	3531 2	3531 2	Y	-0-			-0-	
11	3600 X	3097	-0-	-503 B	-0-	81 1	3016 2	3016 2	3016 2	Y	-0-			-0-	
12	3720 X	2506	-0-	-1214 B	-0-	65 1	2441 2	2441 2	2441 2	Y	-0-			-0-	
*01	4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	104 1	4147 2	4147 2	4147 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE		12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
08	5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	143 1	5023 2	5023 2	5023 2	Y	-0-			-0-	
09	2280 X	1831	-0-	-449 B	-0-	49 1	1782 2	1782 2	1782 2	Y	-0-			-0-	
10	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	108 1	4172 2	4172 2	4172 2	Y	-0-			-0-	
11	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	86 1	3168 2	3168 2	3168 2	Y	-0-			-0-	
12	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	99 1	3709 2	3709 2	3709 2	Y	-0-			-0-	
*01	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	92 1	3666 2	3666 2	3666 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE		03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
08	2170 X	1040	-0-	-1130 B	-0-	29 1	1011 2	1011 2	1011 2	Y	-0-			7	
09	2150 X	2150	-0-	-0- B	-0-	58 1	2092 2	2092 2	2092 2	Y	-0-			7	
10	2883 X	1763	-0-	-1120 B	-0-	44 1	1719 2	1719 2	1719 2	Y	-0-			7	
11	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	27 1	988 2	988 2	988 2	Y	-0-			7	
12	2232 N	1036	-0-	-1196 B	-0-	27 1	1009 2	1009 2	1009 2	Y	-0-			7	
01	1767 N	1256	-0-	-511 B	-0-	31 1	1225 2	1225 2	1225 2	Y	-0-			7	

WILLIFORD "E"		WELL #:		10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE		06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
08	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	37 1	1304 2	1304 2	1304 2	Y	-0-			-0-	
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	24 1	861 2	861 2	861 2	Y	-0-			-0-	
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	19 1	738 2	738 2	738 2	Y	-0-			-0-	
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	29 1	1068 2	1068 2	1068 2	Y	-0-			-0-	
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	29 1	1091 2	1091 2	1091 2	Y	-0-			-0-	
*01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	22 1	865 2	865 2	865 2	Y	-0-			-0-	

METZGAR		WELL #:		2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE		09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
08	5043 X	5043	-0-	-0- B	-0-	140 1	4903 2	4903 2	4903 2	Y	-0-			-0-	
09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	106 1	3800 2	3800 2	3800 2	Y	-0-			-0-	
10	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	109 1	4215 2	4215 2	4215 2	Y	-0-			-0-	
11	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	91 1	3377 2	3377 2	3377 2	Y	-0-			-0-	
12	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	90 1	3388 2	3388 2	3388 2	Y	-0-			-0-	
*01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	54 1	2167 2	2167 2	2167 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 #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	10168 X	6807	-0-	-3361 B	-0-	189	1	6618	2	Y	-0-				1
09	9840 X	3410	-0-	-6430 B	-0-	92	1	3318	2	Y	-0-				1
10	8928 X	5750	-0-	-3178 B	-0-	145	1	5605	2	Y	-0-				1
11	8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	233	1	8615	2	Y	-0-				1
12	7254 X	3919	-0-	-3335 B	-0-	102	1	3817	2	Y	-0-				1
01	6820 X	2519	-0-	-4301 B	-0-	62	1	2457	2	Y	-0-				1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382						
08	3038 X	2747	-0-	-291 B	-0-	76	1	2671	2	Y	-0-				-0-
09	2940 X	2119	-0-	-821 B	-0-	57	1	2062	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	1682	-0-	-1356 B	-0-	42	1	1640	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	68	1	2528	2	Y	-0-				-0-
12	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	77	1	2894	2	Y	-0-				-0-
*01	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	78	1	3107	2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390						
08	5155 X	5155	-0-	-0- B	-0-	143	1	5012	2	Y	-0-				-0-
09	3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	97	1	3484	2	Y	-0-				-0-
10	9653 X	9653	-0-	-0- B	-0-	243	1	9409	2	Y	-0-	1	1	1	-0-
11	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	181	1	6703	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2162	-0-	-907 B	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-				-0-
*01	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	96	1	3820	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410						
08	1550 X	1550	-0-	-0- B	-0-	43	1	1507	2	Y	-0-				-0-
09	1380 X	1069	-0-	-311 B	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-				-0-
10	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-				-0-
11	1500 X	785	-0-	-715 B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-				-0-
12	1550 X	393	-0-	-1157 B	-0-	10	1	383	2	Y	-0-				-0-
01	1550 X	663	-0-	-887 B	-0-	16	1	647	2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550						
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	66	1	2316	2	Y	-0-				-0-
09	2040 N	1751	-0-	-289 B	-0-	47	1	1704	2	Y	-0-				-0-
10	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	193	1	7498	2	Y	-0-				-0-
11	8779 X	8779	-0-	-0- B	-0-	231	1	8548	2	Y	-0-				-0-
12	6343 X	6343	-0-	-0- B	-0-	165	1	6178	2	Y	-0-				-0-
*01	5124 X	5124	-0-	-0- B	-0-	126	1	4998	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360						
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	19	1	678	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	466	-0-	-164 B	-0-	12	1	454	2	Y	-0-				-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	14	1	564	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	319	-0-	-311 B	-0-	8	1	311	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	8	1	302	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	487	-0-	-102 B	-0-	12	1	475	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3627 X	3027	-0-	-600 B	-0-	84	1	2943	2	Y	-0-				-0-
09	5664 X	5664	-0-	-0- B	-0-	153	1	5511	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	2512	-0-	-1115 B	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	1191	-0-	-1749 B	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-				-0-
12	3627 X	1871	-0-	-1756 B	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-				-0-
01	3627 X	1414	-0-	-2213 B	-0-	35	1	1379	2	Y	-0-				-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310			
08	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	179	1	6272	2	Y	-0-				34
09	6120 X	6036	-0-	-84 B	-0-	163	1	5873	2	Y	-0-				34
10	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	197	1	7618	2	Y	-0-				34
11	6870 X	6870	-0-	-0- B	-0-	181	1	6689	2	Y	-0-				34
12	6324 X	6276	-0-	-48 B	-0-	163	1	6113	2	Y	-0-				34
01	6324 X	6222	-0-	-102 B	-0-	152	1	6070	2	Y	-0-				34

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480			
08	14570 X	12385	-0-	-2185 B	-0-	344	1	12041	2	Y	-0-				-0-
09	13980 X	10991	-0-	-2989 B	-0-	297	1	10694	2	Y	-0-				-0-
10	14446 X	8965	-0-	-5481 B	-0-	226	1	8739	2	Y	-0-				-0-
11	14887 X	14887	-0-	-0- B	-0-	392	1	14495	2	Y	-0-				-0-
12	13051 X	12350	-0-	-701 B	-0-	321	1	12029	2	Y	-0-				-0-
01	12400 X	11981	-0-	-419 B	-0-	293	1	11688	2	Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11890	
DAUGHERTY GAS UNIT															
08	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	254	1	4996	2	N	-0-				180
09	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	358	1	4226	2	N	13				193
10	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	277	1	4096	2	N	27				220
11	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	225	1	4514	2	N	57	182	1		95
12	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	348	1	4816	2	N	-0-				95
01	2666 X	1914	-0-	-752 B	-0-	75	1	1839	2	N	-0-				95

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888			
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	878	2			N	-0-				-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-				-0-

WATSON, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122	- 12170			
08	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	228	1	4477	2	N	48				190
09	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	327	1	3865	2	N	70				260
10	3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	249	1	3679	2	N	19	181	1		98
11	3480 X	3303	-0-	-177 B	-0-	157	1	3146	2	N	-0-				98
12	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	256	1	3538	2	N	-0-				98
*01	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	151	1	3689	2	N	162				260

OIL AND GAS DIVISION

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-	-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-

08 14B		DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

08	1054	N	873	-0-	-181	-0-	261	1	609	2	Y	3	26
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	818	1	956	2	Y	4	30
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	354	1	957	2	Y	5	35
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	391	1	920	2	Y	12	47
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	310	1	762	2	Y	17	25
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	514	1	1224	2	Y	7	32

08	6200	X	5575	-0-	-625	-0-	1668	1	3895	2	Y	11	96
09	6000	X	2238	-0-	-3762	-0-	1030	1	1205	2	Y	3	99
10	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	1600	1	4323	2	Y	12	111
11	6000	X	5015	-0-	-985	-0-	1488	1	3499	2	Y	25	136
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	1626	1	4000	2	Y	53	74
01	5921	X	5064	-0-	-857	-0-	1494	1	3558	2	Y	11	85

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 - 4261	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	234	1	548	2	Y	3		25
						3	9						
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	304	1	355	2	Y	1		26
						1	9						
10	930 N	691	-0-	-239	-0-	186	1	503	2	Y	2		28
						2	9						
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	Y	8		36
						9	9						
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	Y	10	28 1	18
						11	9						
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	127	1	303	2	Y	2		20
						2	9						

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476	
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	37	1	86	2	Y	-0-	6	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	48	1	56	2	Y	1	7	
						1	9						
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	161	2	Y	1	8	
						1	9						
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	Y	4	12	
						4	9						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	5	10 1	7
						6	9						
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	65	1	155	2	Y	1	8	
						1	9						

REDMON OIL COMPANY, INC., THE		WELL #:		1	RRCID ->	035117	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4144 - 4150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A
08	DLQ G-10	1077	-0-	1077	6882	1077	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	7908	1026	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004	8912	1004	3		N	-0-		-0-
*11	2900 N	920	-0-	-1980	6932	920	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
08	DLQ G-10	306	-0-	306	2207	306	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	2466	259	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	315	-0-	315	2781	315	3		N	-0-		-0-
*11	2900 N	232	-0-	-2668	113	232	3		N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051												
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	122	-0-	122	1081	122	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	1226	145	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	1414	188	3	N	-0-		-0-
*11	1544	N	130	-0-	-1414	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	2891	445	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	343	-0-	343	3234	343	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	417	-0-	417	3651	417	3	N	-0-		-0-
*11	2900	N	308	-0-	-2592	1059	308	3	N	-0-		-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229												
08	DLQ	G-10	559	-0-	559	2409	559	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	488	-0-	488	2897	488	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	502	-0-	502	3399	502	3	N	-0-		-0-
*11	2900	N	438	-0-	-2462	937	438	3	N	-0-		-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201												
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296												
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												
PATARA ANDOVER I LLC 643257												
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120												
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	2	N	-0-
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	29	1	457	2	N	-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051												
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118												
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		90
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		90
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		90
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051														
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003										TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4192 - 4210		
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		961 X	615	-0-	-346	-0-	615 3			N	-0-			-0-
09		750 X	518	-0-	-232	-0-	518 3			N	-0-			-0-
10		744 X	107	-0-	-637	-0-	107 3			N	-0-			-0-
11		750 X	465	-0-	-285	-0-	465 3			N	-0-			-0-
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003										TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4091 - 4108		
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4191 - 4208		
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
*10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4102 - 4120		
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
*10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
BERRY OIL COMP. 068157														
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	11694	PERF. 7950 - 7964		
*05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 2	Y		-0-			-0-
*06		450 N	416	-0-	-34	-0-	22 1	394 2	Y		-0-			-0-
*07		558 N	352	-0-	-206	-0-	22 1	330 2	Y		-0-			-0-
*08		558 N	317	-0-	-241	-0-	17 1	300 2	Y		-0-			-0-
*09		420 N	298	-0-	-122	-0-	7 1	291 2	Y		-0-			-0-
*10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y		-0-			-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	27 1	442 2	Y		-0-			-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2	Y		-0-			-0-
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	27 1	452 2	Y		-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.//		068157								
SIMS, ALTON		WELL #:		2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985		
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
*05		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	245 1	4099 2	Y	-0-		3
*06		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	229 1	4050 2	Y	-0-		3
*07		3999 X	3811	-0-	-188	-0-	240 1	3571 2	Y	-0-		3
*08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	232 1	4019 2	Y	-0-		3
*09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	103 1	4018 2	Y	-0-		3
*10		3813 X	3341	-0-	-472	-0-	93 1	3248 2	Y	-0-		3
*11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	231 1	3777 2	Y	-0-		3
*12		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	271 1	3972 2	Y	-0-		3
*01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	243 1	4000 2	Y	-0-		3

SIMS, ALTON		WELL #:		3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006		
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

SIMS, ALTON		WELL #:		4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976		
*05		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	344 1	5765 2	Y	-0-		1
*06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	294 1	5208 2	Y	-0-		1
*07		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	363 1	5405 2	Y	-0-		1
*08		5177 X	1857	-0-	-3320	-0-	101 1	1756 2	Y	-0-		1
*09		5010 X	1512	-0-	-3498	-0-	38 1	1474 2	Y	-0-		1
*10		5177 X	2560	-0-	-2617	-0-	71 1	2489 2	Y	-0-		1
*11		5010 X	2607	-0-	-2403	-0-	151 1	2456 2	Y	-0-		1
*12		5177 X	3056	-0-	-2121	-0-	195 1	2861 2	Y	-0-		1
*01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	175 1	2881 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043		
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

ALTON SIMS		WELL #:		5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

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						
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195											
THORNTON, SARAH				WELL #:	2	RRCID ->	172912	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10880 - 11754			
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	878	2	N	1	1	1	28
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	N	-0-			28
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1145	2	N	-0-			28
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	171	1	928	2	N	-0-			28
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	206	1	1020	2	N	9			37
*01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	251	1	1223	2	N	-0-			37

THORNTON, SUE				WELL #:	2	RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10648 - 11636			
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	1	1	1	5
09	720	X	558	-0-	-162	-0-	89	1	469	2	N	-0-			5
10	744	X	321	-0-	-423	-0-	48	1	273	2	N	-0-			5
11	990	X	891	-0-	-99	-0-	139	1	752	2	N	-0-			5
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	128	1	633	2	N	-0-			5
01	1023	X	843	-0-	-180	-0-	144	1	699	2	N	-0-			5

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10946 - 11146	
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		1054 X	970	-0-	-84	-0-	132 1	820 2	N	16	10 1		75
							18 9						
09		870 X	809	-0-	-61	-0-	128 1	678 2	N	3			78
							3 9						
10		899 X	860	-0-	-39	-0-	127 1	727 2	N	5	14 1		69
							6 9						
11		930 X	694	-0-	-236	-0-	107 1	581 2	N	5			74
							6 9						
12		961 X	558	-0-	-403	-0-	92 1	456 2	N	9	13 1		70
							10 9						
01		961 X	788	-0-	-173	-0-	130 1	633 2	N	23			93
							25 9						

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691						CNTY: FREESTONE			
BRAGG TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	176082	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10892 - 11722
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BRAGG TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	211284	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11097 - 11139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						CNTY: FREESTONE			
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10040 - 10112
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1	43 3	N	-0-			15
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-			15
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-			15
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-			15
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 3	N	-0-			15
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	N	-0-			15

PATARA ANDOVER I LLC				643257						CNTY: FREESTONE			
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	17 1	207 2	N	-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	N	-0-			-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	117 2	N	-0-			-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	5 1	57 2	N	-0-			-0-
12		248 N	29	-0-	-219	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257									
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	2158	-0-	-136	-0-	161 1	1997 2	N	-0-		34
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	163 1	2061 2	N	1		35
10	2449 X	2241	-0-	-208	-0-	169 1	2069 2	N	3		38
11	2370 X	2009	-0-	-361	-0-	146 1	1859 2	N	4		42
12	2449 X	2087	-0-	-362	-0-	160 1	1918 2	N	8	13 1	37
01	2294 X	2252	-0-	-42	-0-	176 1	2069 2	N	6		43
						7 9					
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726			
08	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	209 1	2589 2	N	11		132
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	212 1	2682 2	N	22		154
10	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	218 1	2677 2	N	31	1 8	184
11	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	185 1	2346 2	N	5		189
12	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	220 1	2649 2	N	15	16 1	188
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	254 1	2977 2	N	8		196
						9 9					
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672			
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	175 1	2165 2	N	-0-		33
09	2280 X	2149	-0-	-131	-0-	157 1	1991 2	N	1		34
10	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	179 1	2198 2	N	13		47
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	178 1	2260 2	N	5		52
12	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	176 1	2111 2	N	12	14 1	50
01	2387 X	1810	-0-	-577	-0-	142 1	1664 2	N	4		54
						4 9					
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536			
08	1798 X	1688	-0-	-110	-0-	125 1	1552 2	N	10		45
09	1740 X	1719	-0-	-21	-0-	125 1	1579 2	N	14		59
10	1767 X	1729	-0-	-38	-0-	130 1	1589 2	N	9		68
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	128 1	1628 2	N	4		72
12	1767 X	1735	-0-	-32	-0-	132 1	1593 2	N	9	10 1	71
01	1767 X	1659	-0-	-108	-0-	130 1	1520 2	N	8		79
						9 9					

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257								
BEST		WELL #:		2	RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10624	- 10728
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	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	3565 X	2731	-0-	-834	-0-	203	1	2517	2	N	10	155
						11	9					
09	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	246	1	3105	2	N	10	165
						11	9					
10	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	258	1	3166	2	N	35	1 8 199
						39	9					
11	3330 X	2880	-0-	-450	-0-	208	1	2646	2	N	24	172 1 51
						26	9					
12	3472 X	2881	-0-	-591	-0-	219	1	2639	2	N	21	18 1 54
						23	9					
01	3472 X	2813	-0-	-659	-0-	219	1	2570	2	N	22	76
						24	9					

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 (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257									
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 X	907	-0-	-85	-0-	67 1	832 2	N			27
						8 9					
09	960 X	906	-0-	-54	-0-	66 1	828 2	N			38
						12 9					
10	992 X	868	-0-	-124	-0-	65 1	799 2	N			42
						4 9					
11	960 X	876	-0-	-84	-0-	63 1	805 2	N			49
						8 9					
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77 1	930 2	N	5	1	49
						6 9					
*01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	77 1	909 2	N			51
						2 9					

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028	
08	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	536 1	629 2	N	-0-		35
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	412 1	794 2	N	9		44
						10 9					
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	741 1	1569 2	N	28		72
						31 9					
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	661 1	1484 2	N	19		91
						21 9					
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	933 1	512 2	N	10		101
						11 9					
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	560 1	904 2	N	-0-		101

NELTA (SMACKOVER)		64932 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042209		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9312 - 9402	
08	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626 3		N	-0-		-0-
09	2910 X	2073	-0-	-837	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
10	3007 X	639	-0-	-2368	-0-	639 3		N	-0-		-0-
11	2580 X	16	-0-	-2564	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	2635 X	63	-0-	-2572	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042706		COMPL. DATE 08/30/1967		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9426 - 9448	
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	T. A.	-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-

DAVIS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 051165		COMPL. DATE 09/01/1971		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9444 - 9482	
08	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	957 3		N	-0-		-0-
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255751		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830														
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565								
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-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568								
08	527 N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2		N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410								
08	775 N	673	-0-	-102	B	-0-	673	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	720 N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2		N	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2		N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-					-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	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	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2		N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2		N	-0-					-0-
12	868 N	745	-0-	-123	B	-0-	745	2		N	-0-					-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-	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	434 N	370	-0-	-64	B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	370	-0-	-20	B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

08	217 N	26	-0-	-191	B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-				-0-
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				-0-
12		1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-				-0-
01		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	1392	-0-	1392	71974	1392	2			N	-0-				-0-
09	SWR	10	1274	-0-	1274	73248	1274	2			N	-0-				-0-
10	SWR	10	1254	-0-	1254	74502	1254	2			N	-0-				-0-
11	SWR	10	1217	-0-	1217	75719	1217	2			N	-0-				-0-
12	SWR	10	1236	-0-	1236	76955	1236	2			N	-0-				-0-
01	SWR	10	1272	-0-	1272	78227	1272	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.																		
INDIAN CREEK																		
WELL #: D 4-C RRCID -> 253917										COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627						
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		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										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
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										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WELL #: F 4-C RRCID -> 254057										COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621						
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				N	-0-					-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-					-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2				N	-0-					-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				N	-0-					-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2				N	-0-					-0-
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
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-

INDIAN CREEK										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WELL #: C 3-C RRCID -> 254509										COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451						
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 2A)										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC																		
INDIAN CREEK																		
WELL #: B 5 RRCID -> 233675										COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562						
08		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2				N	-0-					-0-
09		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2				N	-0-					-0-
10		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2				N	-0-					-0-
11		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2				N	-0-					-0-
12		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2				N	-0-					-0-
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810													
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568													
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-
12	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		-0-
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	-0-	2157	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	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT		-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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658		
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-

INDIAN CREEK				WELL #: A 1 C	RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	- 7143		
08	SWR 10	1478	-0-	1478	86491	1478 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1514	-0-	1514	88005	1514 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1518	-0-	1518	89523	1518 2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1438	-0-	1438	90961	1438 2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	1580	-0-	1580	92541	1580 2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1526	-0-	1526	94067	1526 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C	RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814		
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-			-0-
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-			-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-			-0-
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-			-0-
*01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C	RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291		
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810							
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							
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
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 #: 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-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2	N	-0-		-0-
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
INDIAN CREEK		WELL #: D		5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 3463 - 3582
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	3100 N	503	-0-	-2597	3698	503	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	491	-0-	-2509	1189	491	2	N	-0-		-0-
10	1676 N	487	-0-	-1189	-0-	487	2	N	-0-		-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C		3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-		-0-
*01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
SOUTH LAKE		WELL #: 2			RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810				CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #: C		1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: 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.				945936				CNTY: TARRANT			
INDIAN CREEK		WELL #: Q		1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 4996 - 5488
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)													//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK													WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								

INDIAN CREEK													WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 4472 - 4498						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								

INDIAN CREEK													WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390						
08	3100	N	3866	-0-	766	1230	3866	2					N	-0-					-0-								
09	3000	N	3583	-0-	583	1813	3583	2					N	-0-					-0-								
10	5222	X	3409	-0-	-1813	-0-	3409	2					N	-0-					-0-								
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2					N	-0-					-0-								
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2					N	-0-					-0-								
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 5)													65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY													858240														
ROLLING V RANCH E													WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 5502 - 5550						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3					N	-0-					-0-								
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3					N	-0-					-0-								
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3					N	-0-					-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 5)										//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810									
INDIAN CREEK										WELL #:	T 1	RRCID ->	199655	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5358 - 5426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						
INDIAN CREEK										WELL #:	R 1	RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5432 - 5466
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210356		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	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-
OLIVER "A" UNIT		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945				
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	678 1	1757 2	N	-0-			-0-
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	659 1	1613 2	N	-0-			-0-
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	678 1	1501 2	N	-0-			-0-
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	652 1	1306 2	N	-0-			-0-
12	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	664 1	1172 2	N	-0-			-0-
*01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	666 1	1326 2	N	-0-			-0-
J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780				
HOWARD GIBBS		WELL #: 1										
08	INC G-10	366	-0-	366	3515	366 2		N	-0-			-0-
09	1300 N	479	-0-	-821	2694	479 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	499	-0-	-2601	93	499 2		N	-0-			-0-
11	589 N	496	-0-	-93		496 2		N	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70		426 2		N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-		507 2		N	-0-			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936				
DENNIS, TOM		WELL #: 3										
08	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902				
08	4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3585	-0-	-435	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3848	-0-	-306	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056				
INDIAN CREEK		WELL #: K 1 C										
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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) CD CONSULTING & OPERATING CO. PENT		65280 230 120043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 204836		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3452 - 3460			
08	961 N	866	-0-	-95	-0-	866 3	N	-0-			50
09	900 N	795	-0-	-105	-0-	795 3	N	-0-			50
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	805 3	N	-0-			50
11	840 N	699	-0-	-141	-0-	699 3	N	-0-			50
12	837 N	401	-0-	-436	-0-	401 3	N	-0-			50
01	806 N	374	-0-	-432	-0-	374 3	N	-0-			50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CHIEF PENT		216378		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3430 - 3448	
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	35 1	1061 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	39 1	1035 2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28 1	1058 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	27 1	984 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	27 1	979 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	27 1	947 2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171	
08	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	83 1	2188 2	N	-0-		-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	88 1	2345 2	N	-0-		-0-
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	103 1	2768 2	N	-0-		-0-
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	94 1	2512 2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	81 1	2170 2	N	-0-		-0-
01	2883 N	2206	-0-	-677	-0-	78 1	2128 2	N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC INDIAN CREEK		894810		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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3310 - 3610	
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-		-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.//		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372	- 3630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	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-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3290	- 3654				
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488				
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3340	- 3380				
08	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2122	2	N	-0-		-0-	
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		-0-	
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-		-0-	
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-	
*12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-		-0-	
01	2356 N	2152	-0-	-204	-0-	2152	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT				
WESTERN PRODUCTION COMPANY				912205										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		4 C	RRCID -> 210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3090	-	3132	
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	BALANCE
08	713 X	588	-0-	-125	-0-	11	1	577	2	N	-0-			-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	-0-			-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3143	-	0	
08	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	38	1	2002	2	N	-0-			-0-
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	38	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	39	1	1971	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	39	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-			-0-
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1976	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3372	-	3403	
08	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	82	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	75	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	78	1	2114	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2094	-0-	-66	-0-	72	1	2022	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	74	1	2044	2	N	-0-			-0-
*01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	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	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-			11
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			11
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			11
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			11
12	806 N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-			11
01	837 N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-			11

ALLISTON		WELL #:		2	RRCID -> 194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3610	-	3622	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	804	-0-	-250	-0-	47	1	757	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	492	-0-	-593	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		G 1 C	RRCID -> 196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3280	-	3610	
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	801	-0-	-284	-0-	801 2			N	-0-			-0-
09		900 N	730	-0-	-170	-0-	730 2			N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-			-0-
11		780 N	681	-0-	-99	-0-	681 2			N	-0-			-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624				
08		1147 N	811	-0-	-336	-0-	811 2			N	-0-			-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-			-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
12		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
01		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144 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		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2			N	-0-			-0-
12		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2			N	-0-			-0-
01		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 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		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2			N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2			N	-0-			-0-
01		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3285				
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						
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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, F H JR. OPERATING CO. INC			894810													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-	-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-

O. L. HILL (WOODBINE)			66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NAVARRO						
CLASSIC OPERATING CO. LLC			158288													
FORTSON, JAMES E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178681	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11663	PERF. 9880	- 10222	
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		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	471 1	11036 2	N	-0-
*01		24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	996 1	23190 2	N	-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9146	- 9975
SIMS GAS UNIT											
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-

KING GAS UNIT		525380		WELL #:		3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	- 9564
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-

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
ROBERTS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 256961	COMPL. DATE 11/23/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7406	- 7823		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7277	- 7496
MASON, LULA											
08	4061 X	3123	-0-	-938	-0-	92 1	2958 2	N	66		85
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	73 9	3893 2	N	1	1 8	85
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	164 1	3711 2	N	115	3 8	197
11	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	1 9	3527 2	N	-0-		197
12	4185 X	2765	-0-	-1420	-0-	127 9	2763 2	N	1	1 8	197
*01	4185 X	3549	-0-	-636	-0-	14 1	3513 2	N	-0-		197

MASON, LULA		525380		WELL #:		9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299	- 7468
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-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			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-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462
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		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440
08		3999 X	3337	-0-	-662	-0-	167 1	3170 2	Y	-0-	-0-
09		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	197 1	3750 2	Y	-0-	-0-
10		3999 X	3953	-0-	-46	-0-	198 1	3755 2	Y	-0-	-0-
11		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	189 1	3580 2	Y	-0-	-0-
12		3999 X	3958	-0-	-41	-0-	198 1	3760 2	Y	-0-	-0-
01		3999 X	3838	-0-	-161	-0-	3838 2		Y	-0-	-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-	-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-	-0-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY				525380							
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854
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-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	155013	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6969 - 6902
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726		
M	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	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-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212							
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145412	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 7594	- 7956		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870		
08	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1647	-0-	-243	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
*12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918		
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 160189	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7660	- 7764		
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
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		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-		28
09		1290 N	1112	-0-	-178	-0-	99	1	1013	2	N	-0-		28
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	329	1	1215	2	N	-0-		28
11		1500 N	1353	-0-	-147	-0-	418	1	935	2	N	-0-		28
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	2	N	-0-		28
01		1550 N	1300	-0-	-250	-0-	170	1	1130	2	N	-0-		28

ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	930	1	6366	2	N	-0-		48
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	903	1	6054	2	N	-0-		48
10		6851 X	6833	-0-	-18	-0-	912	1	5921	2	N	-0-		48
11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	872	1	5787	2	N	-0-		48
12		6851 X	6640	-0-	-211	-0-	902	1	5738	2	N	-0-		48
01		6851 X	6427	-0-	-424	-0-	913	1	5514	2	N	-0-		48

J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840	
08		29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	1210	1	27985	2	N	-0-		25
09		27954 X	27954	-0-	-0-	-0-	1144	1	26810	2	N	-0-		25
10		29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	1177	1	27899	2	N	-0-		25
11		27570 X	27374	-0-	-196	-0-	1117	1	26257	2	N	-0-		25
12		28489 X	25485	-0-	-3004	-0-	1043	1	24442	2	N	-0-		25
01		28489 X	25816	-0-	-2673	-0-	1063	1	24753	2	N	-0-		25

J R THOMASON GU				WELL #:	2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562	
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	179	1	4164	2	N	-0-		-0-
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	169	1	3952	2	N	-0-		-0-
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	170	1	4030	2	N	-0-		-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	165	1	3863	2	N	-0-		-0-
12		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	170	1	3989	2	N	-0-		-0-
01		4154 X	4097	-0-	-57	-0-	169	1	3928	2	N	-0-		-0-

L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538	
08		INC G-10	20971	-0-	20971	20971	869	1	20099	2	Y	3	12	1
							3							
							9							
09		INC G-10	19939	-0-	19939	40910	816	1	19123	2	Y	-0-	2	1
10		INC G-10	19857	-0-	19857	60767	803	1	19032	2	Y	20	9	1
							22							
							9							
11		80690 X	19923	-0-	-60767	-0-	813	1	19102	2	Y	7	11	1
							8							
							9							
12		21855 X	19817	-0-	-2038	-0-	811	1	19006	2	Y	-0-	7	1
01		20956 X	19336	-0-	-1620	-0-	796	1	18534	2	Y	5	2	1
							6							
							9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504												
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	34131 X	22117	-0-	-12014	-0-	916	1	21193	2	N	7	4
						8	9					
09	33030 X	20302	-0-	-12728	-0-	829	1	19428	2	N	41	30
						45	9					
10	34131 X	21119	-0-	-13012	-0-	850	1	20147	2	N	111	61
						122	9					
11	33030 X	20578	-0-	-12452	-0-	836	1	19641	2	N	92	91
						101	9					
12	34131 X	22281	-0-	-11850	-0-	912	1	21357	2	N	11	7
						12	9					
01	34131 X	20115	-0-	-14016	-0-	827	1	19280	2	N	7	4
						8	9					

MARATHON OIL COMPANY 525380												
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956												
08	5611 X	4870	-0-	-741	-0-	147	1	4723	2	N	-0-	30
09	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	209	1	4945	2	N	11	30
						12	9					
10	5983 X	4772	-0-	-1211	-0-	190	1	4547	2	N	32	30
						35	9					
11	5790 X	3949	-0-	-1841	-0-	16	1	3925	2	N	7	37
						8	9					
12	5983 X	2851	-0-	-3132	-0-	1	1	2839	2	N	10	37
						11	9					
*01	5332 X	1136	-0-	-4196	-0-	12	1	1124	2	N	-0-	37

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778												
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	805	1	1545	2	N	-0-	19
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1095	1	1508	2	N	6	19
						7	9					
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	1135	1	1566	2	N	17	19
						19	9					
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	4	23
						4	9					
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	2	N	6	23
						7	9					
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	323	1	1133	2	N	-0-	23

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111												
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MASON, LULA		WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048	
08	5859	X	4007	-0-	-1852	-0-	676 1	3331 2	N	-0-		9
09	5670	X	5537	-0-	-133	-0-	1026 1	4508 2	N	3	3 8	9
10	5859	X	5046	-0-	-813	-0-	997 1	4038 2	N	10	10 8	9
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	95 1	4876 2	N	2		11
12	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	14 1	5461 2	N	3	3 8	11
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	272 1	6240 2	N	-0-		11
HENDERSON, HAZEL		WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178 - 8232	
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	48 1	1559 2	N	-0-		-0-
09	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	64 1	1519 2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	63 1	1520 2	N	-0-		-0-
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	6 1	1477 2	N	-0-		-0-
12	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1 1	1035 2	N	-0-		-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	15 1	1481 2	N	-0-		-0-
MASON, LULA		WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120	
08	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	442 1	1303 2	N	-0-		8
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	970 1	3704 2	N	8	3 8	13
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	948 1	4126 2	N	16	16 8	13
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	85 1	3951 2	N	5		18
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	12 1	3894 2	N	5	5 8	18
*01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	228 1	3526 2	N	-0-		18
MASON, LULA		WELL #:	6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261	
08	17298	X	13423	-0-	-3875	-0-	404 1	13018 2	N	1		19
09	16380	X	14222	-0-	-2158	-0-	575 1	13639 2	N	7	7 8	19
10	15469	X	15002	-0-	-467	-0-	602 1	14378 2	N	20	20 8	19
11	14970	X	11527	-0-	-3443	-0-	54 1	11469 2	N	4		23
12	15128	X	13539	-0-	-1589	-0-	7 1	13525 2	N	6	6 8	23
*01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	156 1	15070 2	N	-0-		23
ARCHER-BATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	145575	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7899 - 8047	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

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-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

08	1643 N	1040	-0-	-603	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	999	-0-	-321	-0-	40	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	37	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	913	-0-	-107	-0-	4	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1	1	1220	2	N	-0-					-0-
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	18	1	1713	2	N	1					1
						1	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			28
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
10	868 N	-0-	-0-	-868	-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

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

08	9145 X	7187	-0-	-1958	-0-	216	1	6971	2	N	-0-					17
09	8850 X	8843	-0-	-7	-0-	357	1	8478	2	N	7	6	8			18
						8	9									
10	9083 X	7169	-0-	-1914	-0-	288	1	6861	2	N	18	18	8			18
						20	9									
11	8790 X	7937	-0-	-853	-0-	31	1	7900	2	N	5					23
						6	9									
12	9145 X	8365	-0-	-780	-0-	4	1	8353	2	N	7	7	8			23
						8	9									
*01	9145 X	8645	-0-	-500	-0-	89	1	8556	2	N	-0-					23

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674		
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	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	916 1 9 9	2042 2	N	8		36
09	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	1153 1 15 9	3221 2	N	14	14 8	36
10	5084 X	3394	-0-	-1690	-0-	1032 1 42 9	2320 2	N	38	38 8	36
11	4920 X	3194	-0-	-1726	-0-	95 1 11 9	3088 2	N	10		46
12	5053 X	622	-0-	-4431	-0-	12 1 14 9	596 2	N	13	13 8	46
*01	4526 X	990	-0-	-3536	-0-	303 1	687 2	N	-0-		46

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	19 1	624 2	N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26 1	629 2	N	-0-		-0-
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	28 1	661 2	N	-0-		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	2 1	624 2	N	-0-		-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-		-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 1	709 2	N	-0-		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	56 1 1 9	1803 2	N	1		1
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	88 1	2086 2	N	-0-		1
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	91 1	2175 2	N	1	1 8	1
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	2178 2	N	1		2
12	2232 N	1508	-0-	-724	-0-	1 1	1507 2	N	-0-		2
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	20 1	1946 2	N	-0-		2

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
08	6417 X	5028	-0-	-1389	-0-	292 1 11 9	4725 2	N	10	10 8	41
09	6210 X	4450	-0-	-1760	-0-	299 1 2 9	4149 2	N	2		43
10	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	286 1	4857 2	N	-0-		43
11	4860 X	4546	-0-	-314	-0-	278 1	4268 2	N	-0-		43
12	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	309 1	4071 2	N	-0-		43
*01	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	280 1	3950 2	N	-0-		43

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980						
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-				5
09	390 N	20	-0-	-370	-0-	1	1	18	2	N	1				6
						1	9								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				6
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				6
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-				6
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				6

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878						
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746						
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	12	1	382	2	N	-0-				2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	1	1	8		2
						1	9								
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	2	2	8		2
						2	9								
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	2	N	-0-				2
12	434 N	211	-0-	-223	-0-	210	2	1	9	N	1	1	8		2
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-				2

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478						
08	5611 X	5167	-0-	-444	-0-	610	1	4557	2	N	-0-				30
09	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	951	1	6059	2	N	7	7	8		30
						8	9								
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	954	1	5304	2	N	23	23	8		30
						25	9								
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	91	1	5699	2	N	7				37
						8	9								
12	7254 X	4428	-0-	-2826	-0-	12	1	4407	2	N	8	8	8		37
						9	9								
*01	7254 X	4607	-0-	-2647	-0-	246	1	4361	2	N	-0-				37

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

08	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	37	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	50	1	1190	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	41	1	971	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	4	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1	1	1041	2	N	-0-			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

08	7719 X	6941	-0-	-778	-0-	928	1	6006	2	N	6			48
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1379	1	6964	2	N	20	18	8	50
10	8835 X	8442	-0-	-393	-0-	1383	1	6996	2	N	57	57	8	50
11	8550 X	6815	-0-	-1735	-0-	129	1	6672	2	N	13			63
12	8835 X	6436	-0-	-2399	-0-	18	1	6397	2	N	19	19	8	63
*01	8649 X	7084	-0-	-1565	-0-	332	1	6752	2	N	-0-			63

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	884	1	2072	2	N	9			62
09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1397	1	4780	2	N	29	22	8	69
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	1366	1	4150	2	N	84	84	8	69
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	111	1	3968	2	N	27			96
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	18	1	3654	2	N	32	32	8	96
*01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	340	1	3721	2	N	-0-			96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

08	6355 X	4485	-0-	-1870	-0-	655	1	3830	2	N	-0-			34
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	1085	1	5051	2	N	13	13	8	34
10	5487 X	5214	-0-	-273	-0-	1077	1	4098	2	N	35	35	8	34
11	5310 X	4627	-0-	-683	-0-	95	1	4524	2	N	7			41
12	6355 X	4269	-0-	-2086	-0-	14	1	4243	2	N	11	11	8	41
*01	6355 X	3971	-0-	-2384	-0-	263	1	3708	2	N	-0-			41

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	292	1	1516	2	N	-0-	
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	423	1	1546	2	N	-0-	
10	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	433	1	1432	2	N	-0-	
11	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	41	1	1513	2	N	-0-	
12	2046 N	1497	-0-	-549	-0-	4	1	1493	2	N	-0-	
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	N	-0-	

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034		
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	492	1	447	2	N	3	15
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	702	1	316	2	N	6	6 8 15
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	733	1	440	2	N	16	16 8 15
11	900 N	276	-0-	-624	-0-	189	1	205	2	N	4	19
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	67	1			N	6	6 8 19
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	-0-	19

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447		
08	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	897	1	5900	2	N	-0-	48
09	7110 X	6622	-0-	-488	-0-	1265	1	5338	2	N	17	17 8 48
10	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	1350	1	5290	2	N	51	51 8 48
11	7110 X	5200	-0-	-1910	-0-	569	1	5064	2	N	14	62
12	7316 X	5059	-0-	-2257	-0-	121	1	5021	2	N	18	18 8 62
*01	6851 X	5416	-0-	-1435	-0-	159	1	5072	2	N	-0-	62

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357		
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-	3
09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	42	1	1002	2	N	1	1 8 3
10	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	19	1	1012	2	N	1	1 8 3
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	43	1	941	2	N	-0-	3
12	1085 N	937	-0-	-148	-0-	1	1			N	-0-	3
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	937	2	869	2	N	-0-	3

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622		
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY YARBROUGH TRUST		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10	RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558 - 7858					
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	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	999 1 9 9	4432 2	N	8		68
09	6150 X	5896	-0-	-254	-0-	1477 1 29 9	4390 2	N	26	26 8	68
10	6355 X	5810	-0-	-545	-0-	1473 1 77 9	4260 2	N	70	70 8	68
11	6150 X	4384	-0-	-1766	-0-	138 1 18 9	4228 2	N	16		84
12	6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	20 1 25 9	4507 2	N	23	23 8	84
*01	6107 X	4564	-0-	-1543	-0-	366 1	4198 2	N	-0-		84

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 185587	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9988	PERF. 7556 - 7624					
08	2511 X	1794	-0-	-717	-0-	1685 1 77 9	32 2	N	70	70 8	118
09	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	1646 1 19 9	748 2	N	17		135
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	1721 1	1087 2	N	-0-		135
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1644 1	440 2	N	-0-		135
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2029 1	693 2	N	-0-		135
*01	3100 N	3115	-0-	15	15	2487 1	628 2	N	-0-		135

MASON, LULA		WELL #: 16	RRCID -> 209541	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7278 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626
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	3193 X	2511	-0-	-682	-0-	76 1	-0-	2435 2	N	-0-		28
09	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	101 1	1	2403 2	N	1 8		28
10	2759 X	2331	-0-	-428	-0-	94 1	2	2235 2	N	2 8		28
11	2670 X	1972	-0-	-698	-0-	8 1	-0-	1964 2	N	-0-		28
12	2604 X	2139	-0-	-465	-0-	1 1	1	2137 2	N	1 8		28
*01	2604 X	1101	-0-	-1503	-0-	11 1	-0-	1090 2	N	-0-		28
KING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792 - 8992
08	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	1770 1	78	1504 2	N	78 8		124
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	1793 1	20	2404 2	N			144
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1822 1	-0-	2336 2	N	-0-		144
11	3450 X	3093	-0-	-357	-0-	1849 1	-0-	1244 2	N	-0-		144
12	4371 X	3382	-0-	-989	-0-	1645 1	-0-	1737 2	N	-0-		144
*01	4371 X	4160	-0-	-211	-0-	1572 1	-0-	2588 2	N	-0-		144
STROUD PETROLEUM, INC.				WELL #:	828082	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 6929 - 6946
SIMS, KENNETH				1								
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	4960 X	2455	-0-	-2505	-0-	2455 2	-0-		N	-0-		72
09	4800 X	3364	-0-	-1436	-0-	3364 2	-0-		N	-0-		72
10	4960 X	3868	-0-	-1092	-0-	3868 2	-0-		N	-0-		72
11	3480 X	1180	-0-	-2300	-0-	1180 2	-0-		N	-0-		72
12	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	3426 2	-0-		N	-0-		72
01	3875 X	1492	-0-	-2383	-0-	1492 2	-0-		N	-0-		72
SUGAR ENTERPRISES, LLC				WELL #:	828356	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927
RITA ANN				1								
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	-0-		N	-0-		55
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641 2	5	6 9	N			60
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577 2	13	14 9	N			73
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 2	2	2 9	N			75
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2	2 9	N			77
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 2	5	6 9	N			82
DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 6734 - 6741
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	7	8 9	N			152
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	590 2	17	19 9	N			169
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3	3 9	N			172
11	570 N	242	-0-	-328	-0-	240 2	2	2 9	N			174
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638 2	2	2 9	N			176
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 2	5	6 9	N			181

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748	
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		4278 X	3916	-0-	-362	-0-	3890 2	26 9	Y		24			167
09		4140 X	3554	-0-	-586	-0-	3533 2	21 9	Y		19			186
10		4278 X	4265	-0-	-13	-0-	4235 2	30 9	Y		27			213
11		4050 X	3187	-0-	-863	-0-	3166 2	21 9	Y		19	168 1		64
12		3906 X	1185	-0-	-2721	-0-	1161 2	24 9	Y		22			86
01		4278 X	2019	-0-	-2259	-0-	1983 2	36 9	Y		33			119

SIMS, COLLIE				WELL #:	3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	446 2	3 9	Y		3			22
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	457 2	3 9	Y		3			25
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	485 2	3 9	Y		3			28
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1209 2	8 9	Y		7	22 1		13
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y		-0-			13
*01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y		-0-			13

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.				WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7910 - 7970	
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7606 - 7626	
08		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	56 1	1063 2	Y		-0-			-0-
09		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	54 1	1027 2	Y		-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57 1	1081 2	Y		-0-			-0-
11		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	52 1	987 2	Y		-0-			-0-
12		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	53 1	1015 2	Y		-0-			-0-
01		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2		Y		-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7593 - 7706	
08		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	297 1	5634 2	Y		-0-			-0-
09		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	338 1	6412 2	Y		-0-			-0-
10		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	347 1	6589 2	Y		-0-			-0-
11		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	339 1	6430 2	Y		-0-			-0-
12		4929 X	4338	-0-	-591	-0-	217 1	4121 2	Y		-0-			-0-
*01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2		Y		-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1031	-0-	-643	-0-	52	1	979	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2			Y	-0-	-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-	95
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-	95
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	2	Y	-0-	95
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	37	1	707	2	Y	-0-	95
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-	95
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-	95

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-	-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	25	1	791	2	N	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-	-0-
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	21	1	717	2	N	-0-	-0-
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	22	1	742	2	N	-0-	-0-
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	24	1	542	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	62 X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09	180 X	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	186 X	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-	-0-
11	180 X	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
01	62 X	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	-0-
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	8
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-	-0-
11	1710 X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-	-0-
12	1767 X	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
01	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-	-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356										
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293
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-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740				
HENNDERSON, W. L.		WELL #:										
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	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		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746				
ROBERTS, C. E.		WELL #:		1								
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8	149
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	698	2	15	9	N	14	13
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10	23
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	729	2	11	9	N	10	33
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	603	2	9	9	N	8	41
01	837 N	485	-0-	-352	-0-	482	2	3	9	N	3	44

COX-WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754		
08	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	1374	2	2	9	N	2	82
09	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8	90
10	1395 #	1296	-0-	-99	-0-	1274	2	22	9	N	20	110
11	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	N	17	127
12	1674 #	1353	-0-	-321	-0-	1345	2	8	9	N	7	134
01	1674 #	1490	-0-	-184	-0-	1487	2	3	9	N	3	137

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
08	1054 #	798	-0-	-256	-0-	784	2	14	9	N	13	384
09	930 #	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10	394
10	899 #	819	-0-	-80	-0-	795	2	24	9	N	22	246
11	840 #	516	-0-	-324	-0-	514	2	2	9	N	2	248
12	868 #	710	-0-	-158	-0-	701	2	9	9	N	8	256
01	806 #	601	-0-	-205	-0-	593	2	8	9	N	7	263

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636		
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-	43
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	653	2	11	9	N	10	53
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17	70
11	750 N	552	-0-	-198	-0-	546	2	6	9	N	5	75
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	634	2	9	9	N	8	83
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	461	2	6	9	N	5	88

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769		
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	N	19	45
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18	63
10	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1332	2	10	9	N	9	72
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1262	2	23	9	N	21	93
12	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1628	2	25	9	N	23	116
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1528	2	23	9	N	21	137

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-	174 1	28
09	810 N	413	-0-	-397	-0-	12	1	397	2	N	4		32
						4	9						
10	1054 N	724	-0-	-330	-0-	21	1	703	2	N	-0-		32
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	21	1	706	2	N	-0-		32
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5		37
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	750	2	20	9	N	18		55

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-

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	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	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

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	4278 X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
09	4140 X	2270	-0-	-1870	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
10	4278 X	1869	-0-	-2409	-0-	4	1	1865	3	N	-0-		-0-
11	3810 X	1797	-0-	-2013	-0-	4	1	1793	3	N	-0-		-0-
12	3627 X	2667	-0-	-960	-0-	6	1	2661	3	N	-0-		-0-
*01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	5	1	2954	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
09	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	N	-0-		-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-		-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	16	1	840	3	N	-0-		-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
09	2340 X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	3	N	-0-		-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2248	3	N	-0-		-0-
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	6	1	2783	3	N	-0-		-0-
*01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	5	1	2927	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	3 1	1126 3	N	-0-	-0-
11	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	2 1	1113 3	N	-0-	-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	3 1	1604 3	N	-0-	-0-
01	1116	N	901	-0-	-215	-0-	1 1	900 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112 3	N	-0-		-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-		-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	11 1	4770 3	N	-0-	-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10 1	4809 3	N	-0-	-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	11 1	5122 3	N	-0-	-0-
*01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	8 1	5218 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	3751	X	1720	-0-	-2031	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
09	3630	X	832	-0-	-2798	-0-	832 3	N	-0-		-0-
10	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	26 1	1988 3	N	-0-	-0-
11	2580	X	460	-0-	-2120	-0-	20 1	440 3	N	-0-	-0-
12	2077	X	915	-0-	-1162	-0-	22 1	893 3	N	-0-	-0-
01	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	16 1	1752 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914			
08	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	3 1	1369 3	N	-0-	-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3 1	1284 3	N	-0-	-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	2 1	1130 3	N	-0-	-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	2 1	1529 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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3	N	-0-		-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 3	N	-0-		-0-
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	14 1	6142 3	N	-0-	-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	5 1	2452 3	N	-0-	-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	9 1	4244 3	N	-0-	-0-
*01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	7 1	4162 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	N	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318			
08	2976	X	1174	-0-	-1802	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 3	N	-0-		-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	10 1	4471 3	N	-0-	-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	9 1	3938 3	N	-0-	-0-
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	7 1	3074 3	N	-0-	-0-
01	3131	X	1528	-0-	-1603	-0-	2 1	1526 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477		
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	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	1200 3		N	-0-	-0-
09	1590 X	1482	-0-	-108	-0-	1482 3		N	-0-	-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	4 1	1744 3	N	-0-	-0-
11	1590 X	979	-0-	-611	-0-	2 1	977 3	N	-0-	-0-
12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	5 1	2267 3	N	-0-	-0-
*01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	3 1	1976 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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 (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-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
08	2325 N	1852	-0-	-473	-0-	1852 3		N	-0-	-0-
09	2160 N	1858	-0-	-302	-0-	1858 3		N	-0-	-0-
10	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	5 1	2036 3	N	-0-	-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	5 1	2168 3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	4 1	1896 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	3 1	1735 3	N	-0-	-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-			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 -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
08	2604 X	1435	-0-	-1169	-0-	1435 3		N	-0-	-0-
09	3420 X	1136	-0-	-2284	-0-	1136 3		N	-0-	-0-
10	3534 X	2224	-0-	-1310	-0-	5 1	2219 3	N	-0-	-0-
11	3420 X	1990	-0-	-1430	-0-	5 1	1985 3	N	-0-	-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	6 1	2671 3	N	-0-	-0-
01	2232 X	1932	-0-	-300	-0-	3 1	1929 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488		
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3		N	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	3 1	1171 3	N	-0-	-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2 1	1066 3	N	-0-	-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	2 1	1098 3	N	-0-	-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	2 1	1559 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484	- 11346	
M	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		899 X	871	-0-	-28	-0-	871 3		N	-0-			-0-
09		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
10		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	4 1	1551 3	N	-0-			-0-
11		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	3 1	1217 3	N	-0-			-0-
12		1519 X	1305	-0-	-214	-0-	3 1	1302 3	N	-0-			-0-
01		1550 X	1188	-0-	-362	-0-	2 1	1186 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550	- 11848	
08		5828 X	5007	-0-	-821	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
09		5640 X	4797	-0-	-843	-0-	4797 3		N	-0-			-0-
10		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	13 1	5557 3	N	-0-			-0-
11		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	12 1	5387 3	N	-0-			-0-
12		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	12 1	5616 3	N	-0-			-0-
01		5580 X	5198	-0-	-382	-0-	8 1	5190 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582	- 11861	
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	6 1	2800 3	N	-0-			-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	5 1	2318 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3330	-0-	230	230	7 1	3323 3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3134	-0-	34	264	5 1	3129 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474	- 11904	
08		4092 X	3114	-0-	-978	-0-	3114 3		N	-0-			-0-
09		3510 X	2914	-0-	-596	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
10		3627 X	3315	-0-	-312	-0-	8 1	3307 3	N	-0-			-0-
11		3180 X	374	-0-	-2806	-0-	1 1	373 3	N	-0-			-0-
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	8 1	3739 3	N	-0-			-0-
*01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	6 1	3667 3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779	- 12002	
08		2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
09		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
10		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	6 1	2560 3	N	-0-			-0-
11		2400 X	266	-0-	-2134	-0-	1 1	265 3	N	-0-			-0-
12		2852 X	2386	-0-	-466	-0-	5 1	2381 3	N	-0-			-0-
01		2852 X	2470	-0-	-382	-0-	4 1	2466 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		775 N	706	-0-	-69	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 3		N	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	3 1	1148 3	N	-0-			-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4 1	1807 3	N	-0-			-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3 1	1282 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	769	-0-	-378	-0-	1 1	768 3	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594						
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					46
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					46
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					46
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					46
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					46

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397								
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	3	N	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	-0-					-0-
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	1	1	542	3	N	-0-					-0-
01	651 N	395	-0-	-256	-0-	1	1	394	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	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	733	-0-	-797	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	736	-0-	-845	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	650	-0-	-730	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	1	1	780	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344								
08	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	450 N	139	-0-	-311	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	3			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		1	1	230	3	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			-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-						-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 -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	3			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-		1	1	455	3	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-		1	1	563	3	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		1	1	527	3	-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		1	1	377	3	-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
08	1643 N	796	-0-	-847	-0-		796	3			-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	3			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		5	1	2300	3	-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		5	1	2207	3	-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		4	1	1948	3	-0-
01	1922 N	1854	-0-	-68	-0-		3	1	1851	3	-0-

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-						-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 (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105	
08	2356 N	2002	-0-	-354	-0-		2002	3			-0-
09	2220 N	2045	-0-	-175	-0-		2045	3			-0-
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-		5	1	2149	3	-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		5	1	2147	3	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		5	1	2291	3	-0-
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		4	1	2626	3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	691	2	36	9	N	33					170
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	664	2	33	9	N	30					200
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	636	2	34	9	N	31					231
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	565	2	24	9	N	22	160	1			93
12	713 N	520	-0-	-193	-0-	489	2	31	9	N	28					121
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	590	2	28	9	N	25					146

TDX ENERGY, LLC 840440
 WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	849	2	35	9	N	32					250
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	935	2	17	9	N	15					265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			120
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	26					146
12	992 N	555	-0-	-437	-0-	521	2	34	9	N	31					177
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					212

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	679	3	N	-0-					-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	1	1	658	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	990 N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	992 N	902	-0-	-90	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	2	1	761	3	N	-0-					-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-					-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	2	1	704	3	N	-0-					-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	1	1	691	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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	167	-0-	-853	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	713 N	101	-0-	-612	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	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	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-		-0-
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3	N	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	1	1	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. A-1)		WELL #: 14		RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818			
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	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3	Y	-0-		6
09	330 N	106	-0-	-224	-0-	105	3	Y	1		7
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	3	Y	1		8
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	1		9
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	22	21	8
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	2		10

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	3	Y	1		12
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	4		16
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1555	3	19
						3	9				
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	926	3	24
						6	9				
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1106	3	18
						48	9			50	1
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	442	3	Y	4		22

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 015584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		1
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		1
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		1
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	35 3	1 9	Y	1		2
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	33 3	2 9	Y	2	3 1	1
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		Y	-0-		1
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587	COMPL. DATE 08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8559 - 8653			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 3		N	-0-		-0-
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 3		N	-0-		-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	1 1	515 3	N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	1 1	506 3	N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1 1	518 3	N	-0-		-0-
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	1 1	367 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-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8722 - 8736		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	1 1	220 3	N	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 1	249 3	N	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781			
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	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
12	434 N	57	-0-	-377	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989					
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-				-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-				-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	3	N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1491	3	N	-0-			-0-
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1465	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	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537					
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, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871					
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-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910 - 7950					
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 (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180					
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD				WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8872 - 8987				
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-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)				WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167				
08	3162 X	1717	-0-	-1445	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	1663	-0-	-1187	-0-	4	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	2604 X	1677	-0-	-927	-0-	4	1	1673	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	5	1	3109	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-	798				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798				N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798				N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798				N	-0-					-0-
12	SWR 10	42	-0-	42	-0-	840	42	3		N	-0-					-0-
01	SWR 10	178	-0-	178	-0-	1018	178	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3)				WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8711 - 8731				
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440		PERF. N/A				
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	1	1	621	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)				WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766				
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727						
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-
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-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966						
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780						
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					37
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					37
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					37
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					37
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					37
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					37
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. B-1)		//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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DODSON, ROY													
				WELL #:	3	RRCID ->	033333	COMPL. DATE	10/09/1949	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8825 - 8843
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	753	3	308 9	Y	280	178 1		220
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1353	3	319 9	Y	290	362 1		148
10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1	1	756 3	Y	250	178 1		220
						275	9						
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1	1	676 3	Y	345	365 1		200
						380	9						
12	1395 N	676	-0-	-719	-0-	1	1	530 3	Y	132	170 1		162
						145	9						
01	1023 N	503	-0-	-520	-0-	503	3		Y	-0-			162

OGU (INGRAM, M. W. -1)													
				WELL #:	43	RRCID ->	033640	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	7915 - 8178
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				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	2326	-0-	2326	28077	2326	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	2162	-0-	2162	30239	2162	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	2371	-0-	2371	32610	5	1	2366 3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1350	-0-	1350	33960	3	1	1347 3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	2075	-0-	2075	36035	4	1	2071 3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	2122	-0-	2122	38157	3	1	2119 3	N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F.													
				WELL #:	1	RRCID ->	042220	COMPL. DATE	12/22/1971	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9524 - 9548
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432 3	N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	434 N	109	-0-	-325	-0-	109	3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN													
				WELL #:	6	RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8838 - 8949
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		Y	-0-			1
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3		Y	-0-			1
10	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	3		Y	-0-			1
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2 9	Y	-2	2 1		1
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			1

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942		
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	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	761	-0-	-417	-0-	1 1	N	-0-	760 3	-0-
11	960 N	196	-0-	-764	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1212 3	-0-
01	775 N	279	-0-	-496	-0-	279 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	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527 3	2 9	Y	2	33
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1741 3	9 9	Y	8	41
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	2 1	1187 3	Y	5	46
						6 9				
11	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1 1	1178 3	Y	12	58
						13 9				
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2 1	1917 3	Y	101	41
						111 9			118 1	
*01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	2 1	1950 3	Y	11	52
						12 9				

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044		
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	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-
09	270 X	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-	-0-
10	341 X	227	-0-	-114	-0-	1 1	226 3	N	-0-	-0-
11	330 X	113	-0-	-217	-0-	113 3		N	-0-	-0-
12	341 X	92	-0-	-249	-0-	92 3		N	-0-	-0-
01	341 X	152	-0-	-189	-0-	152 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS 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

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 8140 - 8336						
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. 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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991						
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	992 N	296	-0-	-696	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	960 N	176	-0-	-784	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	N	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	N	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	1	1	837	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LOKEY, E. R.		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336				
08	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3	N	-0-			-0-
09	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	9	1	N	-0-	3786	3	-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	3866	3	-0-
12	3844 X	3506	-0-	-338	-0-	7	1	N	-0-	3499	3	-0-
01	3782 X	3082	-0-	-700	-0-	5	1	N	-0-	3077	3	-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-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
08	806 N	456	-0-	-350	-0-	456	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	703	-0-	-317	-0-	703	3	N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	788	3	-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	1	1	N	-0-	234	3	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	782	3	-0-
01	775 N	701	-0-	-74	-0-	1	1	N	-0-	700	3	-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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596	
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	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 (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-
09	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154 3		N	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	4 1	1701 3	N	-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	1268 3	N	-0-
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	2 1	992 3	N	-0-
01	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	2 1	1205 3	N	-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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
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-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475	
08	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603 3		N	-0-
09	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141 3		N	-0-
10	2573 N	1022	-0-	-1551	-0-	1 1	1021 3	N	-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TULLOS, J.W. B-5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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 (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-	-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 (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581							
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-				-0-
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-				-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2525	3	N	-0-			-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3211	3	N	-0-			-0-
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	N	-0-			-0-
*01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2416	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-	-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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090							
08	5146 X	4692	-0-	-454	-0-	-0-	4692	3		N	-0-				-0-
09	4980 X	4442	-0-	-538	-0-	-0-	4442	3		N	-0-				-0-
10	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	-0-	11	1	4607	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	-0-	10	1	4711	3	N	-0-			-0-
12	4774 X	4345	-0-	-429	-0-	-0-	9	1	4336	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	3925	-0-	-756	-0-	-0-	6	1	3919	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239							
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	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-				-0-
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-				-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	-0-	6	1	2621	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	-0-	6	1	2614	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	-0-	6	1	2674	3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	-0-	4	1	2834	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	3 1	1353 3		-0-
11	1290 N	898	-0-	-392	-0-	2 1	896 3		-0-
12	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	2 1	1114 3		-0-
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2 1	1409 3		-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	2 1	959 3		-0-
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	3 1	1791 3		-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1 1	580 3		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1 1	614 3		-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	1 1	574 3		-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3			-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-	6596			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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-			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- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
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 (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486	
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 (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375	
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	SWR 10	635	-0-	635	39661	635 3		N	-0-
09	SWR 10	570	-0-	570	40231	570 3		N	-0-
10	SWR 10	645	-0-	645	40876	1 1	644 3	N	-0-
11	SWR 10	626	-0-	626	41502	1 1	625 3	N	-0-
12	SWR 10	667	-0-	667	42169	1 1	666 3	N	-0-
01	SWR 10	730	-0-	730	42899	1 1	729 3	N	-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-	129			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-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-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432	
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-
10	2387 N	1487	-0-	-900	-0-	3 1	1484 3	N	-0-
11	2310 N	1431	-0-	-879	-0-	3 1	1428 3	N	-0-
12	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	4 1	2057 3	N	-0-
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	3 1	1628 3	N	-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-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329	
08	868 N	480	-0-	-388	-0-	480 3		N	-0-
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	467 3		N	-0-
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	1 1	599 3	N	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1 1	688 3	N	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1 1	583 3	N	-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1 1	772 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	1	1	616	3	N	-0-					-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	1	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	1	1	486	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-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
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	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 (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-				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 (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-				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 (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-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 (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-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 (MAGERS, T. M. -8)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	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-

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 (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228			
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	2	1	822	3	N	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	1	1	781	3	N	-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504			
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3	N	-0-		-0-
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	3	N	-0-		-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	1	1	513	3	N	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	1	1	390	3	N	-0-
01	527 N	262	-0-	-265	-0-	262	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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF, C. C. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034				
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	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1757 3		-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1529 3		-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	2643 3		-0-
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	2371 3		-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426		
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-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3	N	-0-		-0-
09	930 N	817	-0-	-113	-0-	817 3	N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 1 965 3	N	-0-		-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	2 1 971 3	N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 1 965 3	N	-0-		-0-
01	961 N	861	-0-	-100	-0-	1 1 860 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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
09	690 N	319	-0-	-371	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	651 N	97	-0-	-554	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	480 N	25	-0-	-455	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12	341 N	80	-0-	-261	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
08	2201 N	1207	-0-	-994	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
09	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1644 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	4 1 1699 3	N	-0-		-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	3 1 1169 3	N	-0-		-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	4 1 1843 3	N	-0-		-0-
*01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4 1 2345 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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, 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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 - 8039
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	154845	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9240 - 9958
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			73
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 8		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

 OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3640 X	2903	-0-	-737	-0-	174	1	2704	3	N	23	2 8	175
						25	9						
03	3875 X	3203	-0-	-672	-0-	200	1	2973	2	N	27		202
						30	9						
*04	3720 X	2631	-0-	-1089	-0-	193	1	2428	3	N	9	193 1 3 8	15
						10	9						
*05	3844 X	2997	-0-	-847	-0-	200	1	2789	3	N	7	2 8	20
						8	9						
*06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	3	N	6	1 8	25
						7	9						
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	200	1	2853	2	N	7		32
						8	9						
08	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	187	1	2799	2	N	13		45
						14	9						
09	3510 X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2691	2	N	25		70
						28	9						
*10	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	200	1	3276	3	N	29	2 8	97
						32	9						
*11	3510 X	3368	-0-	-142	-0-	193	1	3149	3	N	24	2 8	119
						26	9						
*12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	3	N	26	1 8	144
						29	9						
01	3503 X	3484	-0-	-19	-0-	200	1	3264	3	N	18	2 8	160
						20	9						

 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	7068 X	5360	-0-	-1708	-0-	5360	3			N	-0-		-0-
09	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	6754	3			N	-0-		-0-
10	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	20	1	8710	3	N	-0-		-0-
11	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	18	1	8372	3	N	-0-		-0-
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	18	1	8182	3	N	-0-		-0-
01	8246 X	7877	-0-	-369	-0-	12	1	7865	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	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-		-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-		-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	5	1	2379	3	N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	3	N	-0-		-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	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	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-		-0-
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-		-0-
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	6	1	2532	3	N	-0-		-0-
11	2640 N	2161	-0-	-479	-0-	5	1	2156	3	N	-0-		-0-
12	2604 N	2118	-0-	-486	-0-	5	1	2113	3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2254	-0-	-288	-0-	4	1	2250	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	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-		-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	3	N	-0-		-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1863	3	N	-0-		-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	6	1	2583	3	N	-0-		-0-
*01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	4	1	2616	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788		
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	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987 3	N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116 3	N	-0-		-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362 3	N	-0-		-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861		
08	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	2	1	1065 3	N	-0-		-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704 3	N	-0-		-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	3	1	1526 3	N	-0-		-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	1599 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	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	862	-0-	-218	-0-	862	3	N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061 3	N	-0-		-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887 3	N	-0-		-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	2	1	988 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	760	-0-	-294	-0-	1	1	759 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376		
08	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	5	1	2145 3	N	-0-		-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	5	1	2303 3	N	-0-		-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1257	-0-	-882	-0-	2	1	1255 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	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
09	870 N	232	-0-	-638	-0-	232	3	N	-0-			-0-
10	465 N	26	-0-	-439	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	450 N	23	-0-	-427	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894 3	N	-0-		-0-
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	4	1	1875 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	4	1	1853 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	3	1	1773 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	496 X	87	-0-	-409	-0-	87	3	N	-0-			-0-
11	660 X	151	-0-	-509	-0-	151	3	N	-0-			-0-
12	682 X	39	-0-	-643	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	682 X	214	-0-	-468	-0-	214	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020				
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3	N	-0-			-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	2823	-0-	-928	-0-	6	1	2817 3	N	-0-		-0-
11	3630 X	2761	-0-	-869	-0-	6	1	2755 3	N	-0-		-0-
12	3472 X	2714	-0-	-758	-0-	6	1	2708 3	N	-0-		-0-
01	3441 X	2969	-0-	-472	-0-	5	1	2964 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	4959 X	3701	-0-	-1258	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926 3	N	-0-		-0-
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	8	1	3778 3	N	-0-		-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	8	1	3700 3	N	-0-		-0-
01	3937 X	3679	-0-	-258	-0-	6	1	3673 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	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1439	-0-	-390	-0-	3	1	1436 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	3	1	1553 3	N	-0-		-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3394	-0-	294	294	5	1	3389 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
08	775 N	545	-0-	-230	-0-	545	3	N	-0-			-0-
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3	N	-0-			-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665 3	N	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688 3	N	-0-		-0-
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540 3	N	-0-		-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	1	1	561 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
08	4154 X	3386	-0-	-768	-0-	3386	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2601	-0-	-1419	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	2497	-0-	-1657	-0-	6	1	2491 3	N	-0-		-0-
11	4020 X	2398	-0-	-1622	-0-	5	1	2393 3	N	-0-		-0-
12	3379 X	2319	-0-	-1060	-0-	5	1	2314 3	N	-0-		-0-
01	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	5	1	3198 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	3379 X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	1932	-0-	-1338	-0-	1932	3	N	-0-			-0-
10	3782 X	2039	-0-	-1743	-0-	5	1	2034 3	N	-0-		-0-
11	3660 X	2350	-0-	-1310	-0-	5	1	2345 3	N	-0-		-0-
12	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	5	1	2114 3	N	-0-		-0-
01	2077 X	2019	-0-	-58	-0-	3	1	2016 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
09	1800 X	1310	-0-	-490	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
10	2821 X	1359	-0-	-1462	-0-	3 1	1356 3	N	-0-	-0-
11	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	5 1	2469 3	N	-0-	-0-
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	6 1	2831 3	N	-0-	-0-
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	4 1	2647 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	2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
09	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223 3	N	-0-		-0-
10	2604 X	1774	-0-	-830	-0-	4 1	1770 3	N	-0-	-0-
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	5 1	2199 3	N	-0-	-0-
12	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	4 1	1778 3	N	-0-	-0-
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	3 1	1789 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 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-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44 T		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 10389 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	0 N	-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	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	N	-0-		-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	8 1	3284 3	N	-0-	-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4 1	1840 3	N	-0-	-0-
12	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	4 1	1731 3	N	-0-	-0-
*01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	3 1	2097 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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
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	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		2681 3		N	-0-		-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509 3		N	-0-		-0-
10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-		4 1	1828 3	N	-0-		-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		5 1	2234 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	-0-		7 1	3106 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3781	-0-	681	-0-		6 1	3775 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558 3		N	-0-		-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 3		N	-0-		-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		5 1	2189 3	N	-0-		-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		4 1	1660 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1213	-0-	-58	-0-		3 1	1210 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1378	-0-	-203	-0-		2 1	1376 3	N	-0-		-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
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 (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098				
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 3		N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		1 1	256 3	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		1 1	292 3	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		1 1	239 3	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50		RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285				
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 (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038				
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		5384 3		N	-0-		-0-
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267 3		N	-0-		-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		9 1	3750 3	N	-0-		-0-
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		11 1	5269 3	N	-0-		-0-
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		12 1	5402 3	N	-0-		-0-
*01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		8 1	5046 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	3100 N	2978	-0-	-122	-0-	426	2978 3		N	-0-		-0-
09	3161 X	2735	-0-	-426	-0-		2735 3		N	-0-		-0-
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		7 1	3031 3	N	-0-		-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		7 1	3121 3	N	-0-		-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		6 1	2976 3	N	-0-		-0-
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		6 1	3603 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964			
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	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-	-0-	
09	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3664	-0-	564	564	8	1	3656	3	N	-0-	
11	3000 N	3496	-0-	496	1060	8	1	3488	3	N	-0-	
12	3100 N	3385	-0-	285	1345	7	1	3378	3	N	-0-	
*01	4764 X	3419	-0-	-1345	-0-	5	1	3414	3	N	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042			
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-	-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-	-0-	
10	682 N	121	-0-	-561	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
11	660 N	519	-0-	-141	-0-	1	1	518	3	N	-0-	
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	1	1	566	3	N	-0-	
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	N	-0-	

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-	-0-	
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-	-0-	
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-	
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	6	1	2602	3	N	-0-	
12	2294 N	1947	-0-	-347	-0-	4	1	1943	3	N	-0-	
01	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	3	1	2066	3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933			
08	2511 N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3		N	-0-	-0-	
09	2340 N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3		N	-0-	-0-	
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	6	1	2627	3	N	-0-	
11	3000 N	3142	-0-	142	142	7	1	3135	3	N	-0-	
12	3100 N	3479	-0-	379	521	7	1	3472	3	N	-0-	
*01	3100 N	3349	-0-	249	770	5	1	3344	3	N	-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	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
09	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-	-0-	
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	3	N	-0-	
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-	
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	N	-0-	
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455			
08	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-	-0-	
09	1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	3		N	-0-	-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	N	-0-	
11	2730 N	321	-0-	-2409	-0-	1	1	320	3	N	-0-	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-	
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	4	1	2267	3	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
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	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-	-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-	-0-
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	7 1	3145 3	N	-0-	-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	5 1	2479 3	N	-0-	-0-
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	6 1	2846 3	N	-0-	-0-
*01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	5 1	2943 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2 1	717 3	N	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	1 1	677 3	N	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1 1	699 3	N	-0-	-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	1 1	706 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
08	1984 N	1488	-0-	-496	-0-	1488 3		N	-0-	-0-
09	1740 N	1368	-0-	-372	-0-	1368 3		N	-0-	-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	6 1	2404 3	N	-0-	-0-
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	5 1	2461 3	N	-0-	-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	5 1	2178 3	N	-0-	-0-
01	2139 N	1323	-0-	-816	-0-	2 1	1321 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 1	640 3	N	-0-	-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	1 1	614 3	N	-0-	-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	1 1	615 3	N	-0-	-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	1 1	632 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852		
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	4 1	1806 3	N	-0-	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	3 1	1461 3	N	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	3 1	1258 3	N	-0-	-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	2 1	1242 3	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	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	2108 N	1358	-0-	-750	-0-	1358 3		N	-0-	-0-
09	2460 X	1855	-0-	-605	-0-	1855 3		N	-0-	-0-
10	2356 X	1839	-0-	-517	-0-	4 1	1835 3	N	-0-	-0-
11	2280 X	2050	-0-	-230	-0-	4 1	2046 3	N	-0-	-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	5 1	2283 3	N	-0-	-0-
*01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	4 1	2317 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. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
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	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		N	-0-	-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3		N	-0-	-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	9 1	3717 3	N	-0-	-0-
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	8 1	3873 3	N	-0-	-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	8 1	3741 3	N	-0-	-0-
*01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	5 1	3361 3	N	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
08	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177 3		N	-0-	-0-
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3		N	-0-	-0-
10	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	6 1	2408 3	N	-0-	-0-
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	13 1	5791 3	N	-0-	-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	8 1	3618 3	N	-0-	-0-
*01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	10 1	5941 3	N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		N	-0-	-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-	-0-
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	8 1	3509 3	N	-0-	-0-
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	8 1	3689 3	N	-0-	-0-
12	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	7 1	3202 3	N	-0-	-0-
01	3379 X	2136	-0-	-1243	-0-	3 1	2133 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	-0-
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-	-0-
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	7 1	2850 3	N	-0-	-0-
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	6 1	2919 3	N	-0-	-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	6 1	2727 3	N	-0-	-0-
*01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	4 1	2703 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960		
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-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	13	1	393	2	N	4	52
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	4	9	302	2	N	-0-	52
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	10	1	265	2	N	1	53
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	9	489	2	N	4	57
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	6	9	N	5	62
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	4	9	1	9	N	1	63
01						397	2					
01						216	2					

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
08	2077 N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3			N	-0-	-0-
09	1680 N	1098	-0-	-582	-0-	1098	3			N	-0-	-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	22	1	1602	3	N	-0-	-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	21	1	2326	3	N	-0-	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	16	1	1450	3	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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-	-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-	-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	3	N	-0-	-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	3	N	-0-	-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
08	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-	-0-
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	6	1	2812	3	N	-0-	-0-
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	6	1	2839	3	N	-0-	-0-
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	6	1	2703	3	N	-0-	-0-
*01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	4	1	2397	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634			
08	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1348	3			N	-0-	-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-	-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1872	3	N	-0-	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	3	N	-0-	-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	5	1	2334	3	N	-0-	-0-
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	3	1	2173	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
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	2449 X	2310	-0-	-139	-0-	2310	3		N	-0-		-0-
09	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
10	2449 X	2384	-0-	-65	-0-	5	1	2379	3	N		-0-
11	2340 X	1411	-0-	-929	-0-	3	1	1408	3	N		-0-
12	2387 X	557	-0-	-1830	-0-	1	1	556	3	N		-0-
01	2387 X	1573	-0-	-814	-0-	2	1	1571	3	N		-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985			TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268			
08	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481	3		N	-0-		-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-		-0-
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	3	N		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	1	1	617	3	N		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	N		-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	3	N		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513			
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 (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594			
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N		-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1756	3	N		-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1796	3	N		-0-
01	1209 N	859	-0-	-350	-0-	1	1	858	3	N		-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713			
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	3		N	-0-		-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	N		-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	1121	3	N		-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	3	N		-0-
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	1	1	685	3	N		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	3	N		-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	3	N		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	604	3	N		-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	3	N		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3		N	-0-		-0-
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3		N	-0-		-0-
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	12	1	5330	3	N		-0-
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	12	1	5370	3	N		-0-
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	11	1	5239	3	N		-0-
*01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	8	1	5182	3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212				
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	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-	-0-	
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-	-0-	
10	3379 X	2122	-0-	-1257	-0-	5	1	2117	3	N	-0-	
11	3270 X	2333	-0-	-937	-0-	5	1	2328	3	N	-0-	
12	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	7	1	3225	3	N	-0-	
01	3038 X	1313	-0-	-1725	-0-	2	1	1311	3	N	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570				
08	2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1482	3		N	-0-	-0-	
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-	-0-	
10	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	4	1	1601	3	N	-0-	
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	5	1	2232	3	N	-0-	
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2382	3	N	-0-	
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	4	1	2436	3	N	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090				
08	5766 X	5653	-0-	-113	-0-	5653	3		N	-0-	-0-	
09	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	5045	3		N	-0-	-0-	
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	14	1	6073	3	N	-0-	
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	13	1	6004	3	N	-0-	
12	5642 X	5533	-0-	-109	-0-	12	1	5521	3	N	-0-	
01	5735 X	5352	-0-	-383	-0-	8	1	5344	3	N	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107				
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3		N	-0-	-0-	
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3		N	-0-	-0-	
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	10	1	4462	3	N	-0-	
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	4835	3	N	-0-	
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	10	1	4713	3	N	-0-	
*01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	8	1	4770	3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281				
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-	-0-	
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-	-0-	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	N	-0-	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	N	-0-	
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-	
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-	-0-	
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-	-0-	
10	2480 X	2345	-0-	-135	-0-	5	1	2340	3	N	-0-	
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	6	1	2961	3	N	-0-	
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	N	-0-	
*01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	4	1	2609	3	N	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667				
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 (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 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	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 -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-		-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	8 1 3661 3	N	-0-		-0-
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	10 1 4584 3	N	-0-		-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	9 1 4006 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	6 1 3604 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	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	868 3	N	-0-		-0-
10	961 N	832	-0-	-129	-0-	2 1 830 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	2 1 973 3	N	-0-		-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2 1 1162 3	N	-0-		-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	2 1 1047 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
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 (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1 244 3	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 1 387 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 1 280 3	N	-0-		-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	2 1 1013 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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	25 1 2676 3	N	-0-		-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	22 1 2686 3	N	-0-		-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	22 1 2231 3	N	-0-		-0-
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	16 1 1997 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	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 3	N	-0-		-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	2 1 677 3	N	-0-		-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	2 1 707 3	N	-0-		-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	1 1 696 3	N	-0-		-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	1 1 671 3	N	-0-		-0-

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	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-	-0-	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-	-0-	
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	N	-0-	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1420	3	N	-0-	
01	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	2	1	1052	3	N	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904				
08	527 X	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-	-0-	
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-	
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	1	1	526	3	N	-0-	
11	510 X	464	-0-	-46	-0-	1	1	463	3	N	-0-	
12	527 X	479	-0-	-48	-0-	1	1	478	3	N	-0-	
01	527 X	490	-0-	-37	-0-	1	1	489	3	N	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621				
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3		N	-0-	-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-	-0-	
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-	
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	2	1	1143	3	N	-0-	
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	3	1	1233	3	N	-0-	
01	1271 N	881	-0-	-390	-0-	1	1	880	3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	N	-0-	
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-	

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584				
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	-0-	-0-	
09	1230 N	746	-0-	-484	-0-	746	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-	
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	2	1	1140	3	N	-0-	
12	775 N	183	-0-	-592	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	2	1	1150	3	N	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-	-0-	
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-	-0-	
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4490	3	N	-0-	
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	9	1	3945	3	N	-0-	
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	8	1	3635	3	N	-0-	
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	5	1	3381	3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205				
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-	-0-	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-	-0-	
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	23	1	2427	3	N	-0-	
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	24	1	2561	3	N	-0-	
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	26	1	2560	3	N	-0-	
*01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	19	1	2725	3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
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	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-	-0-
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-	-0-
10	1922 X	1565	-0-	-357	-0-	4 1	1561 3	N	-0-	-0-
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	4 1	1956 3	N	-0-	-0-
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	6 1	2584 3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	2 1	1344 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1 1	418 3	N	-0-	-0-
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6 3		N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	3 1	1997 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
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	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-
09	2760 X	922	-0-	-1838	-0-	922 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	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
*01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	16 1	2464 3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301		
08	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992 3		N	-0-	-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-	-0-
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	6 1	2619 3	N	-0-	-0-
11	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	6 1	2932 3	N	-0-	-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	7 1	3067 3	N	-0-	-0-
01	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	4 1	2614 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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	452 3		N	-0-	-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	1 1	410 3	N	-0-	-0-
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	1 1	495 3	N	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2 1	832 3	N	-0-	-0-
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1 1	864 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8861 - 9566		
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	3627 X	3236	-0-	-391	-0-		3236 3		N	-0-		-0-
09	3510 X	3206	-0-	-304	-0-		3206 3		N	-0-		-0-
10	3131 X	3116	-0-	-15	-0-		7 1	3109 3	N	-0-		-0-
11	3030 X	2822	-0-	-208	-0-		6 1	2816 3	N	-0-		-0-
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		9 1	4345 3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2413	-0-	-718	-0-		4 1	2409 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8845 - 10245		
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. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 10110		
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3319 3		N	-0-		-0-
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		3257 3		N	-0-		-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		7 1	2845 3	N	-0-		-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		7 1	3255 3	N	-0-		-0-
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		6 1	2863 3	N	-0-		-0-
*01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		6 1	3744 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7930 - 9918		
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 3		N	-0-		-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 3		N	-0-		-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		5 1	2361 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3008	-0-	8	8		6 1	3002 3	N	-0-		-0-
12	2725 N	2717	-0-	-8	-0-		5 1	2712 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3454	-0-	354	354		5 1	3449 3	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	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 3		N	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 3		N	-0-		-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-		2 1	957 3	N	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-		1 1	675 3	N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-		1 1	697 3	N	-0-		-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		1 1	778 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
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	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-	-0-	
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-	-0-	
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999 3	N	-0-	-0-	
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	5	1	2104 3	N	-0-	-0-	
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298 3	N	-0-	-0-	
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	1774 3	N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3		N	-0-	-0-	
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3		N	-0-	-0-	
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	18	1	7661 3	N	-0-	-0-	
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	16	1	7262 3	N	-0-	-0-	
12	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	17	1	7711 3	N	-0-	-0-	
*01	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	13	1	8030 3	N	-0-	-0-	

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A			
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-	-0-	
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	916	3		N	-0-	-0-	
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604 3	N	-0-	-0-	
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1763 3	N	-0-	-0-	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390 3	N	-0-	-0-	
01	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	2	1	1112 3	N	-0-	-0-	

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
08	3689 X	3513	-0-	-176	-0-	115	1	3381 2	N	15	178	
						17	9					
09	3540 X	3206	-0-	-334	-0-	98	1	3095 2	N	12	190	
						13	9					
10	3658 X	3056	-0-	-602	-0-	87	1	2960 2	N	8	198	
						9	9					
11	3540 X	2712	-0-	-828	-0-	92	1	2610 2	N	9	207	
						10	9					
12	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	2828	2	14 9	N	13	220	
01	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3145	2	8 9	N	7	227	

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-	-0-	
09	660 N	95	-0-	-565	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467 3	N	-0-	-0-	
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	7	1	841 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237 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	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-	-0-	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-	
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153 3	N	-0-	-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825 3	N	-0-	-0-	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934 3	N	-0-	-0-	
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518 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. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 9502		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	25	1	1084	3	N	-0-	-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	3	N	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	23	1	1238	3	N	-0-	-0-
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	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	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
09	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	3	1	1260	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	771	-0-	-729	-0-	2	1	769	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	962	-0-	-371	-0-	2	1	960	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	2	1	1107	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)		WELL #: 168		RRCID -> 145272		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9600 - 9919		
08	1581 X	1193	-0-	-388	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9273 - 10070		
08	2728 X	1876	-0-	-852	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
09	2640 X	1668	-0-	-972	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
10	2759 X	1928	-0-	-831	-0-	4	1	1924	3	N	-0-	-0-
11	2340 X	1860	-0-	-480	-0-	4	1	1856	3	N	-0-	-0-
12	2418 X	1440	-0-	-978	-0-	3	1	1437	3	N	-0-	-0-
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	4	1	2403	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	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-	-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	N	-0-	-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	3	1	1597	3	N	-0-	-0-
*01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	3	1	2001	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451		
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	3	N	-0-	-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	3	1	1468	3	N	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	2	1	1528	3	N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554		
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-	-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	2	1	797	3	N	-0-	-0-
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	2	1	808	3	N	-0-	-0-
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615	3			N	-0-				-0-
09	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	3715	3			N	-0-				-0-
10	4402 X	3409	-0-	-993	-0-	22	1	3387	3	N	-0-				-0-
11	4260 X	2640	-0-	-1620	-0-	22	1	2618	3	N	-0-				-0-
12	3875 X	2289	-0-	-1586	-0-	22	1	2267	3	N	-0-				-0-
01	3844 X	2423	-0-	-1421	-0-	17	1	2406	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	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 (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 9685					
08	1705 X	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-				-0-
09	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	1376	3			N	-0-				-0-
10	1674 X	1514	-0-	-160	-0-	3	1	1511	3	N	-0-				-0-
11	1470 X	1466	-0-	-4	-0-	3	1	1463	3	N	-0-				-0-
12	1519 X	1476	-0-	-43	-0-	3	1	1473	3	N	-0-				-0-
*01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096					
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			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-					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 (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869					
08	2945 X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3			N	-0-				-0-
10	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	28	1	2189	3	N	-0-				-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	27	1	2300	3	N	-0-				-0-
12	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	26	1	2144	3	N	-0-				-0-
01	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	17	1	2139	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657		
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	-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	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	4 1 1722 3	N	-0-		-0-
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	5 1 2299 3	N	-0-		-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	5 1 2216 3	N	-0-		-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3 1 1923 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	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	768	-0-	-317	-0-	2 1 766 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	836	-0-	-184	-0-	2 1 834 3	N	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2 1 998 3	N	-0-		-0-
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	2 1 1018 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	4 1 1942 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	1899	-0-	-201	-0-	4 1 1895 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	4 1 1679 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	3 1 1777 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	3100 N	2967	-0-	-133	-0-	2393 2967 3	N	-0-		-0-
09	6136 X	3743	-0-	-2393	-0-	3743 3	N	-0-		-0-
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	9 1 4063 3	N	-0-		-0-
11	2430 X	2133	-0-	-297	-0-	5 1 2128 3	N	-0-		-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	8 1 3563 3	N	-0-		-0-
*01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	8 1 4746 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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	2 1 943 3	N	-0-		-0-
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	2 1 815 3	N	-0-		-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	1 1 643 3	N	-0-		-0-
01	930 N	564	-0-	-366	-0-	1 1 563 3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782		
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	217 X	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	1 1 256 3	N	-0-		-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	1 1 300 3	N	-0-		-0-
*01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3844 X	2047	-0-	-1797	-0-	2047 3				-0-
09	3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	2268 3				-0-
10	3968 X	2239	-0-	-1729	-0-	5 1	2234 3			-0-
11	3840 X	1897	-0-	-1943	-0-	4 1	1893 3			-0-
12	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	4 1	2020 3			-0-
*01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	4 1	2766 3			-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-	7475			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE		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		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-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130		
08	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202 3				-0-
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 3				-0-
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	2 1	1057 3			-0-
11	1170 N	805	-0-	-365	-0-	2 1	803 3			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	2 1	1112 3			-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	2 1	1064 3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193	RRCID -> 181352	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 11603	PERF. 9022 - 9960	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106 - 10033	
08	2101 X	2101	-0-	-0-	2101 3		-0-
09	2160 X	1906	-0-	-254	1906 3		-0-
10	2232 X	2122	-0-	-110	5 1 2117 3		-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0-	5 1 2380 3		-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	5 1 2192 3		-0-
01	2108 X	1832	-0-	-276	3 1 1829 3		-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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888 - 10208	
08	4681 X	1835	-0-	-2846	1835 3		-0-
09	4530 X	2049	-0-	-2481	2049 3		-0-
10	4681 X	2082	-0-	-2599	5 1 2077 3		-0-
11	2100 X	1990	-0-	-110	4 1 1986 3		-0-
12	2108 X	1651	-0-	-457	4 1 1647 3		-0-
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	6 1 3909 3		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150 - 10050	
08	4557 X	2892	-0-	-1665	2892 3		-0-
09	4320 X	2089	-0-	-2231	2089 3		-0-
10	4185 X	2363	-0-	-1822	5 1 2358 3		-0-
11	3240 X	2234	-0-	-1006	5 1 2229 3		-0-
12	3348 X	3083	-0-	-265	7 1 3076 3		-0-
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	5 1 2996 3		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-		-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	N	-0-	-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	4	1	2065	3	N	-0-	-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-	-0-
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	3	1	2183	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	114	-0-	-1056	-0-	114	3		N	-0-		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	N	-0-	-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	1	1	611	3	N	-0-	-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	-0-	-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	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
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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200
08	42160 X	35564	-0-	-6596	-0-	35564	2		N	-0-		-0-
09	40800 X	38236	-0-	-2564	-0-	38236	2		N	-0-		-0-
10	42160 X	38984	-0-	-3176	-0-	38984	2		N	-0-		-0-
11	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	36168	2		N	-0-		-0-
12	39525 X	35660	-0-	-3865	-0-	35660	2		N	-0-		-0-
01	39525 X	34692	-0-	-4833	-0-	34692	2		N	-0-		-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567												
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	EOM BALANCE
08		136090 X	132901	-0-	-3189	-0-	132901 2		N	-0-		-0-
09		128138 X	128138	-0-	-0-	-0-	128138 2		N	-0-		-0-
10		138823 X	138823	-0-	-0-	-0-	138823 2		N	-0-		-0-
11		135001 X	135001	-0-	-0-	-0-	135001 2		N	-0-		-0-
12		137392 X	127999	-0-	-9393	-0-	127999 2		N	-0-		-0-
01		132897 X	128332	-0-	-4565	-0-	128332 2		N	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683												
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	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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233												
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	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118												
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	EOM BALANCE
08		1829 X	1204	-0-	-625	-0-	131 1	1069 2	N	-0-		17
							4 5					
09		1620 X	1379	-0-	-241	-0-	161 1	1218 2	N	-0-		17
10		1674 X	1258	-0-	-416	-0-	79 1	1179 2	N	-0-		17
11		1620 X	870	-0-	-750	-0-	52 1	818 2	N	-0-		17
12		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	114 1	1554 2	N	-0-		17
*01		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	231 1	3020 2	N	-0-		17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676												
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	EOM BALANCE
08		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	183 1	1497 2	Y	-0-		-0-
							5 5					
09		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	189 1	1424 2	Y	-0-		-0-
10		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	109 1	1630 2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1567	-0-	-53	-0-	94 1	1473 2	Y	-0-		-0-
12		1674 N	1460	-0-	-214	-0-	99 1	1361 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	108 1	1410 2	Y	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828												
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	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	37567	-0-	37567	37567	2358 1	35209 2	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	54053	-0-	54053	91620	3233 1	50820 2	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	51326	-0-	51326	142946	3498 1	47828 2	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	49798	-0-	49798	192744	3536 1	46262 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	5239 X	5085	-0-	-154	-0-	553 1	4517 2		Y	-0-			-0-
						15 5							
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	636 1	4791 2		Y	-0-			-0-
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	373 1	5571 2		Y	-0-			-0-
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	335 1	5271 2		Y	-0-			-0-
12	5611 X	4970	-0-	-641	-0-	339 1	4631 2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	4468	-0-	-1267	-0-	317 1	4151 2		Y	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132													
08	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	392 1	3199 2		N	-0-			58
						11 5							
09	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	394 1	2971 2		N	-0-			58
10	4185 X	3853	-0-	-332	-0-	242 1	3611 2		N	-0-			58
11	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	206 1	3242 2		N	-0-			58
12	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	221 1	3021 2		N	-0-			58
01	3844 X	3123	-0-	-721	-0-	139 1	1816 2		N	-0-			58
						1168 5							

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970													
08	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	291 1	2374 2		Y	-0-			-0-
						8 5							
09	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	302 1	2277 2		Y	-0-			-0-
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	178 1	2664 2		Y	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	162 1	2542 2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	154 1	2111 2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	160 1	2092 2		Y	-0-			-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553													
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2		Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2		Y	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2		Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147													
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	81 1	666 2		N	-0-			68
						2 5							
09	720 X	652	-0-	-68	-0-	76 1	576 2		N	-0-			68
10	744 X	614	-0-	-130	-0-	39 1	575 2		N	-0-			68
11	720 X	215	-0-	-505	-0-	13 1	202 2		N	-0-			68
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	70 1	961 2		N	-0-			68
*01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	103 1	1353 2		N	-0-			68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162													
08	2325 X	1765	-0-	-560	-0-	192 1	1573 2		Y	-0-			-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	408 1	3079 2		Y	-0-			-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	287 1	4286 2		Y	-0-			-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	256 1	4021 2		Y	-0-			-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	263 1	3598 2		Y	-0-			-0-
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	263 1	3440 2		Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9634 - 10466		
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	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	PERF. 9464 - 10136		
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5 1	127 2	Y	-0-		-0-	
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5 1	124 2	Y	-0-		-0-	
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 2	Y	-0-		-0-	
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		-0-	
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-	
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		-0-	

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999										TOTAL DEPTH	PERF.11096 - 11158		
08	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	256 1	2089 2	N	-0-		141	
09	2610	X	1474	-0-	-1136	-0-	6 5						
10	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	173 1	1301 2	N	-0-		141	
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	93 1	1395 2	N	-0-		141	
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	222 1	3498 2	N	-0-		141	
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	214 1	2931 2	N	-0-		141	
							218 1	2856 2	N	-0-		141	

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10252 - 10737		
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	42 1	967 2	Y	-0-		-0-	
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42 1	963 2	Y	-0-		-0-	
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	41 1	980 2	Y	-0-		-0-	
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41 1	975 2	Y	-0-		-0-	
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	43 1	985 2	Y	-0-		-0-	
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	38 1	901 2	Y	-0-		-0-	

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003										TOTAL DEPTH	PERF.10470 - 11600		
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	57 1	1323 2	Y	-0-		-0-	
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	43 1	1001 2	Y	-0-		-0-	
10	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	46 1	1073 2	Y	-0-		-0-	
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	48 1	1140 2	Y	-0-		-0-	
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	55 1	1287 2	Y	-0-		-0-	
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59 1	1370 2	Y	-0-		-0-	

MARATHON OIL COMPANY 525380													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9221 - 9436		
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//	525380							
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	* * 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-

STROUD PETROLEUM, INC.			828082							
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94

VALENCE OPERATING COMPANY			881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF. 9700 - 9710
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	Y	-0-		66
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	156 2	Y	-0-		66
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2	Y	-0-		66
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2	Y	-0-		66
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		66
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	Y	-0-		66

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	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	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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			75
09	390 N	65	-0-	-325	-0-	65	2			Y	-0-			75
10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-			75
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			75
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			75
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1			76

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910			
08	3100 N	3217	-0-	117	-0-	378	2			Y	-0-			109
09	3374 X	2996	-0-	-378	-0-	2996	2			Y	-0-			109
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-			109
11	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	2191	2			Y	-0-			109
12	2728 X	2372	-0-	-356	-0-	2372	2			Y	-0-			109
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	Y	12			121

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					CNTY: LIMESTONE							
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) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. TUCKER UNIT			70792 666 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607	- 7687			
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	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	526 1	2320 2	N	-0-		-0-
						8 5					
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	349 1	1477 2	N	-0-		-0-
10	496 X	52	-0-	-444	-0-	4 1	48 2	N	-0-		-0-
11	480 X	71	-0-	-409	-0-	12 1	59 2	N	-0-		-0-
12	496 X	81	-0-	-415	-0-	20 1	61 2	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-		-0-

WORSLEY			WELL #: 1	RRCID -> 165646	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7704	- 7716			
08	1209 X	834	-0-	-375	-0-	91 1	741 2	N	-0-		30
						2 5					
09	1170 X	728	-0-	-442	-0-	85 1	643 2	N	-0-		30
10	1209 X	787	-0-	-422	-0-	49 1	738 2	N	-0-		30
11	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	69 1	1091 2	N	-0-		30
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	87 1	1188 2	N	-0-		30
*01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	148 1	1933 2	N	-0-		30

TUCKER			WELL #: 7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9362	- 9465			
08	1891 N	1337	-0-	-554	-0-	145 1	1188 2	Y	-0-		-0-
						4 5					
09	2040 N	1284	-0-	-756	-0-	150 1	1134 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	96 1	1435 2	Y	-0-		-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	114 1	1786 2	Y	-0-		-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	176 1	2410 2	Y	-0-		-0-
*01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	203 1	2657 2	Y	-0-		-0-

HILL, LAURA			WELL #: 4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 7591	- 7596			
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-

BETTINGER			WELL #: 1	RRCID -> 174204	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9224	- 9288			
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	486 1	3964 2	N	-0-		65
						13 5					
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	394 1	2968 2	N	-0-		65
10	5797 X	3173	-0-	-2624	-0-	199 1	2974 2	N	-0-		65
11	5610 X	4749	-0-	-861	-0-	284 1	4465 2	N	-0-		65
12	5797 X	2400	-0-	-3397	-0-	163 1	2237 2	N	-0-		65
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		65

PHILLIPS			WELL #: 1	RRCID -> 174207	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7620	- 7922			
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		27
09	990 X	876	-0-	-114	-0-	103 1	773 2	N	-0-		27
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	118 1	1754 2	N	-0-		27
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	62 1	967 2	N	-0-		27
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	105 1	1431 2	N	-0-		27
01	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	126 1	1651 2	N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982														
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	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	839	1	6847	2	N	-0-			-0-
09	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	23	5	6769	2	N	-0-			-0-
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	504	1	7535	2	N	-0-			-0-
11	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	488	1	7662	2	N	-0-			-0-
12	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	555	1	7584	2	N	-0-			-0-
*01	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	597	1	7813	2	N	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180														
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-
MARATHON OIL COMPANY 525380														
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052														
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	244	1	3951	2	N	-0-			46
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	255	1	3548	2	N	20	20	8	46
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	34	34	8	46
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	233	1	3566	2	N	-0-			46
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	3450	2	N	-0-			46
*01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	237	1	3739	2	N	-0-			46
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436														
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 #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913														
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-
PATARA ANDOVER I LLC 643257														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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-

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	1333 X	1025	-0-	-308	-0-	1023	2	2	9	N	2	120
09	1290 X	806	-0-	-484	-0-	804	2	2	9	N	2	122
10	1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1035	2	1	9	N	1	123
11	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-	123
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4	127
01	1023 X	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-	127

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

08	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-	10
09	180 X	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-	10
10	186 X	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-	10
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-	10
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	10
*01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

08	248 X	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-	132
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	132
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	132
11	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-	132
12	279 X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	132
*01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	132

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

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-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"		//CONT.// //CONT.//	70792 666 881167	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
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.		WELL #: 1		RRCID -> 150847	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 7948	-	7962							
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-
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-
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8061							
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-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 2	N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	610 2	N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

08	2387 N	1635	-0-	-752	-0-	67 1	1568 2	N	-0-			-0-
09	2340 N	50	-0-	-2290	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

08	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	168 1	3883 2	N	-0-			-0-
09	4200 X	3701	-0-	-499	-0-	152 1	3549 2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3821	-0-	-395	-0-	155 1	3666 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3736	-0-	-254	-0-	152 1	3584 2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3792	-0-	-269	-0-	155 1	3637 2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3765	-0-	-296	-0-	155 1	3610 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	527 N	517	-0-	-10	-0-	21 1	496 2	N	-0-			-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	21 1	484 2	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21 1	492 2	N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21 1	496 2	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	22 1	504 2	N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	21 1	484 2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	67 1	1542 2	N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	64 1	1492 2	N	-0-			-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	64 1	1493 2	N	-0-			-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	60 1	1437 2	N	-0-			-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	62 1	1444 2	N	-0-			-0-
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	59 1	1395 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE					
LAURENCE, R.A.				1			071409			08/10/2003					
TOTAL DEPTH		11185		PERF.			9622			- 10160					
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	775 N	718	-0-	-57	-0-	30	1	688	2	N	-0-			-0-	
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	27	1	640	2	N	-0-			-0-	
10	744 N	670	-0-	-74	-0-	27	1	643	2	N	-0-			-0-	
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	28	1	643	2	N	-0-			-0-	
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	2	N	-0-			-0-	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			072208			11/28/1971			N/A PERF. 7668 - 7671		
08	2790 N	2771	-0-	-19	-0-	115	1	2656	2	N	-0-			-0-	
09	2700 N	2348	-0-	-352	-0-	97	1	2251	2	N	-0-			-0-	
10	2790 N	2367	-0-	-423	-0-	96	1	2271	2	N	-0-			-0-	
11	2670 N	2387	-0-	-283	-0-	97	1	2290	2	N	-0-			-0-	
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	97	1	2268	2	N	-0-			-0-	
01	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	91	1	2107	2	N	-0-			-0-	

LENAMON, L.K.				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			072217			05/05/1984			11125 PERF.10688 - 10898		
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-			-0-	
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	37	1	879	2	Y	-0-			-0-	
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	38	1	905	2	Y	-0-			-0-	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	2	Y	-0-			-0-	
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	39	1	899	2	Y	-0-			-0-	
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-			-0-	

QUINN ESTATE				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			079551			07/29/1978			11569 PERF.11194 - 11371		
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-			-0-	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	Y	-0-			-0-	
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	-0-			-0-	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	2	Y	-0-			-0-	
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	2	Y	-0-			-0-	
01	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-			-0-	

MUSE-DUKE				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			079645			09/18/1978			11633 PERF.11231 - 11414		
08	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	166	1	3849	2	N	-0-			-0-	
09	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	151	1	3532	2	N	-0-			-0-	
10	3999 X	3907	-0-	-92	-0-	158	1	3749	2	N	-0-			-0-	
11	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	153	1	3609	2	N	-0-			-0-	
12	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	157	1	3683	2	N	-0-			-0-	
01	4030 X	3764	-0-	-266	-0-	155	1	3609	2	N	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G.				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			081755			01/30/1979			11199 PERF.10996 - 11108		
08	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	99	1	2286	2	N	-0-			-0-	
09	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	91	1	2157	2	N	-0-			-0-	
10	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	89	1	2101	2	N	-0-			-0-	
11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	86	1	2024	2	N	-0-			-0-	
12	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	94	1	2193	2	N	-0-			-0-	
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	2	N	-0-			-0-	

BROWDER GAS UNIT				WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				1			082163			09/02/1978			11040 PERF.10676 - 10684		
08	2015 N	1697	-0-	-318	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-			-0-	
09	1890 N	1541	-0-	-349	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-			-0-	
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	61	1	1457	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3118	-0-	118	118	128	1	2990	2	Y	-0-			-0-	
12	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	58	1	1378	2	Y	-0-			-0-	
01	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	57	1	1338	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979													TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285 - 11497
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		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	155 1	3578 2	N	-0-			-0-		
09		3150 X	2648	-0-	-502	-0-	109 1	2539 2	N	-0-			-0-		
10		3255 X	3092	-0-	-163	-0-	125 1	2967 2	N	-0-			-0-		
11		3150 X	2445	-0-	-705	-0-	100 1	2345 2	N	-0-			-0-		
12		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	135 1	3134 2	N	-0-			-0-		
01		3255 X	2917	-0-	-338	-0-	120 1	2797 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		3689 X	3661	-0-	-28	-0-	152 1	3509 2	N	-0-			-0-		
09		3570 X	3277	-0-	-293	-0-	134 1	3143 2	N	-0-			-0-		
10		3534 X	3529	-0-	-5	-0-	143 1	3386 2	N	-0-			-0-		
11		3540 X	3235	-0-	-305	-0-	132 1	3103 2	N	-0-			-0-		
12		3658 X	3243	-0-	-415	-0-	132 1	3111 2	N	-0-			-0-		
01		3658 X	3346	-0-	-312	-0-	138 1	3208 2	N	-0-			-0-		

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817 - 10912
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	18 1	412 2	N	-0-			-0-		
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	N	-0-			-0-		
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	18 1	415 2	N	-0-			-0-		
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	17 1	402 2	N	-0-			-0-		
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	420 2	N	-0-			-0-		
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	18 1	413 2	N	-0-			-0-		

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980													TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377
08		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	75 1	1727 2	Y	-0-			-0-		
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	79 1	1879 2	Y	-0-			-0-		
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	79 1	1890 2	Y	-0-			-0-		
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	71 1	1672 2	Y	-0-			-0-		
12		1891 N	1456	-0-	-435	-0-	59 1	1397 2	Y	-0-			-0-		
01		1891 N	1629	-0-	-262	-0-	66 1	1563 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		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-		
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-		
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-		
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INC G-10	2215	-0-	2215	2215	90	1	2088	2	Y	34	28 1
						37	9					22
09	INC G-10	2363	-0-	2363	4578	95	1	2234	2	Y	31	30 1
						34	9					23
10	INC G-10	1782	-0-	1782	6360	70	1	1659	2	Y	48	45 1
						53	9					26
11	2900 N	2437	-0-	-463	5897	98	1	2310	2	Y	26	26 1
						29	9					26
12	3100 N	2036	-0-	-1064	4833	82	1	1904	2	Y	45	43 1
						50	9					28
*01	3100 N	1459	-0-	-1641	3192	59	1	1372	2	Y	25	39 1
						28	9					14

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996												
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289												
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	43	1	1018	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	44	1	1044	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	44	1	1019	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	44	1	1038	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	44	1	1002	2	N	-0-	-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373												
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
08	INC G-10	1779	-0-	1779	1779	74	1	1699	2	Y	5	4 1
						6	9					3
09	INC G-10	1775	-0-	1775	3554	73	1	1698	2	Y	4	4 1
						4	9					3
10	INC G-10	2047	-0-	2047	5601	83	1	1956	2	Y	7	6 1
						8	9					4
11	2900 N	2018	-0-	-882	4719	83	1	1933	2	Y	2	4 1
						2	9					2
12	3100 N	2093	-0-	-1007	3712	85	1	2001	2	Y	6	4 1
						7	9					4
*01	3100 N	2105	-0-	-995	2717	86	1	2011	2	Y	7	7 1
						8	9					4

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FERGUSON GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981												TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006	
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		2511 N	2361	-0-	-150	-0-	98 1	2263 2	Y	-0-			-0-
09		2340 N	1157	-0-	-1183	-0-	47 1	1110 2	Y	-0-			-0-
10		2542 N	1949	-0-	-593	-0-	79 1	1870 2	Y	-0-			-0-
11		2280 N	1476	-0-	-804	-0-	60 1	1416 2	Y	-0-			-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89 1	2068 2	Y	-0-			-0-
*01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	84 1	1954 2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P.													
WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037	
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-

RENFRO, R. L. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981												TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864	
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-

TRUETT, VIVIAN													
WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981												TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147	
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	56 1	718 2	N	13			152
							14 9						
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	47 1	704 2	N	2			154
							2 9						
10		806 N	709	-0-	-97	-0-	47 1	662 2	N	-0-			154
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	75 1	746 2	N	-0-			154
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	74 1	803 2	N	-0-			154
*01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	61 1	853 2	N	2			156
							2 9						

BROWN, MAGGIE B.													
WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981												TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106	
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	112 1	2589 2	N	-0-			-0-
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	95 1	2223 2	N	-0-			-0-
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	91 1	2152 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2202	-0-	-198	-0-	90 1	2112 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2175	-0-	-212	-0-	89 1	2086 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	85 1	1995 2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981												TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105	
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	209 1	4847 2	N	-0-			-0-
09		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	106 1	2484 2	N	-0-			-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	116 1	2763 2	N	-0-			-0-
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	168 1	3949 2	N	-0-			-0-
12		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	59 1	1394 2	N	-0-			-0-
*01		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	69 1	1621 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		2920 N	2650	-0-	-270	-0-	110	1	2540	2	N	-0-	-0-	
09		1440 X	544	-0-	-896	-0-	22	1	522	2	N	-0-	-0-	
10		1488 X	558	-0-	-930	-0-	22	1	536	2	N	-0-	-0-	
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	129	1	3026	2	N	-0-	-0-	
12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	109	1	2569	2	N	-0-	-0-	
*01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	108	1	2510	2	N	-0-	-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282													
08		2263 N	1829	-0-	-434	-0-	76	1	1753	2	Y	-0-	-0-
09		1800 N	1668	-0-	-132	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-	-0-
10		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	67	1	1584	2	Y	-0-	-0-
11		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-	-0-
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	65	1	1525	2	Y	-0-	-0-
01		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-	-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
08	INC	G-10	945	-0-	945	945	39	1	900	2	Y	5	4	1	3
09	INC	G-10	907	-0-	907	1852	36	1	864	2	Y	6	5	1	4
10	INC	G-10	938	-0-	938	2790	37	1	894	2	Y	6	7	1	3
11		2900 N	897	-0-	-2003	787	37	1	858	2	Y	2	3	1	2
12		1719 N	932	-0-	-787	-0-	38	1	888	2	Y	5	4	1	3
01		930 N	909	-0-	-21	-0-	37	1	866	2	Y	5	5	1	3

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
08		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	98	1	2258	2	N	-0-	-0-
09		2430 N	2129	-0-	-301	-0-	87	1	2042	2	N	-0-	-0-
10		2356 N	2128	-0-	-228	-0-	86	1	2042	2	N	-0-	-0-
11		2280 N	2016	-0-	-264	-0-	83	1	1933	2	N	-0-	-0-
12		2201 N	1686	-0-	-515	-0-	69	1	1617	2	N	-0-	-0-
01		2139 N	1771	-0-	-368	-0-	73	1	1698	2	N	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449													
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	2	Y	-0-	-0-
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	24	1	587	2	Y	-0-	-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	27	1	619	2	Y	-0-	-0-
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	25	1	573	2	Y	-0-	-0-
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	25	1	569	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	2166	-0-	2166	2166	88	1	2034	2	Y	40	36	1	26
09	INC G-10	2090	-0-	2090	4256	44	9	1961	2	Y	40	37	1	29
10	INC G-10	2125	-0-	2125	6381	83	1	1974	2	Y	62	57	1	34
11	8435 X	2054	-0-	-6381	-0-	68	9	1946	2	Y	23	34	1	23
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	Y	49	41	1	31
01	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	25	9	2021	2	Y	49	53	1	27
						92	1							
						54	9							
						87	1							
						54	9							

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
08	5921 X	4938	-0-	-983	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-			-0-
09	5730 X	4278	-0-	-1452	-0-	175	1	4103	2	Y	-0-			-0-
10	5859 X	4610	-0-	-1249	-0-	186	1	4424	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	3795	-0-	-1245	-0-	155	1	3640	2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4954	-0-	-6	-0-	203	1	4751	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4292	-0-	-637	-0-	176	1	4116	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	188	-0-	-277	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548														
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	49	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	44	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	41	1	967	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	975	-0-	-389	-0-	40	1	935	2	N	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
08	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	73	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1579	-0-	-311	-0-	64	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	65	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	64	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	978	-0-	-665	-0-	39	1	939	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	324	-0-	-1288	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800														
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		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-		-0-
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-		-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	2	Y	-0-		-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1847	2	Y	-0-		-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1901	2	Y	-0-		-0-
*01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308														
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
08		1116 N	374	-0-	-742	-0-	15	1	359	2	N	-0-		-0-
09		870 N	535	-0-	-335	-0-	22	1	513	2	N	-0-		-0-
10		775 N	437	-0-	-338	-0-	18	1	419	2	N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-		-0-
12		558 N	321	-0-	-237	-0-	13	1	308	2	N	-0-		-0-
01		434 N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	N	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-		-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-		-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-		-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-		-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
08		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	149	1	3455	2	Y	-0-		-0-
09		3750 X	3406	-0-	-344	-0-	140	1	3266	2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3368	-0-	-507	-0-	136	1	3232	2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3554	-0-	-196	-0-	145	1	3409	2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	3742	-0-	-102	-0-	154	1	3586	2	Y	-0-	1	1
01		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	145	1	3370	2	Y	-0-	1	1

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
08		2356 N	1822	-0-	-534	-0-	76	1	1746	2	N	-0-		-0-
09		2280 N	1956	-0-	-324	-0-	79	1	1877	2	N	-0-		-0-
10		2325 N	739	-0-	-1586	-0-	30	1	709	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	918	-0-	-852	-0-	38	1	880	2	N	-0-		-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	2	N	-0-		-0-
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	82	1	1902	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	PERF. 9965 - 10568	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	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	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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	PERF. 9478 - 9788	
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-	-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	2	N	-0-	-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	N	-0-	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11496 - 11613	
08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	100	1	2323	2	N	-0-	-0-
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	N	-0-	-0-
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	N	-0-	-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	124	1	2942	2	N	-0-	-0-
12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	119	1	2801	2	N	-0-	-0-
*01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	143	1	3352	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	PERF.10940 - 11117	
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	24	1	579	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	26	1	610	2	Y	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	-0-	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	2	Y	-0-	-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	PERF.11022 - 11174	
08	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	90	1	2095	2	Y	-0-	-0-
09	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-	-0-
10	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-	-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2098	2	Y	-0-	-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	92	1	2146	2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	78	1	1831	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
MUSE, MCGILLIVRAY												WELL #: 2		RRCID -> 125006		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11193 - 11363	
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		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	138 1	3187 2	N	-0-			-0-								
09		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	119 1	2799 2	N	-0-			-0-								
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	111 1	2638 2	N	-0-			-0-								
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	130 1	3043 2	N	-0-			-0-								
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	135 1	3140 2	N	-0-			-0-								
*01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	135 1	3147 2	N	-0-			-0-								

JACKSON, R.F. "A"												WELL #: 2		RRCID -> 125898		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10406 - 10527	
08		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	100 1	2318 2	N	-0-			-0-								
09		2370 N	2198	-0-	-172	-0-	90 1	2108 2	N	-0-			-0-								
10		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	95 1	2256 2	N	-0-			-0-								
11		2340 N	1808	-0-	-532	-0-	74 1	1734 2	N	-0-			-0-								
12		2263 N	2178	-0-	-85	-0-	89 1	2089 2	N	-0-			-0-								
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	101 1	2369 2	N	-0-			-0-								

MCBAY, RAYMOND												WELL #: 2		RRCID -> 125996		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10590 - 10754	
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	111 1	2567 2	N	-0-			-0-								
09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	109 1	2535 2	N	-0-			-0-								
10		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	113 1	2669 2	N	-0-			-0-								
11		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	107 1	2527 2	N	-0-			-0-								
12		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	104 1	2434 2	N	-0-			-0-								
01		899 X	671	-0-	-228	-0-	28 1	643 2	N	-0-			-0-								

RENFROE, R. L.												WELL #: 2		RRCID -> 126783		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 11365		PERF.10983 - 11174	
08		3317 X	3018	-0-	-299	-0-	125 1	2893 2	N	-0-			-0-								
09		3210 X	2728	-0-	-482	-0-	112 1	2616 2	N	-0-			-0-								
10		3007 X	2777	-0-	-230	-0-	113 1	2664 2	N	-0-			-0-								
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	121 1	2836 2	N	-0-			-0-								
12		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	111 1	2601 2	N	-0-			-0-								
01		3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	78 1	1829 2	N	-0-			-0-								

FERGUSON GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 128223		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11397		PERF. 9846 - 10347	
08		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	62 1	1420 2	N	-0-			-0-								
09		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	58 1	1358 2	N	-0-			-0-								
10		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	60 1	1415 2	N	-0-			-0-								
11		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	58 1	1363 2	N	-0-			-0-								
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	60 1	1409 2	N	-0-			-0-								
01		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	61 1	1411 2	N	-0-			-0-								

HAWKINS, J.G.												WELL #: 2		RRCID -> 128565		COMPL. DATE 08/27/1988		TOTAL DEPTH 10966		PERF. 9612 - 10198	
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 11620		PERF.11153 - 11434	
08		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	47 1	1097 2	N	-0-			-0-								
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	46 1	1076 2	N	-0-			-0-								
10		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	47 1	1111 2	N	-0-			-0-								
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45 1	1073 2	N	-0-			-0-								
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47 1	1102 2	N	-0-			-0-								
01		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	46 1	1077 2	N	-0-			-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
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	INC G-10	1640	-0-	1640	1640	67	1	1551	2	Y	20	20	1	13
09	INC G-10	1578	-0-	1578	3218	22	9	1495	2	Y	17	17	1	13
10	INC G-10	1715	-0-	1715	4933	64	1	1596	2	Y	47	34	1	26
11	2900 N	1815	-0-	-1085	3848	19	9	1731	2	Y	9	26	1	9
12	3100 N	1941	-0-	-1159	2689	74	1	1855	2	Y	6	11	1	4
*01	3100 N	1965	-0-	-1135	1554	10	9	1853	2	Y	29	17	1	16
						80	1							
						32	9							
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	89	1	2040	2	Y	-0-			-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-			-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-			-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-			-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-			-0-
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1084	-0-	-986	-0-	45	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	119	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1161	-0-	-999	-0-	47	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	717	-0-	-399	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	94	1	2183	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
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-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
08	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	80	1	1858	2	Y	-0-			-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1971	2	Y	-0-			-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2155	2	Y	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	N	-0-			-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
12	589 N	334	-0-	-255	-0-	13	1	321	2	N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		4340 X	4168	-0-	-172	-0-	173 1	3995 2	N		-0-	-0-
09		4140 X	3673	-0-	-467	-0-	151 1	3522 2	N		-0-	-0-
10		4247 X	3296	-0-	-951	-0-	134 1	3162 2	N		-0-	-0-
11		4080 X	3861	-0-	-219	-0-	158 1	3703 2	N		-0-	-0-
12		4216 X	3817	-0-	-399	-0-	157 1	3660 2	N		-0-	-0-
01		4154 X	3525	-0-	-629	-0-	145 1	3380 2	N		-0-	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	101 1	2339 2	N		-0-	-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85 1	1995 2	N		-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	37 1	881 2	N		-0-	-0-
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	86 1	2035 2	N		-0-	-0-
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84 1	1963 2	N		-0-	-0-
*01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	84 1	1962 2	N		-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	11 1	249 2	Y		-0-	-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	10 1	229 2	Y		-0-	-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	10 1	234 2	Y		-0-	-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	9 1	213 2	Y		-0-	-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	10 1	223 2	Y		-0-	-0-
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	9 1	216 2	Y		-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08		SHUT IN	2132	-0-	2132	2132	89 1	2043 2	Y		-0-	-0-
09		SHUT IN	2041	-0-	2041	4173	84 1	1957 2	Y		-0-	-0-
10		SHUT IN	2104	-0-	2104	6277	86 1	2018 2	Y		-0-	-0-
11		8295 X	2018	-0-	-6277	-0-	83 1	1935 2	Y		-0-	-0-
12		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	82 1	1931 2	Y		-0-	-0-
01		2108 N	2011	-0-	-97	-0-	82 1	1929 2	Y		-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
08		2511 N	2306	-0-	-205	-0-	204 1	2102 2	Y		-0-	-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	207 1	2098 2	Y		-0-	-0-
10		2511 N	2319	-0-	-192	-0-	210 1	2109 2	Y		-0-	-0-
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	206 1	2081 2	Y		-0-	-0-
12		2387 N	2328	-0-	-59	-0-	213 1	2115 2	Y		-0-	-0-
01		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	202 1	1985 2	Y		-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
08		3379 X	3157	-0-	-222	-0-	131 1	3026 2	Y		-0-	-0-
09		3270 X	3051	-0-	-219	-0-	124 1	2927 2	Y		-0-	-0-
10		3317 X	3192	-0-	-125	-0-	129 1	3063 2	Y		-0-	-0-
11		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	121 1	2858 2	Y		-0-	-0-
12		3162 X	2945	-0-	-217	-0-	121 1	2824 2	Y		-0-	-0-
01		3193 X	2987	-0-	-206	-0-	122 1	2865 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	-0-	-0-	-0-	23564			N		-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23564			N		-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23564			N		-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23564			N		-0-	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748															
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		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	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INC	G-10	-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	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	891	-0-	-1062	-0-	37	1	854	2	Y	-0-			-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	67	1	1581	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	84	1	1965	2	Y	-0-			-0-
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	87	1	2012	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042															
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	Y	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-			-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-			-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	2	Y	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426															
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	76	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	66	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	67	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	60	1	1418	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	59	1	1374	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	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	212	1	4921	2	N	-0-			-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	186	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	184	1	4360	2	N	-0-			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	207	1	4870	2	N	-0-			-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	2	N	-0-			-0-
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774															
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	73	1	1702	2	Y	-0-			-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	71	1	1666	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	82	1	1902	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	76	1	1771	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	122 1	2809 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	136 1	3195 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3689 X	2361	-0-	-1328	-0-	95 1	2266 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	121 1	2844 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	132 1	3097 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	128 1	2961 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
08	INC G-10	2987	-0-	2987	2987	122 1	2831 2	Y	31	27 1	20	
09	INC G-10	2819	-0-	2819	5806	114 1	2664 2	Y	37	30 1	27	
10	INC G-10	2887	-0-	2887	8693	114 1	2705 2	Y	62	55 1	34	
11	11389 X	2696	-0-	-8693	-0-	109 1	2556 2	Y	28	34 1	28	
12	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	111 1	2582 2	Y	49	46 1	31	
01	2976 X	2684	-0-	-292	-0-	109 1	2519 2	Y	51	54 1	28	

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
08	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	107 1	2482 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134 1	3141 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	202 1	4785 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	164 1	3853 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	164 1	3829 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	159 1	3705 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57 1	1329 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	54 1	1257 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	55 1	1281 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	52 1	1218 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	55 1	1275 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	54 1	1251 2	Y	-0-	-0-	-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
08	5479 X	3791	-0-	-1688	-0-	156 1	3635 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	152 1	3545 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	153 1	3633 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3420 X	3411	-0-	-9	-0-	140 1	3271 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3534 X	2957	-0-	-577	-0-	121 1	2836 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3534 X	2539	-0-	-995	-0-	104 1	2435 2	Y	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-			-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	150	-0-	-1590	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	72	1	1680	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
08	INC G-10	4800	-0-	4800	4800	198	1	4558	2	Y	40	36	1	26
09	INC G-10	4518	-0-	4518	9318	182	1	4292	2	Y	40	37	1	29
10	INC G-10	4826	-0-	4826	14144	193	1	4565	2	Y	62	57	1	34
11	18582 X	4438	-0-	-14144	-0-	180	1	4233	2	Y	23	34	1	23
12	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	186	1	4358	2	Y	49	41	1	31
01	4836 X	4266	-0-	-570	-0-	173	1	4039	2	Y	49	53	1	27

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
08	3100 N	3378	-0-	278	278	140	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2988	-0-	-12	266	122	1	2866	2	Y	-0-			-0-
10	2976 N	2704	-0-	-272	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2224	-0-	-656	-0-	92	1	2132	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2239	-0-	-737	-0-	92	1	2147	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1701	-0-	-1275	-0-	70	1	1631	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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	21	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	20	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
08	2511 N	2444	-0-	-67	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	95	1	2259	2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-			-0-
12	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	94	1	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	95	1	2216	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
08	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	2	Y	-0-			-0-
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	2	Y	-0-			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	2	Y	-0-			-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	105	1	2489	2	Y	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	124	1	2895	2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2668	-0-	-91	-0-	110	1	2558	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		147 N	76	-0-	-71	-0-		3	1	73	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
12		79 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	76	2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	2	N	-0-			-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	145	1	3394	2	N	-0-			-0-
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-			-0-
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	139	1	3263	2	N	-0-			-0-
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	135	1	3160	2	N	-0-			-0-
*01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	140	1	3261	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036															
08		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	201	1	4629	2	N	-0-			-0-
09		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	178	1	4178	2	N	-0-			-0-
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	176	1	4174	2	N	-0-			-0-
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	159	1	3737	2	N	-0-			-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	169	1	3962	2	N	-0-			-0-
*01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	147	1	3405	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	134	1	1510	2	Y	-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-			-0-
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	130	1	1446	2	Y	-0-			-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-			-0-
*01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
08	INC	G-10	1008	-0-	1008	1008	42	1	966	2	Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	1380	-0-	1380	2388	57	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	1297	-0-	1297	3685	52	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11		2900 N	1184	-0-	-1716	1969	48	1	1136	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1232	-0-	-1868	101	50	1	1182	2	Y	-0-			-0-
*01		1172 N	1071	-0-	-101	-0-	44	1	1027	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
08		2666 N	124	-0-	-2542	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		837 N	250	-0-	-587	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	Y	-0-			-0-
12		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	105	1	2478	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	4380	-0-	1280	1280	180	1	4200	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
08		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-			-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036												
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	EOM BALANCE
08		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	186	1	4301	2	Y	-0-
09		4290 X	4139	-0-	-151	-0-	169	1	3970	2	Y	-0-
10		4433 X	4212	-0-	-221	-0-	171	1	4041	2	Y	-0-
11		4290 X	3601	-0-	-689	-0-	147	1	3454	2	Y	-0-
12		4433 X	3098	-0-	-1335	-0-	127	1	2971	2	Y	-0-
01		4433 X	3384	-0-	-1049	-0-	139	1	3245	2	Y	-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	2	N	-0-
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-
10		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	122	1	2888	2	N	-0-
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	121	1	2837	2	N	-0-
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	N	-0-
*01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
08		3100 N	6814	-0-	3714	6643	636	1	6178	2	Y	-0-
09		14186 X	7543	-0-	-6643	-0-	653	1	6890	2	Y	-0-
10		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	687	1	7518	2	Y	-0-
11		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	656	1	6965	2	Y	-0-
12		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	647	1	6438	2	Y	-0-
*01		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	616	1	5719	2	Y	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
08		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-
09		1800 N	1779	-0-	-21	-0-	73	1	1706	2	Y	-0-
10		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-
11		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	73	1	1712	2	Y	-0-
12		1829 N	1823	-0-	-6	-0-	75	1	1748	2	Y	-0-
01		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	73	1	1715	2	Y	-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
08		5723 X	3344	-0-	-2379	-0-	138	1	3206	2	Y	-0-
09		4050 X	3451	-0-	-599	-0-	142	1	3309	2	Y	-0-
10		4433 X	3381	-0-	-1052	-0-	137	1	3244	2	Y	-0-
11		4290 X	3150	-0-	-1140	-0-	128	1	3022	2	Y	-0-
12		4433 X	3071	-0-	-1362	-0-	126	1	2945	2	Y	-0-
01		3565 X	2913	-0-	-652	-0-	120	1	2793	2	Y	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
08		3720 X	3551	-0-	-169	-0-	147	1	3404	2	Y	-0-
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	2	Y	-0-
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	175	1	4170	2	Y	-0-
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	164	1	3856	2	Y	-0-
12		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	162	1	3801	2	Y	-0-
*01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	160	1	3748	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	Y	-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	Y	-0-
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
JOBE #1	WELL #:			5	RRCID -> 151892	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10926	- 11086													
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	INC G-10	3539	-0-	3539	3539	145 1	3352 2	Y	38	34 1	25											
09	INC G-10	3375	-0-	3375	6914	136 1	3195 2	Y	40	36 1	29											
10	INC G-10	3592	-0-	3592	10506	143 1	3379 2	Y	64	58 1	35											
11	13914 X	3408	-0-	-10506	-0-	139 1	3244 2	Y	23	35 1	23											
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	138 1	3242 2	Y	48	41 1	30											
01	3410 X	3344	-0-	-66	-0-	136 1	3154 2	Y	49	52 1	27											

LENAMON, L.K.													WELL #:		4	RRCID -> 152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9265	- 9780	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	-0-		-0-											
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-											
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-											
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5 1	112 2	Y	-0-		-0-											
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 2	Y	-0-		-0-											
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	3 1	98 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	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-											

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #:		3	RRCID -> 152380	COMPL. DATE 10/19/1994	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11252	- 11492		
08	2728 N	2360	-0-	-368	-0-	98 1	2262 2	N	-0-		-0-											
09	2700 N	1822	-0-	-878	-0-	75 1	1747 2	N	-0-		-0-											
10	2697 N	1561	-0-	-1136	-0-	64 1	1497 2	N	-0-		-0-											
11	2280 N	988	-0-	-1292	-0-	40 1	948 2	N	-0-		-0-											
12	1891 N	988	-0-	-903	-0-	40 1	948 2	N	-0-		-0-											
01	1550 N	436	-0-	-1114	-0-	18 1	418 2	N	-0-		-0-											

HAWKINS, J. G.													WELL #:		3	RRCID -> 152542	COMPL. DATE 11/15/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10771	- 10968		
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	37 1	861 2	Y	-0-		-0-											
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	34 1	812 2	Y	-0-		-0-											
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	37 1	855 2	Y	-0-		-0-											
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	35 1	815 2	Y	-0-		-0-											
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36 1	835 2	Y	-0-		-0-											
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	35 1	832 2	Y	-0-		-0-											

SPENCE, RALPH													WELL #:		3	RRCID -> 153785	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10784	- 11006		
08	5425 X	4862	-0-	-563	-0-	201 1	4661 2	Y	-0-		-0-											
09	5070 X	4720	-0-	-350	-0-	193 1	4527 2	Y	-0-		-0-											
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	217 1	5150 2	Y	-0-		-0-											
11	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	177 1	4165 2	Y	-0-		-0-											
12	5270 X	4811	-0-	-459	-0-	197 1	4614 2	Y	-0-		-0-											
01	5363 X	5025	-0-	-338	-0-	207 1	4818 2	Y	-0-		-0-											

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
M	ALLOW 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	9269 X	9153	-0-	-116	-0-	380	1	8773	2	Y	-0-			-0-
09	8970 X	8787	-0-	-183	-0-	359	1	8428	2	Y	-0-			-0-
10	9269 X	9018	-0-	-251	-0-	365	1	8653	2	Y	-0-			-0-
11	8970 X	8752	-0-	-218	-0-	358	1	8394	2	Y	-0-			-0-
12	9269 X	8953	-0-	-316	-0-	367	1	8586	2	Y	-0-			-0-
01	9145 X	8931	-0-	-214	-0-	368	1	8563	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-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-

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	INC G-10	2835	-0-	2835	2835	115	1	2683	2	Y	34	35	1	22
09	INC G-10	2667	-0-	2667	5502	108	1	2523	2	Y	33	31	1	24
10	INC G-10	2620	-0-	2620	8122	104	1	2458	2	Y	53	48	1	29
11	2900 N	2422	-0-	-478	7644	58	9	2300	2	Y	22	30	1	21
12	3100 N	2492	-0-	-608	7036	98	1	2344	2	Y	43	37	1	27
*01	3100 N	2663	-0-	-437	6599	24	9	2504	2	Y	46	47	1	26
						108	1							
						51	9							

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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
08	INC G-10	3995	-0-	3995	3995	166	1	3829	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10	3881	-0-	3881	7876	158	1	3723	2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	3903	-0-	3903	11779	157	1	3746	2	Y	-0-			-0-
11	15257 X	3478	-0-	-11779	-0-	142	1	3336	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3414	-0-	-430	-0-	140	1	3274	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	150	1	3473	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198															
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		2449 N	2357	-0-	-92	-0-	98 1	2259 2	Y			-0-			-0-
09		2310 N	2216	-0-	-94	-0-	91 1	2125 2	Y			-0-			-0-
10		2356 N	2241	-0-	-115	-0-	91 1	2150 2	Y			-0-			-0-
11		2280 N	2130	-0-	-150	-0-	86 1	2044 2	Y			-0-			-0-
12		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	87 1	2041 2	Y			-0-			-0-
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	93 1	2154 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		186 N	131	-0-	-55	-0-	5 1	126 2	Y			-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	6 1	139 2	Y			-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	126 2	Y			-0-			-0-
11		76 N	64	-0-	-12	-0-	3 1	61 2	Y			-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01		0 Z	-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		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	46 1	1054 2	Y			-0-			-0-
09		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	43 1	996 2	Y			-0-			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45 1	1053 2	Y			-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 1	1028 2	Y			-0-			-0-
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	43 1	1016 2	Y			-0-			-0-
01		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	44 1	1002 2	Y			-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000															
08	INC	G-10	1776	-0-	1776	1776	73 1	1690 2	Y		12	8 1			8
							13 9								
09	INC	G-10	1680	-0-	1680	3456	69 1	1600 2	Y		10	11 1			7
							11 9								
10	INC	G-10	1759	-0-	1759	5215	70 1	1681 2	Y		7	10 1			4
							8 9								
11		2900 N	1673	-0-	-1227	3988	67 1	1599 2	Y		6	4 1			6
							7 9								
12		3100 N	1708	-0-	-1392	2596	70 1	1632 2	Y		5	8 1			3
							6 9								
*01		3100 N	1761	-0-	-1339	1257	72 1	1680 2	Y		8	7 1			4
							9 9								

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088															
08		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	63 1	1446 2	Y			-0-			-0-
09		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	58 1	1360 2	Y			-0-			-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	64 1	1505 2	Y			-0-			-0-
11		1470 N	1241	-0-	-229	-0-	50 1	1191 2	Y			-0-			-0-
12		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	56 1	1318 2	Y			-0-			-0-
01		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	50 1	1188 2	Y			-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
M	O	ALLOW CODE	GAS RPT	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	-0-	38	1	897	2	Y	-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	-0-	40	1	960	2	Y	-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	-0-	41	1	964	2	Y	-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917													
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6096	2	Y	-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	4746	2	Y	-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4634	2	Y	-0-
11	5610	X	3957	-0-	-1653	-0-	-0-	161	1	3796	2	Y	-0-
12	5797	X	3598	-0-	-2199	-0-	-0-	147	1	3451	2	Y	-0-
01	5797	X	3525	-0-	-2272	-0-	-0-	145	1	3380	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753													
08	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	-0-	100	1	2304	2	Y	-0-
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	-0-	92	1	2164	2	Y	-0-
10	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-
11	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	-0-	86	1	2040	2	Y	-0-
12	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	-0-	87	1	2037	2	Y	-0-
01	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	-0-	87	1	2037	2	Y	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
08	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	-0-	97	1	2270	2	Y	-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2380	2	Y	-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2274	2	Y	-0-
12	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	-0-	98	1	2296	2	Y	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
08	INC	G-10	3043	-0-	3043	3043	126	1	2917	2	Y	-0-	
09	INC	G-10	3167	-0-	3167	6210	130	1	3037	2	Y	-0-	
10	INC	G-10	3188	-0-	3188	9398	129	1	3059	2	Y	-0-	
11	12427	X	3029	-0-	-9398	-0-	124	1	2905	2	Y	-0-	
12	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	105	1	2456	2	Y	-0-	
01	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	122	1	2852	2	Y	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	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		2997 X	2968	-0-	-29	-0-	123 1	2845 2	Y		-0-				-0-
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	112 1	2644 2	Y		-0-				-0-
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	110 1	2626 2	Y		-0-				-0-
11		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	107 1	2517 2	Y		-0-				-0-
12		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	108 1	2503 2	Y		-0-				-0-
*01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	110 1	2547 2	Y		-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
08		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	70 1	1622 2	Y		-0-				-0-
09		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	66 1	1542 2	Y		-0-				-0-
10		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	67 1	1574 2	Y		-0-				-0-
11		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	64 1	1509 2	Y		-0-				-0-
12		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	65 1	1512 2	Y		-0-				-0-
01		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	65 1	1516 2	Y		-0-				-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
08		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	59 1	1383 2	Y		-0-				-0-
09		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	55 1	1302 2	Y		-0-				-0-
10		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	56 1	1334 2	Y		-0-				-0-
11		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	55 1	1304 2	Y		-0-				-0-
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	57 1	1340 2	Y		-0-				-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	59 1	1374 2	Y		-0-				-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	82 1	1886 2	Y		-0-				-0-
09		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	77 1	1805 2	Y		-0-				-0-
10		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	79 1	1854 2	Y		-0-				-0-
11		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	72 1	1679 2	Y		-0-				-0-
12		1953 N	1837	-0-	-116	-0-	75 1	1762 2	Y		-0-				-0-
01		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	76 1	1788 2	Y		-0-				-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
08		3038 X	2466	-0-	-572	-0-	102 1	2364 2	N		-0-				-0-
09		2940 X	2311	-0-	-629	-0-	95 1	2216 2	N		-0-				-0-
10		2883 X	2325	-0-	-558	-0-	95 1	2230 2	N		-0-				-0-
11		2550 X	2298	-0-	-252	-0-	94 1	2204 2	N		-0-				-0-
12		2542 X	2097	-0-	-445	-0-	85 1	2012 2	N		-0-				-0-
01		2325 N	1919	-0-	-406	-0-	79 1	1840 2	N		-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
08		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	84 1	1949 2	Y		-0-				-0-
09		1950 N	1814	-0-	-136	-0-	75 1	1739 2	Y		-0-				-0-
10		2015 N	1850	-0-	-165	-0-	75 1	1775 2	Y		-0-				-0-
11		1980 N	1797	-0-	-183	-0-	73 1	1724 2	Y		-0-				-0-
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	78 1	1823 2	Y		-0-				-0-
*01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	81 1	1862 2	Y		-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790															
08		5239 X	4938	-0-	-301	-0-	204 1	4734 2	Y		-0-				-0-
09		5070 X	4647	-0-	-423	-0-	190 1	4457 2	Y		-0-				-0-
10		5115 X	4762	-0-	-353	-0-	193 1	4569 2	Y		-0-				-0-
11		4860 X	4582	-0-	-278	-0-	187 1	4395 2	Y		-0-				-0-
12		5022 X	4623	-0-	-399	-0-	190 1	4433 2	Y		-0-				-0-
01		4929 X	4555	-0-	-374	-0-	187 1	4368 2	Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997										TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922 - 11084			
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		699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	Y	-0-			-0-
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842 - 10994			
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-			-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-			-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	Y	-0-			-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-			-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-			-0-
*01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9143 - 9762			
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398			
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-			-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-			-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878			
08		4030 X	3993	-0-	-37	-0-	166	1	3827	2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3807	-0-	-93	-0-	156	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10		4030 X	3948	-0-	-82	-0-	160	1	3788	2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3784	-0-	-116	-0-	155	1	3629	2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	3061	-0-	-969	-0-	125	1	2936	2	Y	-0-			-0-
01		3999 X	3784	-0-	-215	-0-	156	1	3628	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997										TOTAL DEPTH	11259	PERF.10990 - 11103			
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1415	-0-	-85	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1345	-0-	-245	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-			-0-
12		1457 N	1249	-0-	-208	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																	
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		3162 X	2909	-0-	-253	-0-	120	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09		3060 X	2618	-0-	-442	-0-	107	1	2511	2	Y	-0-					-0-
10		3162 X	2559	-0-	-603	-0-	104	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11		2820 X	2191	-0-	-629	-0-	90	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	135	1	3144	2	Y	-0-					-0-
01		2914 X	2434	-0-	-480	-0-	100	1	2334	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																	
08		4650 X	4509	-0-	-141	-0-	188	1	4321	2	N	-0-					-0-
09		4470 X	4275	-0-	-195	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-
10		4619 X	4407	-0-	-212	-0-	178	1	4229	2	N	-0-					-0-
11		4410 X	4289	-0-	-121	-0-	175	1	4114	2	N	-0-					-0-
12		4557 X	4382	-0-	-175	-0-	179	1	4203	2	N	-0-					-0-
*01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	194	1	4528	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																	
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700																	
08		INC G-10	1979	-0-	1979	1979	80	1	1854	2	Y	41	41	1			26
09		INC G-10	1810	-0-	1810	3789	73	1	1693	2	Y	40	37	1			29
10		INC G-10	1788	-0-	1788	5577	70	1	1650	2	Y	62	57	1			34
11		2900 N	1566	-0-	-1334	4243	68	9	1478	2	Y	23	34	1			23
12		3100 N	1668	-0-	-1432	2811	63	1	1548	2	Y	49	41	1			31
*01		3100 N	1694	-0-	-1406	1405	25	9	1572	2	Y	49	53	1			27
							68	1									
							54	9									
							54	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647																	
08		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	92	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09		2130 N	2007	-0-	-123	-0-	82	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10		2232 N	1433	-0-	-799	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11		2160 N	1707	-0-	-453	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	83	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	2005	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738																	
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
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	INC G-10	1486	-0-	1486	1486	59	1	1383	2	Y	40	36	1	26
09	INC G-10	1421	-0-	1421	2907	44	9	57	1	Y	40	37	1	29
10	INC G-10	1476	-0-	1476	4383	44	9	58	1	Y	62	57	1	34
11	2900 N	1384	-0-	-1516	2867	68	9	55	1	Y	23	34	1	23
12	3100 N	1461	-0-	-1639	1228	25	9	58	1	Y	49	41	1	31
*01	2701 N	1473	-0-	-1228	-0-	54	9	58	1	Y	49	53	1	27
						54	9							
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	2059	-0-	-281	-0-	85	1	1974	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	86	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	78	1	1835	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1690	-0-	-449	-0-	70	1	1620	2	N	-0-			-0-
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
08	2914 X	2627	-0-	-287	-0-	109	1	2518	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	106	1	2520	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	2474	-0-	-196	-0-	101	1	2373	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2543	-0-	-154	-0-	104	1	2439	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	106	1	2464	2	Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	31	1	712	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
08	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	93	1	2179	2	Y	-0-			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	2212	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	88	1	2072	2	Y	-0-			-0-
12	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-			-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	93	1	2155	2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
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	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	78 1	1811 2	N	-0-	-0-		
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	88 1	2058 2	N	-0-	-0-		
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	86 1	2023 2	N	-0-	-0-		
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	92 1	2161 2	N	-0-	-0-		
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	98 1	2293 2	N	-0-	-0-		
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	99 1	2297 2	N	-0-	-0-		

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
08	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	46 1	1057 2	Y	-0-	-0-		
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	43 1	1006 2	Y	-0-	-0-		
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	42 1	999 2	Y	-0-	-0-		
11	1080 N	950	-0-	-130	-0-	38 1	912 2	Y	-0-	-0-		
12	1085 N	957	-0-	-128	-0-	39 1	918 2	Y	-0-	-0-		
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	37 1	852 2	Y	-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-			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-		

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036												
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. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476												
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	90 1	2094 2	Y	-0-	-0-		
09	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	79 1	1882 2	Y	-0-	-0-		
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	86 1	2045 2	Y	-0-	-0-		
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	85 1	1977 2	Y	-0-	-0-		
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	86 1	2030 2	Y	-0-	-0-		
01	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	82 1	1904 2	Y	-0-	-0-		

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	76 1	1735 2	N	-0-	-0-		
09	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	70 1	1656 2	N	-0-	-0-		
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	70 1	1657 2	N	-0-	-0-		
11	1740 N	1010	-0-	-730	-0-	41 1	969 2	N	-0-	-0-		
12	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	63 1	1498 2	N	-0-	-0-		
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	73 1	1705 2	N	-0-	-0-		

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
08	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	126 1	2915 2	Y	-0-	-0-		
09	3030 X	2713	-0-	-317	-0-	111 1	2602 2	Y	-0-	-0-		
10	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	113 1	2678 2	Y	-0-	-0-		
11	3030 X	1557	-0-	-1473	-0-	64 1	1493 2	Y	-0-	-0-		
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	150 1	3530 2	Y	-0-	-0-		
*01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	136 1	3156 2	Y	-0-	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-		-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	Y	-0-		-0-
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-		-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	84	1	1973	2	Y	-0-		-0-
12		2046 N	739	-0-	-1307	-0-	30	1	709	2	Y	-0-		-0-
*01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	117	1	2717	2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
08	INC	G-10	998	-0-	998	998	41	1	951	2	Y	5	8 1	3
09	INC	G-10	1475	-0-	1475	2473	59	1	1397	2	Y	17	8 1	12
10	INC	G-10	1427	-0-	1427	3900	58	1	1354	2	Y	14	18 1	8
11		2900 N	1357	-0-	-1543	2357	55	1	1293	2	Y	8	8 1	8
12		3100 N	1487	-0-	-1613	744	60	1	1408	2	Y	17	14 1	11
*01		2218 N	1474	-0-	-744	-0-	59	1	1403	2	Y	11	16 1	6
							12	9						

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
08	INC	G-10	7011	-0-	7011	7011	287	1	6637	2	Y	79	72 1	51
09	INC	G-10	6650	-0-	6650	13661	269	1	6293	2	Y	80	72 1	59
10	INC	G-10	6995	-0-	6995	20656	278	1	6587	2	Y	118	112 1	65
11		27164 X	6508	-0-	-20656	-0-	130	9	6192	2	Y	48	66 1	47
12		7285 X	6404	-0-	-881	-0-	263	1	6045	2	Y	92	81 1	58
01		7006 X	6672	-0-	-334	-0-	53	9	6293	2	Y	99	102 1	55
							101	9						
							270	1						
							109	9						

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
08	INC	G-10	5404	-0-	5404	5404	222	1	5137	2	Y	41	31 1	26
09	INC	G-10	4603	-0-	4603	10007	187	1	4372	2	Y	40	37 1	29
10	INC	G-10	4396	-0-	4396	14403	175	1	4153	2	Y	62	57 1	34
11		17360 X	2957	-0-	-14403	-0-	68	9	2826	2	Y	9	34 1	9
12		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	121	1	6237	2	Y	49	27 1	31
*01		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	10	9	5572	2	Y	49	53 1	27
							266	1						
							54	9						
							239	1						
							54	9						

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
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		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9912 - 9978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	212 N	21	-0-	-191	-0-		1 1	20 2	Y	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		3 1	70 2	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		1 1	22 2	Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	Y	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11000 - 11143	
08	4123 X	3646	-0-	-477	-0-		152 1	3494 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3387	-0-	-603	-0-		138 1	3249 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3669	-0-	-454	-0-		148 1	3521 2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	2248	-0-	-1652	-0-		92 1	2156 2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	1879	-0-	-2151	-0-		76 1	1803 2	Y	-0-		-0-
*01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		164 1	3822 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	279 N	260	-0-	-19	-0-		11 1	249 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-		10 1	248 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-		11 1	258 2	Y	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		12 1	287 2	Y	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		22 1	512 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-		9 1	190 2	Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10776 - 10832	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INC G-10	6266	-0-	6266	6266		256 1	6010 2	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	8089	-0-	8089	14355		331 1	7758 2	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	5803	-0-	5803	20158		239 1	5564 2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10530 - 11085	
08	2387 N	2336	-0-	-51	-0-		97 1	2239 2	Y	-0-		-0-
09	2430 N	2248	-0-	-182	-0-		91 1	2157 2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	1980	-0-	-159	-0-		80 1	1900 2	Y	-0-		-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		97 1	2292 2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	2310	-0-	-15	-0-		94 1	2216 2	Y	-0-		-0-
*01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		94 1	2192 2	Y	-0-		-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000										TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9604 - 9776	
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH 11970	PERF.11320 - 11644	
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		140 1	3249 2	N	-0-		-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		115 1	2710 2	N	-0-		-0-
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		144 1	3418 2	N	-0-		-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		121 1	2826 2	N	-0-		-0-
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		124 1	2900 2	N	-0-		-0-
*01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		138 1	3197 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162	- 11326
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		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	67 1	1563 2	N	-0-			-0-		
09		1770 N	1622	-0-	-148	-0-	66 1	1556 2	N	-0-			-0-		
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	70 1	1651 2	N	-0-			-0-		
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	70 1	1651 2	N	-0-			-0-		
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	72 1	1675 2	N	-0-			-0-		
01		1736 N	1595	-0-	-141	-0-	66 1	1529 2	N	-0-			-0-		

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000												TOTAL DEPTH	11222	PERF. 9528	- 11023
08		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	192 1	4470 2	Y	-0-			-0-		
09		4470 X	4006	-0-	-464	-0-	164 1	3842 2	Y	-0-			-0-		
10		4619 X	4249	-0-	-370	-0-	172 1	4077 2	Y	-0-			-0-		
11		4500 X	4449	-0-	-51	-0-	181 1	4268 2	Y	-0-			-0-		
12		4650 X	4630	-0-	-20	-0-	190 1	4440 2	Y	-0-			-0-		
*01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	201 1	4680 2	Y	-0-			-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000												TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256	- 9885
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	290 1	961 2	N	-0-			-0-		
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	280 1	933 2	N	-0-			-0-		
10		1023 N	942	-0-	-81	-0-	276 1	666 2	N	-0-			-0-		
11		1200 N	931	-0-	-269	-0-	268 1	663 2	N	-0-			-0-		
12		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	283 1	817 2	N	-0-			-0-		
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	277 1	678 2	N	-0-			-0-		

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010	- 11256
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	129 1	2963 2	N	-0-			-0-		
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	119 1	2793 2	N	-0-			-0-		
10		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	121 1	2870 2	N	-0-			-0-		
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	117 1	2781 2	N	-0-			-0-		
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	119 1	2806 2	N	-0-			-0-		
*01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	119 1	2766 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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-		
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
12		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-			-0-		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000												TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350	- 9996
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-		

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133	- 11324
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	26 1	627 2	Y	-0-			-0-		
09		600 N	334	-0-	-266	-0-	14 1	320 2	Y	-0-			-0-		
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	Y	-0-			-0-		
11		600 N	485	-0-	-115	-0-	19 1	466 2	Y	-0-			-0-		
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	19 1	445 2	Y	-0-			-0-		
01		620 N	475	-0-	-145	-0-	19 1	456 2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573													
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		3968 X	3900	-0-	-68	-0-	379 1	3521 2	Y	-0-			-0-
09		3840 X	3621	-0-	-219	-0-	395 1	3226 2	Y	-0-			-0-
10		3968 X	2548	-0-	-1420	-0-	324 1	2224 2	Y	-0-			-0-
11		3840 X	3111	-0-	-729	-0-	378 1	2733 2	Y	-0-			-0-
12		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	429 1	3651 2	Y	-0-			-0-
*01		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	429 1	3489 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483													
08		2728 N	2726	-0-	-2	-0-	113 1	2613 2	N	-0-			-0-
09		2670 N	2595	-0-	-75	-0-	107 1	2488 2	N	-0-			-0-
10		2728 N	2646	-0-	-82	-0-	107 1	2539 2	N	-0-			-0-
11		2640 N	2572	-0-	-68	-0-	105 1	2467 2	N	-0-			-0-
12		2697 N	2636	-0-	-61	-0-	108 1	2528 2	N	-0-			-0-
01		2635 N	2620	-0-	-15	-0-	108 1	2512 2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	N	-0-			-0-
09		150 N	79	-0-	-71	-0-	3 1	76 2	N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	21 1	499 2	N	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	35 1	793 2	N	-0-			-0-
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	53 1	1224 2	N	-0-			-0-
*01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	69 1	1609 2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596													
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	64 1	1489 2	Y	23	19 1		15
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	60 1	1420 2	Y	25	22 1		18
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	65 1	1525 2	Y	29	31 1		16
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	60 1	1430 2	Y	5	16 1		5
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63 1	1484 2	Y	24	14 1		15
*01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	63 1	1443 2	Y	20	24 1		11

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264													
08		3472 X	3317	-0-	-155	-0-	138 1	3179 2	Y	-0-			-0-
09		3360 X	3180	-0-	-180	-0-	130 1	3050 2	Y	-0-			-0-
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	143 1	3377 2	Y	-0-			-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	135 1	3173 2	Y	-0-			-0-
12		3317 X	3189	-0-	-128	-0-	131 1	3058 2	Y	-0-			-0-
01		3472 X	3217	-0-	-255	-0-	132 1	3085 2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
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												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992												
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	EOM BALANCE
08		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	59	1	1369	2	Y	-0-
09		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-
10		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	58	1	1371	2	Y	-0-
11		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-
12		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	57	1	1347	2	Y	-0-
01		1426 N	910	-0-	-516	-0-	38	1	872	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892												
08		5425 X	4892	-0-	-533	-0-	202	1	4690	2	Y	-0-
09		5220 X	4601	-0-	-619	-0-	188	1	4413	2	Y	-0-
10		5270 X	4665	-0-	-605	-0-	190	1	4475	2	Y	-0-
11		4980 X	4384	-0-	-596	-0-	179	1	4205	2	Y	-0-
12		5053 X	4421	-0-	-632	-0-	181	1	4240	2	Y	-0-
01		4898 X	4282	-0-	-616	-0-	176	1	4106	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214												
08		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	65	1	1500	2	Y	5
							9	9				
09		1560 N	1428	-0-	-132	-0-	58	1	1370	2	Y	-0-
10		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-
11		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-
12		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	59	1	1382	2	Y	-0-
*01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304												
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	142	1	3291	2	N	-0-
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	124	1	2913	2	N	-0-
10		2759 X	2555	-0-	-204	-0-	104	1	2451	2	N	-0-
11		2850 X	2820	-0-	-30	-0-	115	1	2705	2	N	-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	121	1	2850	2	N	-0-
*01		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	143	1	3332	2	N	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166												
08		INC G-10	3997	-0-	3997	3997	163	1	3746	2	Y	52
							88	9				
09		INC G-10	4281	-0-	4281	8278	747	1	3455	2	Y	53
							79	9				
10		INC G-10	4356	-0-	4356	12634	901	1	3323	2	Y	66
							132	9				
11		16474 X	3840	-0-	-12634	-0-	730	1	3059	2	Y	45
							51	9				
12		4340 X	3496	-0-	-844	-0-	780	1	2611	2	Y	60
							105	9				
01		4340 X	3056	-0-	-1284	-0-	788	1	2169	2	Y	50
							99	9				

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
08		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-
09		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	52	1	1222	2	Y	-0-
10		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	52	1	1227	2	Y	-0-
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-
12		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	52	1	1210	2	Y	-0-
01		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
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		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	55 1	1263 2	Y	-0-				-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	46 1	1085 2	Y	-0-				-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	46 1	1063 2	Y	-0-				-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	44 1	1017 2	Y	-0-				-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	46 1	1067 2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	44 1	996 2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
08		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	66 1	1543 2	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	60 1	1420 2	Y	-0-				-0-
10		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	64 1	1519 2	Y	-0-				-0-
11		1560 N	1501	-0-	-59	-0-	60 1	1441 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	62 1	1446 2	Y	-0-				-0-
*01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	68 1	1575 2	Y	-0-				-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	176 1	4055 2	N	-0-				92
09		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	166 1	3877 2	N	-0-				92
10		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	164 1	3891 2	N	-0-				92
11		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	168 1	3924 2	N	-0-				92
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	167 1	3931 2	N	-0-				92
*01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	167 1	3896 2	N	-0-				92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
08		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	196 1	4510 2	N	-0-				-0-
09		5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	166 1	3873 2	N	-0-				-0-
10		5363 X	3637	-0-	-1726	-0-	147 1	3490 2	N	-0-				-0-
11		5190 X	2714	-0-	-2476	-0-	111 1	2603 2	N	-0-				-0-
12		5208 X	3258	-0-	-1950	-0-	133 1	3125 2	N	-0-				-0-
01		4712 X	3111	-0-	-1601	-0-	128 1	2983 2	N	-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
08		2449 N	2289	-0-	-160	-0-	96 1	2193 2	N	-0-				-0-
09		2160 N	2074	-0-	-86	-0-	85 1	1989 2	N	-0-				-0-
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	92 1	2179 2	N	-0-				-0-
11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	97 1	2287 2	N	-0-				-0-
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	105 1	2468 2	N	-0-				-0-
*01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	102 1	2378 2	N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
08		7719 X	7061	-0-	-658	-0-	292 1	6769 2	Y	-0-				-0-
09		7350 X	6643	-0-	-707	-0-	271 1	6372 2	Y	-0-				-0-
10		7595 X	6815	-0-	-780	-0-	276 1	6539 2	Y	-0-				-0-
11		7290 X	6482	-0-	-808	-0-	264 1	6218 2	Y	-0-				-0-
12		7316 X	6600	-0-	-716	-0-	270 1	6330 2	Y	-0-				-0-
01		7068 X	6477	-0-	-591	-0-	267 1	6210 2	Y	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
08		1891 N	1683	-0-	-208	-0-	69 1	1614 2	Y	-0-				-0-
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	69 1	1627 2	Y	-0-				-0-
10		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	65 1	1559 2	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	66 1	1533 2	Y	-0-				-0-
12		1767 N	1539	-0-	-228	-0-	63 1	1476 2	Y	-0-				-0-
01		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	65 1	1503 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
M	ALLOW 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	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	43	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	747	-0-	-369	-0-	30	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	571	-0-	-569	-0-	22	1	549	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	520	-0-	-565	-0-	20	1	500	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	601	-0-	-143	-0-	25	1	576	2	Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	50	1	1185	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	47	1	1113	2	Y	-0-			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104														
08	INC G-10	1635	-0-	1635	1635	65	1	1497	2	Y	66	70	1	43
09	INC G-10	1427	-0-	1427	3062	73	9	1293	2	Y	72	62	1	53
10	INC G-10	1573	-0-	1573	4635	79	9	1398	2	Y	105	100	1	58
11	2900 N	1403	-0-	-1497	3138	59	1	1303	2	Y	41	58	1	41
12	3100 N	1459	-0-	-1641	1497	116	9	1302	2	Y	92	75	1	58
*01	2845 N	1348	-0-	-1497	-0-	55	1	1198	2	Y	89	97	1	50
						45	9							
						56	1							
						101	9							
						52	1							
						98	9							
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684														
08	1581 N	788	-0-	-793	-0-	33	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	25	1	561	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	442	-0-	-705	-0-	18	1	424	2	Y	-0-			-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	63	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	61	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	60	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	63	1	1483	2	N	-0-			-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
08	2387 N	2368	-0-	-19	-0-	99	1	2269	2	Y	-0-			-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	2	Y	-0-			-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-			-0-
01	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	82	1	1901	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	INC G-10	4154	-0-	4154		4154	169	1	3941	2	Y	26
09	INC G-10	2990	-0-	2990		7144	44	9	2829	2	Y	26
10	INC G-10	3151	-0-	3151		10295	121	1	2962	2	Y	32
11	12615 X	2320	-0-	-10295		-0-	40	9	2209	2	Y	15
12	2724 X	2724	-0-	-0-		-0-	125	1	2570	2	Y	26
*01	3077 X	3077	-0-	-0-		-0-	64	9	2899	2	Y	27
							94	1				
							17	9				
							109	1				
							45	9				
							124	1				
							54	9				
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
08	2833 X	2833	-0-	-0-		-0-	117	1	2716	2	Y	-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-		-0-	109	1	2537	2	Y	-0-
10	2697 X	2686	-0-	-11		-0-	108	1	2578	2	Y	-0-
11	2610 X	2524	-0-	-86		-0-	103	1	2421	2	Y	-0-
12	2697 N	2672	-0-	-25		-0-	109	1	2563	2	Y	-0-
*01	2642 N	2642	-0-	-0-		-0-	109	1	2533	2	Y	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
08	2015 N	1934	-0-	-81		-0-	80	1	1854	2	Y	-0-
09	1950 N	1867	-0-	-83		-0-	76	1	1791	2	Y	-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-		-0-	77	1	1844	2	Y	-0-
11	1860 N	1848	-0-	-12		-0-	76	1	1772	2	Y	-0-
12	1922 N	1874	-0-	-48		-0-	76	1	1798	2	Y	-0-
01	1922 N	1547	-0-	-375		-0-	63	1	1484	2	Y	-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
08	2697 X	2659	-0-	-38		-0-	110	1	2549	2	Y	-0-
09	2610 X	2491	-0-	-119		-0-	102	1	2389	2	Y	-0-
10	2697 X	2570	-0-	-127		-0-	104	1	2466	2	Y	-0-
11	2610 X	2509	-0-	-101		-0-	102	1	2407	2	Y	-0-
12	2697 X	2546	-0-	-151		-0-	104	1	2442	2	Y	-0-
01	2666 X	2489	-0-	-177		-0-	103	1	2386	2	Y	-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
08	2077 N	1996	-0-	-81		-0-	82	1	1914	2	Y	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-		-0-	81	1	1907	2	Y	-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-		-0-	83	1	1952	2	Y	-0-
11	1920 N	1903	-0-	-17		-0-	77	1	1826	2	Y	-0-
12	2046 N	1671	-0-	-375		-0-	68	1	1603	2	Y	-0-
01	2046 N	1867	-0-	-179		-0-	77	1	1790	2	Y	-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
08	2143 N	2143	-0-	-0-		-0-	89	1	2054	2	N	-0-
09	2130 N	2028	-0-	-102		-0-	82	1	1946	2	N	-0-
10	2170 N	2095	-0-	-75		-0-	85	1	2010	2	N	-0-
11	2070 N	2026	-0-	-44		-0-	83	1	1943	2	N	-0-
12	2108 N	2076	-0-	-32		-0-	85	1	1991	2	N	-0-
01	2108 N	1904	-0-	-204		-0-	78	1	1826	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266												
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		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	68 1	1570 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3316	-0-	316	316	136 1	3180 2	N	-0-		-0-
10		2640 N	2324	-0-	-316	-0-	95 1	2229 2	N	-0-		-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	73 1	1708 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	1918	-0-	-872	-0-	79 1	1839 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	1868	-0-	-922	-0-	77 1	1791 2	N	-0-		-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680												
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	169 1	3924 2	N	-0-		-0-
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157 1	3701 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3918	-0-	-19	-0-	158 1	3760 2	N	-0-		-0-
11		3960 X	3632	-0-	-328	-0-	149 1	3483 2	N	-0-		-0-
12		4092 X	3612	-0-	-480	-0-	148 1	3464 2	N	-0-		-0-
*01		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	166 1	3851 2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
08		651 N	608	-0-	-43	-0-	25 1	583 2	N	-0-		-0-
09		630 N	580	-0-	-50	-0-	24 1	556 2	N	-0-		-0-
10		620 N	566	-0-	-54	-0-	22 1	544 2	N	-0-		-0-
11		600 N	524	-0-	-76	-0-	21 1	503 2	N	-0-		-0-
12		589 N	544	-0-	-45	-0-	22 1	522 2	N	-0-		-0-
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	22 1	523 2	N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
08		3503 X	3381	-0-	-122	-0-	140 1	3241 2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3138	-0-	-342	-0-	128 1	3010 2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3195	-0-	-401	-0-	129 1	3066 2	N	-0-		-0-
11		3480 X	3055	-0-	-425	-0-	124 1	2931 2	N	-0-		-0-
12		3503 X	3066	-0-	-437	-0-	126 1	2940 2	N	-0-		-0-
01		3379 X	2986	-0-	-393	-0-	122 1	2864 2	N	-0-		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	76 1	1764 2	Y	-0-		-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	73 1	1696 2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	71 1	1704 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1704	-0-	-36	-0-	69 1	1635 2	Y	-0-		-0-
12		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	70 1	1646 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	69 1	1613 2	Y	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548												
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	Y	-0-		-0-
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	15 1	372 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	16 1	373 2	Y	-0-		-0-
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	15 1	340 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	16 1	354 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	INC	G-10	1900	-0-	1900	1900	77	1	1778	2	Y	41	35	1	27
							45	9							
09	INC	G-10	2188	-0-	2188	4088	88	1	2056	2	Y	40	38	1	29
							44	9							
10	INC	G-10	2408	-0-	2408	6496	95	1	2245	2	Y	62	57	1	34
							68	9							
11		2900 N	2281	-0-	-619	5877	92	1	2164	2	Y	23	34	1	23
							25	9							
12		3100 N	2304	-0-	-796	5081	92	1	2154	2	Y	53	43	1	33
							58	9							
*01		3100 N	2268	-0-	-832	4249	91	1	2123	2	Y	49	55	1	27
							54	9							
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
08		10478 X	6715	-0-	-3763	-0-	278	1	6437	2	Y	-0-			-0-
09		9570 X	6264	-0-	-3306	-0-	257	1	6007	2	Y	-0-			-0-
10		7006 X	6958	-0-	-48	-0-	282	1	6676	2	Y	-0-			-0-
11		6780 X	6359	-0-	-421	-0-	260	1	6099	2	Y	-0-			-0-
12		7006 X	6265	-0-	-741	-0-	257	1	6008	2	Y	-0-			-0-
01		6944 X	5984	-0-	-960	-0-	247	1	5737	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
08	INC	G-10	4866	-0-	4866	4866	704	1	4114	2	Y	44	38	1	29
							48	9							
09	INC	G-10	5868	-0-	5868	10734	688	1	5135	2	Y	41	40	1	30
							45	9							
10	INC	G-10	8003	-0-	8003	18737	815	1	7110	2	Y	71	62	1	39
							78	9							
11		26299 X	7562	-0-	-18737	-0-	794	1	6739	2	Y	26	39	1	26
							29	9							
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	676	1	3629	2	Y	25	35	1	16
							28	9							
*01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	658	1	3135	2	Y	43	35	1	24
							47	9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
08		3100 X	2461	-0-	-639	-0-	557	1	1904	2	Y	-0-			-0-
09		3000 X	2758	-0-	-242	-0-	597	1	2161	2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	2787	-0-	-251	-0-	617	1	2170	2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	2523	-0-	-417	-0-	592	1	1931	2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	2517	-0-	-521	-0-	586	1	1931	2	Y	-0-			-0-
01		2852 X	2343	-0-	-509	-0-	523	1	1820	2	Y	-0-			-0-
NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518															
08		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
09		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			-0-
10		14849 X	-0-	-0-	-14849	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002													
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	AMT	CODE	BALANCE
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	113 1	2615 2	Y	-0-			-0-
09		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	121 1	2835 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3223	-0-	123	123	131 1	3092 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3181	-0-	181	304	130 1	3051 2	Y	-0-			-0-
12		2759 N	2124	-0-	-635	-0-	87 1	2037 2	Y	-0-			-0-
*01		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	101 1	2373 2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
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		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		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		2573 N	2492	-0-	-81	-0-	103 1	2389 2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	2360	-0-	-160	-0-	97 1	2263 2	Y	-0-			-0-
10		2542 N	2371	-0-	-171	-0-	96 1	2275 2	Y	-0-			-0-
11		2400 N	2351	-0-	-49	-0-	96 1	2255 2	Y	-0-			-0-
12		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	95 1	2235 2	Y	-0-			-0-
01		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	96 1	2246 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	62 1	1426 2	Y	-0-			-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	55 1	1299 2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	52 1	1254 2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	50 1	1182 2	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	53 1	1241 2	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	51 1	1197 2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
08		2697 N	2600	-0-	-97	-0-	108 1	2492 2	N	-0-			-0-
09		2520 N	2361	-0-	-159	-0-	97 1	2264 2	N	-0-			-0-
10		2635 N	2446	-0-	-189	-0-	98 1	2348 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2455	-0-	-65	-0-	101 1	2354 2	N	-0-			-0-
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	104 1	2450 2	N	-0-			-0-
*01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	103 1	2393 2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138													
08		6603 X	6104	-0-	-499	-0-	253 1	5851 2	N	-0-			-0-
09		6390 X	6118	-0-	-272	-0-	251 1	5867 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	6326	-0-	-277	-0-	256 1	6070 2	N	-0-			-0-
11		6300 X	6041	-0-	-259	-0-	247 1	5794 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	6097	-0-	-227	-0-	249 1	5848 2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5943	-0-	-381	-0-	244 1	5699 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STONE, R. E. GAS UNIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	8463 X	6752	-0-	-1711	-0-	280	1	6472	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7890 X	7601	-0-	-289	-0-	311	1	7290	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7936 X	6101	-0-	-1835	-0-	248	1	5853	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7620 X	5917	-0-	-1703	-0-	242	1	5675	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7874 X	6204	-0-	-1670	-0-	254	1	5950	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7716 X	7600	-0-	-116	-0-	313	1	7287	2	N	-0-	-0-	-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533	
08	19375 X	17137	-0-	-2238	-0-	711	1	16426	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	18750 X	16702	-0-	-2048	-0-	683	1	16019	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	19375 X	16030	-0-	-3345	-0-	649	1	15381	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	18570 X	15383	-0-	-3187	-0-	628	1	14755	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	17639 X	15095	-0-	-2544	-0-	618	1	14477	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	17267 X	14933	-0-	-2334	-0-	614	1	14319	2	Y	-0-	-0-	-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889	
08	0 W	16898	-0-	16898	1077536	694	1	16048	2	N	142	191	1	95
09	0 W	15517	-0-	15517	1093053	629	1	14743	2	N	132			227
10	0 W	14662	-0-	14662	1107715	589	1	13977	2	N	87	194	1	120
11	1120585 X	12870	-0-	-1107715	-0-	518	1	12179	2	N	157			277
12	143344 X	11842	-0-	-131502	-0-	480	1	11246	2	N	105			382
01	16895 X	9668	-0-	-7227	-0-	392	1	9152	2	N	113	197	1	298
VANCE-JACKSON (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601	
08	14B2 EXT	28953	-0-	28953	1182146	1194	1	27626	2	Y	121	109	1	78
09	14B2 EXT	27152	-0-	27152	1209298	1106	1	25926	2	Y	109	107	1	80
10	14B2 EXT	26345	-0-	26345	1235643	1058	1	25087	2	Y	182	162	1	100
11	14B2 EXT	25057	-0-	25057	1260700	1020	1	23959	2	Y	71	101	1	70
12	14B2 EXT	25616	-0-	25616	1286316	1042	1	24413	2	Y	146	124	1	92
01	14B2 EXT	25419	-0-	25419	1311735	1040	1	24215	2	Y	149	159	1	82
IRONWOOD OIL & GAS LLC													426635	
CARLTON GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009	
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-			29
09	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	69	1	1352	2	Y	1			30
10	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	50	1	1381	2	Y	13	34	1	9
11	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-			9
12	1457 N	796	-0-	-661	-0-	24	1	772	2	Y	-0-			9
01	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	35	1	1093	2	Y	-0-			9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2271	-0-	-581	-0-	109	1	2150	2	Y	11		48
						12	9						
09	2760 X	2168	-0-	-592	-0-	104	1	2052	2	Y	11		59
						12	9						
10	2852 X	2205	-0-	-647	-0-	76	1	2118	2	Y	10		69
						11	9						
11	2190 N	1930	-0-	-260	-0-	77	1	1839	2	Y	13		82
						14	9						
12	2232 N	1542	-0-	-690	-0-	47	1	1483	2	Y	11		93
						12	9						
01	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	50	1	1555	2	Y	6		99
						7	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

08	1550 N	891	-0-	-659	-0-	43	1	848	2	N	-0-		-0-
09	960 N	742	-0-	-218	-0-	36	1	706	2	N	-0-		-0-
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	26	1	709	2	N	-0-		-0-
11	870 N	587	-0-	-283	-0-	24	1	563	2	N	-0-		-0-
12	775 N	319	-0-	-456	-0-	10	1	309	2	N	-0-		-0-
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	16	1	501	2	N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

08	868 N	814	-0-	-54	-0-	38	1	744	2	Y	29	52 1	28
						32	9						
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	34	1	674	2	Y	23	49 1	2
						25	9						
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	27	1	763	2	Y	8		10
						9	9						
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	26	1	623	2	Y	16		26
						18	9						
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	12	1	397	2	Y	20		46
						22	9						
01	806 N	698	-0-	-108	-0-	20	1	619	2	Y	54		100
						59	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

08	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	135	1	2661	2	Y	13		52
						14	9						
09	3180 X	2618	-0-	-562	-0-	126	1	2478	2	Y	13		65
						14	9						
10	3286 X	2702	-0-	-584	-0-	94	1	2594	2	Y	13		78
						14	9						
11	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	90	1	2125	2	Y	14		92
						15	9						
12	2821 X	2034	-0-	-787	-0-	61	1	1958	2	Y	14		106
						15	9						
01	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	75	1	2336	2	Y	9		115
						10	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635																
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906																
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	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	159	1	3139	2	N	149	184	1		214	
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	164	9	2841	2	N	140	170	1		184	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	145	1	3131	2	N	174	172	1		186	
11	2670 X	2662	-0-	-8	-0-	154	9	2418	2	N	129	176	1		139	
12	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	102	1	2311	2	N	133	189	1		83	
*01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	142	9	2775	2	N	171				254	
						73	1									
						146	9									
						89	1									
						188	9									
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167																
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-	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-				41	
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1				42	
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1	9	1743	2	Y	17	50	1		9	
11	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-				9	
12	1829 N	950	-0-	-879	-0-	19	9	921	2	Y	-0-				9	
01	1829 N	875	-0-	-954	-0-	27	1	848	2	Y	-0-				9	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	238	1	4679	2	Y	-0-				69	
09	4200 X	3321	-0-	-879	-0-	161	1	3159	2	Y	1				70	
10	4867 X	4132	-0-	-735	-0-	1	9	3948	2	Y	37	89	1		18	
11	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	143	1	3797	2	Y	-0-				18	
12	4929 X	3007	-0-	-1922	-0-	41	9	2915	2	Y	-0-				18	
01	4929 X	2745	-0-	-2184	-0-	85	1	2660	2	Y	-0-				18	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE	
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635												
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007											TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	155	1	2814	2	N	8	105
						9	9					
09	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	139	1	2702	2	N	20	125
						22	9					
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2758	2	N	5	130
						6	9					
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	137	1	2549	2	N	19	149
						21	9					
12	2976 X	2781	-0-	-195	-0-	145	1	2625	2	N	10	159
						11	9					
01	2914 N	2634	-0-	-280	-0-	137	1	2495	2	N	2 8	159
						2	9					

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007											TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888	

08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	N	137	162
						151	9					
09	2220 N	1246	-0-	-974	-0-	57	1	1124	2	N	59	37
						65	9					
10	2077 N	1300	-0-	-777	-0-	43	1	1185	2	N	65	102
						72	9					
11	1800 N	1436	-0-	-364	-0-	55	1	1306	2	N	68	170
						75	9					
12	1302 N	163	-0-	-1139	-0-	2	1	70	2	N	83	68
						91	9				185	1
01	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	91	9	1036	2	N	61	129
						33	1					
						67	9					

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007											TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998	

08	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	183	1	3328	2	N	-0-	65
						170	1	3290	2	N	5	70
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	6	9					
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	189	1	3403	2	N	-0-	70
						177	1	3311	2	N	10	80
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	11	9					
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	-0-	80
						182	1	3300	2	N	18	97
01	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	20	9				1 8	

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008											TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552	

08	465 N	451	-0-	-14	-0-	29	1	422	2	N	-0-	135
						26	1	383	2	N	5	140
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	6	9					
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	25	1	387	2	N	2	142
						2	9					
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-	142
						24	1	432	2	N	3	145
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3	9					
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	8	153
						9	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	1824	-0-	-346	-0-	85	1	1667	2	Y	65	128	1		78	
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	72	9	101	1	Y	66	130	1		14	
10	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	73	9	67	1	Y	19				33	
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	21	9	65	1	Y	38				71	
12	2170 N	1477	-0-	-693	-0-	42	9	43	1	Y	71				142	
01	1953 N	1364	-0-	-589	-0-	78	9	39	1	Y	106				248	
						117	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

08	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	133	1	2657	2	N	95				252
09	2970 X	2474	-0-	-496	-0-	105	9	107	1	N	74	180	1		146
10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	81	9	132	1	N	118				264
11	2880 X	1888	-0-	-992	-0-	130	9	73	1	N	80	187	1		157
12	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	88	9	95	1	N	131	192	1		96
01	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	144	9	108	1	N	96				192
						106	9								

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

08	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	486	1	9564	2	N	345	361	1		180
09	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	380	9	651	1	N	470	559	1		91
10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	517	9	431	1	N	470	361	1		200
11	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	517	9	429	1	N	479	571	1		108
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	527	9	325	1	N	402	376	1		134
*01	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	442	9	316	1	N	450	564	1		20
						495	9								

MARATHON OIL COMPANY 525380
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																	
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																	
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257																	
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526																	
08		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09		960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11		900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12		806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720																	
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105																	
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	73	1	1548	2	N	-0-					64
09	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	3048	64	1	1363	2	N	-0-					64
10	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	4508	66	1	1394	2	N	-0-					64
11		300 N	1642	-0-	1342	5850	74	1	1568	2	N	-0-					64
*12		3100 N	2225	-0-	-875	4975	100	1	2125	2	N	-0-					64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4975					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959																	
08		4433 X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	2			N	-0-					72
09		4290 X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					72
10		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	3414	2			N	-0-					72
11		3600 X	3039	-0-	-561	-0-	3039	2			N	-0-					72
12		3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2			N	-0-					72
01		3596 X	2756	-0-	-840	-0-	2756	2			N	-0-					72

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																	
08		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					83
09		7500 X	4997	-0-	-2503	-0-	4997	2			N	-0-					83
10		7750 X	4279	-0-	-3471	-0-	4279	2			N	-0-					83
11		7500 X	4639	-0-	-2861	-0-	4639	2			N	-0-					83
12		7006 X	3924	-0-	-3082	-0-	3924	2			N	-0-					83
01		6603 X	3758	-0-	-2845	-0-	3758	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973																	
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					180
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2					182
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2430	2	18	9	N	16					198
11		3000 N	3097	-0-	97	97	3082	2	15	9	N	14					212
12		2872 N	2775	-0-	-97	-0-	2772	2	3	9	N	3	178	1			37
*01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					37

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		341 X	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
08		5828 X	5101	-0-	-727	-0-	5101	2			N	165
09		5640 X	5165	-0-	-475	-0-	5165	2			N	165
10		5828 X	5498	-0-	-330	-0-	5498	2			N	165
11		5580 X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			N	165
12		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	165
01		5487 X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	165
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
08		16306 X	13179	-0-	-3127	-0-	13133	2	46	9	N	160
09		14910 X	13641	-0-	-1269	-0-	13608	2	33	9	N	190
10		15407 X	13150	-0-	-2257	-0-	13133	2	17	9	N	205
11		14520 X	8823	-0-	-5697	-0-	8812	2	11	9	N	215
12		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15899	2	59	9	N	100
01		14105 X	10689	-0-	-3416	-0-	10661	2	28	9	N	125
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
08		403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	73
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	73
10		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	73
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	73
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	73
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	73
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	40
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	40
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	40
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	40
12		558 N	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	40
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	40
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	6
09		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	6
10		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	6
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	6
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	6
*01		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
08		3782 X	3116	-0-	-666	-0-	91	1	3017	2	N	88
							8	9				
09		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3654	2	N	113
							28	9				
10		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	110	1	3669	2	N	113
11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	115	1	3821	2	N	113
12		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	116	1	3867	2	N	169
							62	9				
01		3782 X	3755	-0-	-27	-0-	109	1	3638	2	N	12
							8	9				

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
08		2480 N	2439	-0-	-41	-0-	71	1	2368	2	N	-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	-0-
12		2697 N	2677	-0-	-20	-0-	78	1	2599	2	N	-0-
01		2418 N	2405	-0-	-13	-0-	70	1	2335	2	N	-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
08		961 N	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-
09		930 N	765	-0-	-165	-0-	22	1	743	2	N	-0-
10		961 N	733	-0-	-228	-0-	21	1	712	2	N	-0-
11		870 N	730	-0-	-140	-0-	21	1	709	2	N	-0-
12		806 N	625	-0-	-181	-0-	18	1	607	2	N	-0-
01		744 N	685	-0-	-59	-0-	20	1	665	2	N	-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	N	-0-
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	N	-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2034	2	N	-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	N	-0-
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	2	N	-0-
*01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	N	-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-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	165 1	5512 2	N		-0-					128
09		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	172 1	5739 2	N		-0-					128
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	164 1	5460 2	N		57					185
11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	63 9	5642 2	N		32					217
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	176 1	5870 2	N		35					252
*01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	39 9	5851 2	N		4	174 1				82
							4 9									
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145																
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	63 1	2116 2	N		-0-					78
09		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	81 1	2712 2	N		-0-					78
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	76 1	2520 2	N		-0-					78
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	77 1	2563 2	N		-0-					78
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	76 1	2522 2	N		-0-					78
*01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74 1	2468 2	N		-0-					78
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093																
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	87 1	2895 2	N		9					52
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	10 9	3038 2	N		-0-					52
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	91 1	3084 2	N		10					62
11		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	93 1	3223 2	N		10					72
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	11 9	2993 2	N		16					88
*01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	90 1	2949 2	N		12					100
							18 9									
							88 1									
							13 9									
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912																
08		3534 X	1393	-0-	-2141	-0-	1393 2		N		-0-					-0-
09		2730 X	1741	-0-	-989	-0-	1741 2		N		-0-					-0-
10		1612 X	1210	-0-	-402	-0-	1210 2		N		-0-					-0-
11		1470 X	1383	-0-	-87	-0-	1383 2		N		-0-					-0-
12		1798 X	1258	-0-	-540	-0-	1258 2		N		-0-					-0-
01		1798 X	630	-0-	-1168	-0-	630 2		N		-0-					-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167																
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	62 1	2055 2	N		-0-					-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62 1	2070 2	N		-0-					-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	68 1	2279 2	N		-0-					-0-
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	70 1	2341 2	N		-0-					-0-
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	75 1	2503 2	N		-0-					-0-
*01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	71 1	2379 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			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-				
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	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-				
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-				
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-				
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-				
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-				
*01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	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		
CAMERON EXPLORATION, INC.										126996								
MOORE, LEO GAS UNIT -A-										WELL #:	1	RRCID ->	119391	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10296 - 10303
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110				
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110	6	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368								
VAUGHN, LOIS										WELL #:	1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.10234 - 10248
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3517	2	41 9	N	37			182				
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3039	2	39 9	N	35			217				
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3418	2	68 9	N	62	195	1	84				
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3241	2	80 9	N	73			157				
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			157				
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			157				

PICKTON (BACON LIME)			71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.			251681									
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
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	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 #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
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 #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
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 #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
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 #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
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 #:	40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
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 #:	71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7940 - 7945
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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS															
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681															
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987															
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	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	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 #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972															
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 #: 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	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 #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728															
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 #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965															
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5821	2	107	9	N	97	184	1	485
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5538	2	128	9	N	116	182	1	419
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5629	2	168	9	N	153	182	1	390
*11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5278	2	157	9	N	143			533
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4895	2	74	9	N	67	336	1	264
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4449	2	52	9	N	47			311

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681							
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860
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	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 #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7929 - 7934
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 #:		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	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 #:		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	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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 - 7732
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 (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 - 7903	
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	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 #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7882 - 7900	
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 #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 - 7930	
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 #:		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	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-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11459 - 11663	
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		//CONT.//	71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
GILLIAM "C"		WELL #:	1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 11525	-	11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	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-

POKEY (PETTIT)			72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE				
IRONWOOD OIL & GAS LLC			426635							
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6965	-	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-

POKEY (RODESSA)			72170 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331							
TAYLOR, W. E.		WELL #:	1	RRCID -> 041655	COMPL. DATE 06/26/1966	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 6419	-	6428	
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	244 1	965 2	N	15 216
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	249 1	892 2	N	12 228
10	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	255 1	965 2	N	21 249
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	231 1	861 2	N	25 274
12	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	236 1	858 2	N	-0- 274
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	244 1	779 2	N	7 180 1 101

WILD TURKEY			WELL #:	1	RRCID -> 144821	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 6401	-	6427
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	186 1	734 2	N	-0- 172
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	167 1	598 2	N	-0- 172
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	175 1	663 2	N	-0- 172
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	185 1	689 2	N	-0- 172
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	180 1	656 2	N	-0- 172
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	186 1	596 2	N	-0- 172

POKEY (TRAVIS PEAK)			72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378							
VANCE, MAE B. "A"		WELL #:	3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7311	-	7322	
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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 190330	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7268 - 7554	
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	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	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	642	1	3842	2	N	-0-	180
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	617	1	3618	2	N	-0-	180
10	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	651	1	2568	2	N	-0-	180
11	4350 X	3200	-0-	-1150	-0-	686	1	2514	2	N	-0-	180
12	4495 X	2915	-0-	-1580	-0-	550	1	2365	2	N	-0-	180
01	4495 X	3438	-0-	-1057	-0-	500	1	2932	2	N	5	185
6 9												

FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7545 - 7556	
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	-0-
10	1860 X	174	-0-	-1686	-0-	35	1	138	2	N	1	8
1 9												
11	1350 X	87	-0-	-1263	-0-	19	1	68	2	N	-0-	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)				72170 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635								
MASTERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324	
08	4092 #	3881	-0-	-211	-0-	245	1	3635	2	N	1	8
1 9												
09	3870 #	3533	-0-	-337	-0-	226	1	3307	2	N	-0-	12
10	4030 #	3780	-0-	-250	-0-	227	1	3552	2	N	1	8
1 9												
11	3900 #	3772	-0-	-128	-0-	216	1	3555	2	N	1	8
1 9												
12	4030 #	3557	-0-	-473	-0-	189	1	3357	2	N	10	22
11 9												
*01	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	225	1	3829	2	N	25	47
28 9												

POKEY (RODESSA B)				72710 401	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE		
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898								
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 204224	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6340 - 6352	
08	1798 #	1765	-0-	-33	-0-	1764	2	1	9	N	1	174
09	1740 #	1735	-0-	-5	-0-	1734	2	1	9	N	1	175
10	1798 #	1700	-0-	-98	-0-	1699	2	1	9	N	1	11
11	1740 #	1709	-0-	-31	-0-	1708	2	1	9	N	1	12
12	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	N	7	19
01	1798 #	1673	-0-	-125	-0-	1670	2	3	9	N	3	22

POKEY (RODESSA B)		//CONT.//		72710 401	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331							
FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 203593	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 6388	- 6392		
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	1705 #		631	-0-	-1074	-0-	90 1	541 2	N	-0-	43
09	1650 #		1250	-0-	-400	-0-	182 1	1068 2	N	-0-	43
10	1488 #		227	-0-	-1261	-0-	46 1	181 2	N	-0-	43
11	660 #		445	-0-	-215	-0-	95 1	348 2	N	2	45
							2 9				
12	1302 #		1021	-0-	-281	-0-	191 1	820 2	N	9	54
							10 9				
*01	1378 R		1378	-0-	-0-	-0-	200 1	1174 2	N	4	58
							4 9				

FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 262685	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6382	- 6387		
08	1296 N		1296	-0-	-0-	-0-	186 1	1110 2	N	-0-	-0-
09	1440 N		814	-0-	-626	-0-	119 1	695 2	N	-0-	-0-
10	1457 N		923	-0-	-534	-0-	186 1	736 2	N	1	1 8
							1 9				
11	1260 N		550	-0-	-710	-0-	118 1	432 2	N	-0-	-0-
12	936 N		936	-0-	-0-	-0-	177 1	759 2	N	-0-	-0-
*01	1498 N		1498	-0-	-0-	-0-	218 1	1280 2	N	-0-	-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		
08	664 N		664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	55
09	1009 N		1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-	55
10	720 N		720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	55
11	630 N		363	-0-	-267	-0-	363 2		N	-0-	55
12	1054 N		-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	55
01	713 N		-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	55

HARDISON				WELL #: 1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	- 9670		
08	154 N		154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-
09	120 N		98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-	-0-
10	282 N		282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
11	150 N		-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	93 N		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	279 N		-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE		
PARSONS, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 10370	- 10388		
08	1523 N		177	-0-	-1346	-0-	177 3		N	-0-	49
09	101 N		101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	49
10	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

ROARK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10592	- 10797		
08	3100 N		479	-0-	-2621	1018	479 3		N	-0-	72
09	1292 N		274	-0-	-1018	-0-	274 3		N	-0-	72
10	173 N		173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

OIL AND GAS DIVISION

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	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		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	4211	-0-	4211	4328	4208	2	3	9	N	3	3	23
09		4614	286	-0-	-4328	-0-	286	2			N	-0-		23
10		1195	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	23
11		900	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1	1	23
*12		1176	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	23
01		930	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-		23

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		14B2 EXT	473	-0-	473	775	473	2			N	-0-		28
09		531	87	-0-	-444	331	87	2			N	-0-		28
10		806	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-		28
11		450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-		28
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		28
01		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			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-

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		6355	4863	-0-	-1492	-0-	4863	2			N	-0-		-0-
09		3750 #	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-		-0-
10		3875 #	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-		-0-
11		4710 #	2317	-0-	-2393	-0-	2317	2			N	-0-		-0-
12		4867 #	3384	-0-	-1483	-0-	3384	2			N	-0-		-0-
01		4867 #	4199	-0-	-668	-0-	4199	2			N	-0-		-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
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-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//			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	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		7223 X	5048	-0-	-2175	-0-	5033 2	15 9	N	14			211	
09		6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5343 2	13 9	N	12			223	
10		6479 X	5879	-0-	-600	-0-	5869 2	10 9	N	9	181 1		51	
11		6330 X	5815	-0-	-515	-0-	5796 2	19 9	N	17			68	
12		6541 X	5725	-0-	-816	-0-	5707 2	18 9	N	16			84	
*01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6123 2	21 9	N	19			103	

FAULCONER, VERNON E., INC.					263701					CNTY: FREESTONE				
RED LAKE UNIT #3					WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8300 - 8338
08		3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2857 2	7 9	N	6			114	
09		3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3097 2	4 9	N	4			118	
10		3286 X	2851	-0-	-435	-0-	2845 2	6 9	N	5			123	
11		3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2684 2	8 9	N	7			130	
12		3224 X	2904	-0-	-320	-0-	2897 2	7 9	N	6			136	
01		3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2762 2	13 9	N	12			148	

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)					75305 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.					615790									
BALL, P. D. C. EST.					WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4536 - 4546
08		2108 #	1849	-0-	-259	-0-	1834 2	15 9	N	14			144	
09		1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1860 2	17 9	N	15			159	
10		2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2139 2	14 9	N	13			172	
11		2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2070 2	6 9	N	5			177	
12		2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2058 2	4 9	N	4			181	
01		2139 #	1955	-0-	-184	-0-	1954 2	1 9	N	1			182	

RED LAKE (TRAVIS PEAK)					75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528									
MCADAMS "B"					WELL #:	4U	RRCID ->	232228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179
08		T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
11		8 R	-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-	

RED LAKE (WOODBINE)					75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.					053321									
BRACKENS					WELL #:	1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948
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-	

STUDDARD-STEWARD					WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-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-	

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

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	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	N	-0-		-0-					39
09	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	2	N	-0-		-0-					39
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-					39
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2	N	-0-		-0-					39
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-					39
01	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2	N	-0-		-0-					39

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-		-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

08	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-					263
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-					263
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-					263
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-					263
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-					263
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-					178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					178
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

08	14B2 EXT	467	-0-	467	1061	345	2	122	9	N	111					166
09	14B2 EXT	354	-0-	354	1415	209	2	145	9	N	132	180	1			118
10	14B2 EXT	390	-0-	390	1805	335	2	55	9	N	50					168
11	14B2 EXT	331	-0-	331	2136	222	2	109	9	N	99					267
12	14B2 EXT	160	-0-	160	2296	106	2	54	9	N	49	184	1			132
01	14B2 EXT	237	-0-	237	2533	181	2	56	9	N	51					183

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

08	5580 #	3386	-0-	-2194	-0-	3369	2	17	9	N	15					95
09	5130 #	3296	-0-	-1834	-0-	3296	2			N	-0-					95
10	5301 #	3156	-0-	-2145	-0-	3156	2			N	-0-					95
11	4980 #	2973	-0-	-2007	-0-	2855	2	118	9	N	107					202
12	3503 #	1743	-0-	-1760	-0-	1730	2	13	9	N	12	164	1			50
01	3410 #	704	-0-	-2706	-0-	597	2	107	9	N	97					147

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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	4898 #	1086	-0-	-3812	-0-	1086	2			N	-0-					445
09	5340 #	434	-0-	-4906	-0-	340	2	94	9	N	85					530
10	5518 #	621	-0-	-4897	-0-	621	2			N	-0-					530
11	5220 #	186	-0-	-5034	-0-	186	2			N	-0-					530
12	4464 #	245	-0-	-4219	-0-	245	2			N	-0-	30	1			500
01	1085 #	158	-0-	-927	-0-	158	2			N	-0-					500

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

08	3596 #	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					124
09	3540 #	1490	-0-	-2050	-0-	1490	2			N	-0-					124
10	3658 #	2128	-0-	-1530	-0-	2128	2			N	-0-					124
11	3000 #	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					124
12	2480 #	1148	-0-	-1332	-0-	1146	2	2	9	N	2					126
01	2449 #	514	-0-	-1935	-0-	485	2	29	9	N	26					152

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	-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

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483	
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	PROD	AMT	CODE	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	

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
10	14B DENY	-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	

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512											
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231510	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6452 - 6472	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231558	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	6440 - 6466	
08	1426 #	909	-0-	-517	-0-	901	3	8	9	N	7	58	
09	1710 #	1131	-0-	-579	-0-	1124	3	7	9	N	6	64	
10	1767 #	1066	-0-	-701	-0-	1062	3	4	9	N	4	68	
11	1710 #	934	-0-	-776	-0-	931	3	3	9	N	3	71	
12	1178 #	622	-0-	-556	-0-	608	3	14	9	N	13	84	
01	1178 #	891	-0-	-287	-0-	891	3			N	-0-	84	

FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529	
08	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14	98	
09	1830 #	1137	-0-	-693	-0-	1129	3	8	9	N	7	105	
10	1891 #	1244	-0-	-647	-0-	1232	3	12	9	N	11	116	
11	1830 #	1083	-0-	-747	-0-	1074	3	9	9	N	8	124	
12	1519 #	905	-0-	-614	-0-	891	3	14	9	N	13	137	
01	1426 #	625	-0-	-801	-0-	608	3	17	9	N	15	152	

XTO ENERGY INC.		945936											
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431	
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	N	-0-	28	
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	2	N	-0-	28	
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-	28	
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-	28	
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-	28	
01	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	28	

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. ANDERSON-BING		//CONT.// 75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
		//CONT.// 945936			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6446 - 6458	
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	31 #	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-	38	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-	38	
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	38	
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	38	
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-	38	
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	38	

DOT CADENHEAD "A"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6444 - 6464
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-	28	
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-	28	
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	8 1	89 2	N	-0-	28	
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	8 1	66 2	N	-0-	28	
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	6 1	69 2	N	-0-	28	
01	124 #	29	-0-	-95	-0-	2 1	27 2	N	-0-	28	

DOT CADENHEAD "B"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6426 - 6442
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-	69	
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	N	-0-	69	
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	N	-0-	69	
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	7 1	85 2	N	-0-	69	
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	5 1	83 2	N	-0-	69	
01	186 #	90	-0-	-96	-0-	6 1	84 2	N	-0-	69	

DOT CADENHEAD "C"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6413 - 6433
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	17 1	254 2	N	-0-	37	
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	16 1	259 2	N	-0-	37	
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	14 1	217 2	N	-0-	37	
11	300 #	214	-0-	-86	-0-	17 1	197 2	N	-0-	37	
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	14 1	213 2	N	-0-	37	
01	279 #	172	-0-	-107	-0-	12 1	160 2	N	-0-	37	

DOT CADENHEAD -D-						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA		75363 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
		053321			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5726 - 5742	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	27	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	27	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	27	
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-	27	
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	27	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//				75363 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
01	0 X	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		
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		
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		
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

ROBERTS & HAMMACK INC.				718512								
DORIS STONE				WELL #: 1	RRCID -> 075458	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5743	-	5749		
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	5 1	148 3	N	18			86
						20 9						
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	6 1	155 3	N	17			103
						19 9						
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	7 1	180 3	N	21			124
						23 9						
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	N	18			142
						20 9						
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	5 1	145 3	N	20			162
						22 9						
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	4 1	121 3	N	18			180
						20 9						

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	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412 2	12 9	Y	11			40
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1420 2	7 9	Y	6	34	1	12
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1423 2	11 9	Y	10			22
11	1380 N	598	-0-	-782	-0-	594 2	4 9	Y	4			26
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1613 2	24 9	Y	22	33	1	15
01	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1168 2	19 9	Y	17			32

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON		
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
DALE G.U. NO. 2		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
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	AMT CODE	BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	1412 2	12 9	Y	40
09	1470 N	1427	-0-	-43	1420 2	7 9	Y	12
10	1434 N	1434	-0-	-0-	1423 2	11 9	Y	22
11	1380 N	598	-0-	-782	594 2	4 9	Y	26
12	1637 N	1637	-0-	-0-	1613 2	24 9	Y	15
01	1426 N	1187	-0-	-239	1168 2	19 9	Y	32

LEACH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
LEACH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0-	260 2	2 9	Y	8
09	270 N	253	-0-	-17	253 2		Y	2
10	286 N	286	-0-	-0-	284 2	2 9	Y	4
11	240 N	125	-0-	-115	124 2	1 9	Y	5
12	353 N	353	-0-	-0-	347 2	6 9	Y	3
01	279 N	262	-0-	-17	258 2	4 9	Y	7

MOORE ESTATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
MOORE ESTATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0-	307 2	2 9	Y	9
09	300 N	256	-0-	-44	256 2		Y	3
10	315 N	315	-0-	-0-	313 2	2 9	Y	5
11	300 N	139	-0-	-161	138 2	1 9	Y	6
12	413 N	413	-0-	-0-	406 2	7 9	Y	4
*01	376 N	376	-0-	-0-	369 2	7 9	Y	10

EAMES		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
EAMES		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0-	612 2	4 9	Y	18
09	715 N	715	-0-	-0-	709 2	6 9	Y	6
10	736 N	736	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	11
11	600 N	253	-0-	-347	253 2		Y	11
12	882 N	882	-0-	-0-	867 2	15 9	Y	7
01	744 N	579	-0-	-165	570 2	9 9	Y	15

HARRIS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
HARRIS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	11 2	1 9	Y	13
09	6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	13
10	9 N	9	-0-	-0-	9 2		Y	13
11	12 N	1	-0-	-11	1 2		Y	13
12	41 N	41	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	14
*01	51 N	51	-0-	-0-	51 2		Y	14

HENSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
HENSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	1350 N	1350	-0-	-0-	1342 2	8 9	Y	37
09	1389 N	1389	-0-	-0-	1381 2	8 9	Y	11
10	1471 N	1471	-0-	-0-	1459 2	12 9	Y	22
11	1320 N	736	-0-	-584	726 2	10 9	Y	31
12	1928 N	1928	-0-	-0-	1902 2	26 9	Y	16
*01	1708 N	1708	-0-	-0-	1677 2	31 9	Y	44

JOHNSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
JOHNSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08	403 N	251	-0-	-152	248 2	3 9	N	76
09	226 N	226	-0-	-0-	212 2	14 9	N	89
10	186 N	103	-0-	-83	94 2	9 9	N	97
11	240 N	147	-0-	-93	147 2		N	97
12	735 N	735	-0-	-0-	691 2	44 9	N	137
*01	126 N	126	-0-	-0-	96 2	30 9	N	164

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991										
MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5580	- 5600		
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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501 2	3 9	Y	3	14
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	492 2	2 9	Y	2	4
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 2	6 9	Y	5	9
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	356 2	7 9	Y	6	15
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692 2	6 9	Y	5	6
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	912 2	20 9	Y	18	24

DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5500	- 5514		
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1213 2	7 9	Y	6	34
09	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1103 2	1 9	Y	1	9
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1192 2	10 9	Y	9	18
11	1170 N	641	-0-	-529	-0-	631 2	10 9	Y	9	27
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1494 2	19 9	Y	17	13
01	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1160 2	20 9	Y	18	31

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779	- 5786		
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2304 2	2 9	N	2	102
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-	102
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2562 2	54 9	N	49	151
11	2310 X	1088	-0-	-1222	-0-	1088 2		N	-0-	151
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-	151
01	2852 X	2515	-0-	-337	-0-	2515 2		N	-0-	151

XTO ENERGY INC.		945936								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5540	- 5546		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565	- 5575		
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

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	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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					112
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					112
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					112
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	8	1	225	3	N	-0-					112
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	3					115
01	372 N	216	-0-	-156	-0-	8	1	206	3	N	2					117
						2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

08	INC G-10	86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-					23
09	INC G-10	105	-0-	105	191	4	1	101	3	Y	-0-					23
10	304 N	113	-0-	-191	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					23
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					23
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					23
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

08	INC G-10	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					37
09	INC G-10	45	-0-	45	86	1	1	44	3	Y	-0-					37
10	136 N	50	-0-	-86	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					37
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. 945936														
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791														
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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	57			209
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	63	9	22	1	N	20	182	1	47
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	22	9	20	1	N	15			62
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	17	9	23	1	N	17			79
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	19	9	22	1	N	15			94
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	22	9	17	9	N	13			107
						20	1	14	9					

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741														
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	17	9	N	15			52
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	11	9	N	10			62
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	48	1	6	9	N	5			67
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	54	1	11	9	N	10			77
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	55	1	10	9	N	9			86
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	54	1	12	9	N	11			97

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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
10	T. A.	24	-0-	24	B	24	24	24	2	Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
01	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480														
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841														
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	23	2	25	9	N	23		216
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	12	2	25	9	N	23		239
10	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	23	2	20	9	N	18	179	1
11	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	34	2	14	9	N	13		91
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	75	2	34	9	N	31		122
*01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	18	2	33	9	N	30		152

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512									
HARCROW, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 - 5767		
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		1600 N	251	-0-	-1349 B	170	8 1	243 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			170								
09		544 N	374	-0-	-170 B	-0-	13 1	361 3	N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12 1	337 3	N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	10 1	276 3	N	-0-			-0-
12		372 N	328	-0-	-44 B	-0-	12 1	316 3	N	-0-			-0-
*01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	13 1	363 3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708 - 5720		
08		1600 N	570	-0-	-1030 B	2719	19 1	551 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2719								
09		3000 N	545	-0-	-2455 B	264	19 1	526 3	N	-0-			-0-
10		844 N	580	-0-	-264 B	-0-	21 1	559 3	N	-0-			-0-
11		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	16 1	451 3	N	-0-			-0-
12		558 N	446	-0-	-112 B	-0-	16 1	430 3	N	-0-			-0-
*01		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	36 1	990 3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5690		
08		1600 N	365	-0-	-1235 B	31	12 1	353 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			31								
09		315 N	284	-0-	-31 B	-0-	10 1	274 3	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9 1	245 3	N	-0-			-0-
11		360 N	197	-0-	-163 B	-0-	7 1	190 3	N	-0-			-0-
12		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	8 1	217 3	N	-0-			-0-
*01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	10 1	276 3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 - 5715		
08		520 N	87	-0-	-433 B	-0-	3 1	84 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	4 1	104 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	99 3	N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5799		
08		702 N	81	-0-	-621 B	-0-	3 1	78 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4 1	105 3	N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3 1	82 3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-			-0-
*12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	8 1	187 3	N	-0-			-0-
*01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9 1	256 3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. GRAHAM, MYRTLE		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	045615	COMPL. DATE	12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5676 - 5681	
08	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	29 1 12 9	843 3	N	11			82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	551	-0-	-739 B	-0-	19 1 9 9	523 3	N	8			90
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	35 1 11 9	934 3	N	10			100
11	870 N	868	-0-	-2 B	-0-	30 1 11 9	827 3	N	10			110
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	29 1 9 9	809 3	N	8			118
01	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	32 1 8 9	873 3	N	7			125

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	061296	COMPL. DATE	12/01/1974	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5762 - 5767	
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19 1 4 9	557 3	N	4			91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	629	-0-	-151 B	-0-	22 1 1 9	606 3	N	1			92
10	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	21 1 1 9	564 3	N	1			93
11	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	18 1	531 3	N	-0-			93
12	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	21 1 6 9	590 3	N	5			98
01	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	18 1 15 9	482 3	N	14			112

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #:	2	RRCID ->	062617	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5709 - 5715	
08	1591 N	260	-0-	-1331 B	-0-	7 1	253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	9 1	268 3	N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	10 1	259 3	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	8 1	221 3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	303 3	N	-0-			-0-
01	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	7 1	199 3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740	
08	533 N	95	-0-	-438 B	-0-	3 1	92 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	4 1	99 3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	101 3	3 99	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A.		WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727	
08	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	8 1	222 3	N	-0-			243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	8 1	235 3	N	-0-			243
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	9 1	235 3	N	-0-			243
11	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	4 1	132 3	N	-0-			243
12	248 N	92	-0-	-156 B	-0-	3 1	89 3	N	-0-			243
*01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	9 1	252 3	N	-0-			243

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. HARCROW, T. E. UNIT 2		//CONT.// 75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON		
		//CONT.// 718512	WELL #: 3	RRCID -> 074763	COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 5759 - 5765
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	246	-0-	-126 B	-0-	8 1 238 3 N	197
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	10 1 292 3 N	197
10	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	11 1 302 3 N	197
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	10 1 256 3 N	197
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	13 1 369 3 N	197
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	12 1 315 3 N	197

ALLBRITTON, E. R. "B"			WELL #: 2	RRCID -> 075138	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5710 - 5716
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	18 1 505 3 N	187
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	21 1 593 3 N	187
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	17 1 450 3 N	187
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	14 1 400 3 N	187
12	620 N	466	-0-	-154 B	-0-	16 1 450 3 N	187
*01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	21 1 564 3 N	187

GASAWAY, T. S. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 076060	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5753 - 5757
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	6 1 174 3 N	126
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	5 1 142 3 N	126
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	8 1 237 3 N	126
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1 183 3 N	126
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5 1 151 3 N	126
01	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	7 1 184 3 N	126

ALLBRITTON, WELDON			WELL #: 2	RRCID -> 085464	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5765 - 5771
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	7 1 200 3 N	4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			4 9	38
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	10 1 277 3 N	1
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	1 9 8 1 210 3 N	4
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	4 9 7 1 210 3 N	3
*12	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	3 9 9 1 241 3 N	5
*01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	6 9 10 1 267 3 N	5

LEVINE, SAM			WELL #: 2	RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A
08	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	34 1 987 3 N	28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	28 1 780 3 N	3
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	3 9 40 1 1082 3 N	31
11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	26 1 759 3 N	2
12	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	2 9 29 1 789 3 N	33
01	1116 N	845	-0-	-271 B	-0-	30 1 810 3 N	33

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783				
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	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	9	1	268	3	N	-0-		72
10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	11	1	298	3	N	-0-		72
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	9	1	274	3	N	-0-		72
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	304	3	N	-0-		72
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-		72

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784				
08	1209 N	944	-0-	-265 B	-0-	32	1	912	3	N	-0-		50
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	3	N	-0-		50
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	48	1	1294	3	N	-0-		50
*11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	35	1	965	3	N	-0-		50
12	1147 N	933	-0-	-214 B	-0-	33	1	900	3	N	-0-		50
01	1333 N	918	-0-	-415 B	-0-	32	1	875	3	N	10		60
						11	9						

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733				
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-		34
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	189	-0-	-201 B	-0-	6	1	181	3	N	2		36
						2	9						
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	2		38
						2	9						
11	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	5	1	141	3	N	8		46
						9	9						
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	215	3	N	6		52
						7	9						
01	310 N	134	-0-	-176 B	-0-	5	1	126	3	N	3		55
						3	9						

LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747				
08	403 N	118	-0-	-285 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-		106
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	11	1	324	3	N	-0-		106
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	12	1	340	3	N	-0-		106
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-		106
12	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	9	1	244	3	N	-0-		106
01	341 N	203	-0-	-138 B	-0-	7	1	196	3	N	-0-		106

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638				
08	1488 N	1216	-0-	-272 B	-0-	41	1	1175	3	N	-0-		183
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1467	-0-	-63 B	-0-	51	1	1416	3	N	-0-		183
10	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	44	1	1183	3	N	-0-		183
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	44	1	1253	3	N	-0-		183
12	1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-	44	1	1227	3	N	5		188
						6	9						
01	1240 N	998	-0-	-242 B	-0-	38	1	962	3	N	-0-		188

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.// 75363 750			ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.// 718512											
HARCROW, T.E. UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	5 1	141 3		N	-0-			167
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	5 1	137 3		N	-0-			167
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6 1	153 3		N	-0-			167
11		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	3 1	100 3		N	2	151 1		18
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	5 1	144 3		N	5			23
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5 1	143 3		N	-0-			23
REED (HAYNESVILLE CONS.)			75509 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
FOREST OIL CORPORATION			275740											
RICHARDSON, MARIE			WELL #: 1			RRCID -> 095666		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036			
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	149	-0-	149	149	149 2			N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082											
WHITE GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350			
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-			92
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-			92
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1445 2	33 9		N	30			122
11		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1613 2	4 9		N	4			126
12		1612 N	1198	-0-	-414	-0-	1198 2			N	-0-			126
01		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160 2			N	-0-			126
REED (PETTIT)			75509 275			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936											
SNEED GAS UNIT			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		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			45
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			45
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			45
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			45
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			45
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M 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	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-

NORTHERN 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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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
 SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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

08	1736 #	1651	-0-	-85	-0-	1651	2	N	-0-			99
09	1680 #	1622	-0-	-58	-0-	1622	2	N	-0-			99
10	1736 #	1650	-0-	-86	-0-	1650	2	N	-0-			99
11	1650 #	1514	-0-	-136	-0-	1514	2	N	-0-			99
12	1705 #	1657	-0-	-48	-0-	1657	2	N	-0-			99
*01	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			99

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	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	775 #	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09	750 #	453	-0-	-297	-0-	453 2		N	-0-			-0-
10	775 #	315	-0-	-460	-0-	315 2		N	-0-			-0-
11	720 #	329	-0-	-391	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	651 #	298	-0-	-353	-0-	298 2		N	-0-			-0-
01	620 #	247	-0-	-373	-0-	247 2		N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

08	1550 N	994	-0-	-556	-0-	994 2		N	-0-			37
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 2		N	-0-			37
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-			37
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2		N	-0-			37
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 2		N	-0-			37
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	917 2		N	-0-			37

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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957 2		N	-0-			21
09	3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2820 2		N	-0-			21
10	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293 2		N	-0-			21
11	2970 X	1094	-0-	-1876	-0-	1094 2		N	-0-			21
12	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	2082 2		N	-0-			21
01	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	2436 2		N	-0-			21

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

08	1147 N	40	-0-	-1107	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	300 N	20	-0-	-280	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-			68
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		N	-0-			68
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-			68
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			68
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			68
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			68

REED (TRAVIS PEAK)													
XTO ENERGY INC.													
NORTHEN GAS UNIT													
		//CONT.//		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.//		945936									
		WELL #:		3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678	
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		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-		69	
09		3000 X	2522	-0-	-478	-0-	2522 2		N	-0-		69	
10		3100 X	1254	-0-	-1846	-0-	1254 2		N	-0-		69	
11		3000 X	1260	-0-	-1740	-0-	1260 2		N	-0-		69	
12		3100 X	1594	-0-	-1506	-0-	1594 2		N	-0-		69	
01		3100 X	1452	-0-	-1648	-0-	1452 2		N	-0-		69	

NORTHEN GAS UNIT													
		WELL #:		7		RRCID -> 171610		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 8631 - 9000	
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT													
		WELL #:		5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425	
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		20	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		20	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		20	
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		20	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		20	
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		20	

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-	

SNEED GAS UNIT													
		WELL #:		7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200	
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		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-	

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

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331	
08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 2		N	-0-			43
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865 2		N	-0-			43
10	9114 X	8623	-0-	-491	-0-	8602 2	21 9	N	19			62
11	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8858 2	110 9	N	100			162
12	9114 X	6450	-0-	-2664	-0-	6422 2	28 9	N	25	167 1		20
01	9114 X	8622	-0-	-492	-0-	8581 2	41 9	N	37			57

REED, WEST (TRAVIS PEAK)				75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 049823		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 12145	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	110 2	10 9	Y	9	2 8		26
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	116 2	3 9	Y	3			29
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	117 2	2 9	Y	2	22 1		9
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	143 2	8 9	Y	7			16
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	110 2	7 9	Y	6			22
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	86 2	4 9	Y	4	21 1		5

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-	9334		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9334		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9334		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9334		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9334		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9334		N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)				75766 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WALLACE, C.C.		WELL #:		1	RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13555		PERF.12898 - 12927	
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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)				75766 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BEEZLEY		WELL #:		1	RRCID -> 078190		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13186 - 13200	
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-

STINSON, RAYFORD F.		WELL #:		2	RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242	
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
*01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-				-0-
09	930 N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-				-0-
10	837 N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

08	3639	3639	-0-	-0-	-0-	3562	2	77	9	N	70				111
09	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3417	2	77	9	N	70				181
10	3294	3294	-0-	-0-	-0-	3230	2	64	9	N	58	190	1		49
11	2400	2203	-0-	-197	-0-	2159	2	44	9	N	40				89
*12	3127	3127	-0-	-0-	-0-	2993	2	134	9	N	122				211
*01	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78				289

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1525	2	46	9	Y	42				151
09	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1073	2	24	9	Y	22				173
10	1426 N	811	-0-	-615	-0-	790	2	21	9	Y	19				192
11	1380 N	694	-0-	-686	-0-	676	2	18	9	Y	16				208
12	1147 N	973	-0-	-174	-0-	952	2	21	9	Y	19				227
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	181	1		50

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

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) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

08	2643	2643	-0-	-0-	-0-	172	1	2457	2	N	13				86
						14	9								
09	1937	1937	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	2	N	5				91
						6	9								
10	2343	2343	-0-	-0-	-0-	199	1	2125	2	N	17				108
						19	9								
11	1848	1848	-0-	-0-	-0-	185	1	1654	2	N	8				116
						9	9								
*12	1396	1396	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	2	N	-0-				116
01	744	691	-0-	-53	-0-	88	1	603	2	N	-0-				116

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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 (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450												
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TEXAS ROYALTY CORP. 847991												
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312												
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159												
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-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172												
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-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		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) 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	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	176 1	1399 2	N	9	92
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	243 1	1929 2	N	3	95
10	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	266 1	2117 2	N	5	100
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	172 1	1542 2	N	3	103
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	136 1	1221 2	N	4	107
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	133 1	1198 2	N	5	112

IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634		
08	1984 X	1601	-0-	-383	-0-	1595 2	6 9	N	5	173
09	1920 X	1405	-0-	-515	-0-	1397 2	8 9	N	7	180
10	1984 X	1168	-0-	-816	-0-	1116 2	52 9	N	47	227
11	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1614 2	25 9	N	23	62
12	1612 X	1157	-0-	-455	-0-	1148 2	9 9	N	8	70
01	1612 X	1544	-0-	-68	-0-	1533 2	11 9	N	10	80

IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548		
HULAN HEIRS		WELL #: 1								
08	4309 X	3481	-0-	-828	-0-	662 1	2655 2	N	149	78
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	792 1	3401 2	N	304	208
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	839 1	3230 2	N	167	187
11	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	597 1	2341 2	N	114	119
12	4681 X	3722	-0-	-959	-0-	695 1	2733 2	N	267	196
01	4681 X	3560	-0-	-1121	-0-	723 1	2626 2	N	192	197

WEED A		WELL #: 2		RRCID -> 221485		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948		
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-

INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693		
08	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	540 1	2165 2	N	82	175
09	3360 X	3286	-0-	-74	-0-	595 1	2555 2	N	124	122
10	3472 X	2119	-0-	-1353	-0-	409 1	1575 2	N	123	245
11	3360 X	2563	-0-	-797	-0-	493 1	1931 2	N	126	181
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	594 1	2336 2	N	131	122
01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	578 1	2101 2	N	125	247

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	147	1	592	2	N	47				102
						52	9								
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	23				125
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	9	1	35	2	N	39				164
						43	9								
11	780 N	306	-0-	-474	-0-	57	1	224	2	N	23				187
						25	9								
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	N	49				236
						54	9								
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	37	187	1		86
						41	9								

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

08	403 N	231	-0-	-172	-0-	38	1	151	2	N	38				125
						42	9								
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	33	1	142	2	N	27				152
						30	9								
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	15				167
						17	9								
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	N	64	184	1		47
						70	9								
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	363	2	N	47				94
						52	9								
01	465 N	79	-0-	-386	-0-	16	1	57	2	N	5				99
						6	9								

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

08	14B DENY	-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-

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	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-				91
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				91
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2052	2	57	9	N	52				143
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1961	2	65	9	N	59				202
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	2	46	9	N	42	183	1		61
*01	3100 N	3264	-0-	164	164	3199	2	65	9	N	59				120

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	1240 N	684	-0-	-556	-0-	98	1	586	2	N	-0-				-0-
09	840 N	600	-0-	-240	-0-	86	1	514	2	N	-0-				-0-
10	806 N	386	-0-	-420	-0-	55	1	331	2	N	-0-				-0-
11	660 N	273	-0-	-387	-0-	47	1	226	2	N	-0-				-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	-0-				-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	58	1	281	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALT BREAK (SMACKOVER)													
O'RYAN OIL AND GAS													
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	21948 #	8383	-0-	-13565	-0-	7471	3	912	9	Y	829	806	51
09	21240 #	3200	-0-	-18040	-0-	2317	3	883	9	Y	803	751	103
10	20584 #	8721	-0-	-11863	-0-	7844	3	877	9	Y	797	849	51
11	8100 #	8015	-0-	-85	-0-	7422	3	593	9	Y	539	528	62
12	8370 #	6057	-0-	-2313	-0-	4926	3	1131	9	Y	1028	991	99
*01	9147 R	9147	-0-	-0-	-0-	8700	3	447	9	Y	406	440	65

SAND TRAP (JAMES LIME)													
HUNT OIL COMPANY													
STRINGFIELD, TOMMYE													
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	1533	1	25228	3	N	75	179	201
09	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	1462	1	23894	3	N	94	178	117
10	30132 X	26370	-0-	-3762	-0-	1548	1	24464	3	N	325	180	262
11	29160 X	25387	-0-	-3773	-0-	1623	1	23630	3	N	122	180	204
12	29047 X	24174	-0-	-4873	-0-	1594	1	22396	3	N	167	181	190
01	26846 X	24185	-0-	-2661	-0-	1500	1	22496	3	N	172		362

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.													
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	31561 X	31561	-0-	-0-	-0-	1799	1	29624	3	N	125		286
09	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	1655	1	27064	3	N	-0-		286
10	30473 X	29931	-0-	-542	-0-	1782	1	28149	3	N	-0-		286
11	30180 X	23550	-0-	-6630	-0-	1513	1	22037	3	N	-0-		286
12	31186 X	26889	-0-	-4297	-0-	1786	1	25103	3	N	-0-		286
01	31186 X	29396	-0-	-1790	-0-	1837	1	27559	3	N	-0-		286

SAVELL (BOSSIER SAND)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	5239 X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2			N	-0-		-0-
09	5070 X	3881	-0-	-1189	-0-	3881	2			N	-0-		-0-
10	5239 X	4193	-0-	-1046	-0-	4193	2			N	-0-		-0-
11	5070 X	4620	-0-	-450	-0-	4620	2			N	-0-		-0-
12	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			N	-0-		-0-
*01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-		-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	11532 X	3110	-0-	-8422	-0-	3110	2			N	-0-		-0-
09	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-		-0-
10	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-		-0-
11	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-		-0-
12	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	15512	2			N	-0-		-0-
*01	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669																	
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743																	
08	66898	X	66424	-0-	-474	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
09	64740	X	61795	-0-	-2945	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	65962	-0-	-936	-0-	65962	2			N	-0-					-0-
11	64740	X	62685	-0-	-2055	-0-	62685	2			N	-0-					-0-
12	66492	X	66492	-0-	-0-	-0-	66492	2			N	-0-					-0-
*01	66570	X	66570	-0-	-0-	-0-	66570	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893																	
08	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	309	1	20418	2	N	-0-					-0-
09	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	304	1	19076	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	19257	-0-	-1172	-0-	288	1	18969	2	N	-0-					-0-
*11	19770	X	18314	-0-	-1456	-0-	289	1	18025	2	N	-0-					-0-
12	20429	X	18233	-0-	-2196	-0-	294	1	17939	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	16847	-0-	-3582	-0-	268	1	16579	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716																	
08	132990	X	124223	-0-	-8767	-0-	3447	1	120776	2	N	-0-					-0-
09	125580	X	117671	-0-	-7909	-0-	2721	1	114950	2	N	-0-					-0-
10	125953	X	113394	-0-	-12559	-0-	3353	1	110041	2	N	-0-					-0-
*11	120210	X	119188	-0-	-1022	-0-	3007	1	116181	2	N	-0-					-0-
12	124217	X	113074	-0-	-11143	-0-	3102	1	109972	2	N	-0-					-0-
01	124217	X	113400	-0-	-10817	-0-	3057	1	110343	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963																	
08	11966	X	9390	-0-	-2576	-0-	261	1	9129	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	8035	-0-	-3545	-0-	186	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8180	-0-	-3166	-0-	242	1	7938	2	N	-0-					-0-
*11	10080	X	8254	-0-	-1826	-0-	208	1	8046	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8310	-0-	-1331	-0-	228	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7579	-0-	-1814	-0-	204	1	7375	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932																	
08	31310	X	15748	-0-	-15562	-0-	437	1	15311	2	N	-0-					-0-
09	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	1094	1	46213	2	N	-0-					-0-
10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	1122	1	36811	2	N	-0-					-0-
*11	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	910	1	35163	2	N	-0-					-0-
12	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	901	1	31956	2	N	-0-					-0-
*01	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	913	1	32948	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728																	
08	49414	X	4054	-0-	-45360	-0-	60	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	47820	X	31875	-0-	-15945	-0-	500	1	31375	2	N	-0-					-0-
10	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	637	1	41909	2	N	-0-					-0-
*11	38541	X	38541	-0-	-0-	-0-	608	1	37933	2	N	-0-					-0-
12	35953	X	35953	-0-	-0-	-0-	580	1	35373	2	N	-0-					-0-
01	42532	X	36062	-0-	-6470	-0-	573	1	35489	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/READ		WELL #:		1	RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600	PERF.14620	- 15133	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	20398 X	15298	-0-	-5100	-0-	424	1	14874	2	N	-0-	-0-
09	19050 X	14788	-0-	-4262	-0-	342	1	14446	2	N	-0-	-0-
10	19003 X	3126	-0-	-15877	-0-	92	1	3034	2	N	-0-	-0-
*11	18390 X	7905	-0-	-10485	-0-	199	1	7706	2	N	-0-	-0-
12	16957 X	5426	-0-	-11531	-0-	149	1	5277	2	N	-0-	-0-
01	15283 X	5818	-0-	-9465	-0-	157	1	5661	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	4712 X	4442	-0-	-270	-0-	66	1	4376	2	N	-0-	-0-
09	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	70	1	4415	2	N	-0-	-0-
10	4712 X	3725	-0-	-987	-0-	56	1	3669	2	N	-0-	-0-
*11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	72	1	4468	2	N	-0-	-0-
12	4650 X	3275	-0-	-1375	-0-	53	1	3222	2	N	-0-	-0-
01	4650 X	819	-0-	-3831	-0-	13	1	806	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	42005 X	38331	-0-	-3674	-0-	1064	1	37267	2	N	-0-	-0-
09	40410 X	36384	-0-	-4026	-0-	841	1	35543	2	N	-0-	-0-
10	40858 X	33646	-0-	-7212	-0-	995	1	32651	2	N	-0-	-0-
*11	39060 X	33207	-0-	-5853	-0-	838	1	32369	2	N	-0-	-0-
12	40052 X	37966	-0-	-2086	-0-	1042	1	36924	2	N	-0-	-0-
*01	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	1066	1	38482	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	13051 X	11586	-0-	-1465	-0-	321	1	11265	2	N	-0-	-0-
09	12630 X	11527	-0-	-1103	-0-	267	1	11260	2	N	-0-	-0-
10	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	343	1	11250	2	N	-0-	-0-
*11	11220 X	10708	-0-	-512	-0-	270	1	10438	2	N	-0-	-0-
12	11904 X	10833	-0-	-1071	-0-	297	1	10536	2	N	-0-	-0-
01	11904 X	10620	-0-	-1284	-0-	286	1	10334	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	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000	PERF.13618	- 13650	
08	7812 X	783	-0-	-7029	-0-	783	2			N	-0-	-0-
09	7560 X	22	-0-	-7538	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	7812 X	120	-0-	-7692	-0-	120	2			N	-0-	-0-
11	6780 X	423	-0-	-6357	-0-	423	2			N	-0-	-0-
12	775 X	407	-0-	-368	-0-	407	2			N	-0-	-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375	PERF.14757	- 14764	
08	86242 X	78983	-0-	-7259	-0-	1176	1	77807	2	N	-0-	-0-
09	82920 X	71610	-0-	-11310	-0-	1123	1	70487	2	N	-0-	-0-
10	84103 X	79697	-0-	-4406	-0-	1193	1	78504	2	N	-0-	-0-
*11	81390 X	75904	-0-	-5486	-0-	1197	1	74707	2	N	-0-	-0-
12	82677 X	75217	-0-	-7460	-0-	1213	1	74004	2	N	-0-	-0-
01	79701 X	75174	-0-	-4527	-0-	1195	1	73979	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14742	-	14772	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	49538	X	45814	-0-	-3724	-0-	682	1	45132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	48900	X	39049	-0-	-9851	-0-	613	1	38436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	50530	X	47612	-0-	-2918	-0-	713	1	46899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	48900	X	41944	-0-	-6956	-0-	662	1	41282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45818	X	44279	-0-	-1539	-0-	714	1	43565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47616	X	37970	-0-	-9646	-0-	604	1	37366	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	72013	X	58008	-0-	-14005	-0-	864	1	57144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	68550	X	63505	-0-	-5045	-0-	996	1	62509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68758	X	56087	-0-	-12671	-0-	840	1	55247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	66540	X	58389	-0-	-8151	-0-	921	1	57468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	65627	X	53461	-0-	-12166	-0-	862	1	52599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65627	X	53769	-0-	-11858	-0-	855	1	52914	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	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	14	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	8	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	4	1	141	2	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	100347	X	93357	-0-	-6990	-0-	2590	1	90767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97110	X	91391	-0-	-5719	-0-	2113	1	89278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	98952	X	88984	-0-	-9968	-0-	2631	1	86353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	95760	X	75764	-0-	-19996	-0-	1912	1	73852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	98115	X	67584	-0-	-30531	-0-	1854	1	65730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	94426	X	66418	-0-	-28008	-0-	1790	1	64628	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	23622	X	16133	-0-	-7489	-0-	240	1	15893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	22860	X	11862	-0-	-10998	-0-	186	1	11676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	22909	X	4524	-0-	-18385	-0-	68	1	4456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	19980	X	19797	-0-	-183	-0-	312	1	19485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	347	1	21169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	346	1	21420	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	120466	X	94437	-0-	-26029	-0-	1406	1	93031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	116280	X	114593	-0-	-1687	-0-	1798	1	112795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	118947	X	102599	-0-	-16348	-0-	1536	1	101063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	115110	X	91883	-0-	-23227	-0-	1449	1	90434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	118420	X	85137	-0-	-33283	-0-	1373	1	83764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	118420	X	89061	-0-	-29359	-0-	1416	1	87645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13637	-	13713	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13824 - 13966			
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	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-			45	1	2996	2	N	-0-	-0-	
09	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-			76	1	4766	2	N	-0-	-0-	
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-			65	1	4298	2	N	-0-	-0-	
*11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			58	1	3610	2	N	-0-	-0-	
12	2077 X	1417	-0-	-660	-0-			23	1	1394	2	N	-0-	-0-	
01	2077 X	1309	-0-	-768	-0-			21	1	1288	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	16213 X	8116	-0-	-8097	-0-			121	1	7995	2	N	-0-	-0-	
09	18930 X	8690	-0-	-10240	-0-			136	1	8554	2	N	-0-	-0-	
10	22134 X	16490	-0-	-5644	-0-			247	1	16243	2	N	-0-	-0-	
*11	21420 X	9150	-0-	-12270	-0-			144	1	9006	2	N	-0-	-0-	
12	22134 X	599	-0-	-21535	-0-			10	1	589	2	N	-0-	-0-	
01	16492 X	56	-0-	-16436	-0-			1	1	55	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	28613 X	23777	-0-	-4836	-0-			660	1	23117	2	N	-0-	-0-	
09	27690 X	26740	-0-	-950	-0-			618	1	26122	2	N	-0-	-0-	
10	27776 X	23829	-0-	-3947	-0-			705	1	23124	2	N	-0-	-0-	
*11	26880 X	22428	-0-	-4452	-0-			566	1	21862	2	N	-0-	-0-	
12	27776 X	23771	-0-	-4005	-0-			652	1	23119	2	N	-0-	-0-	
01	27621 X	24904	-0-	-2717	-0-			671	1	24233	2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	228119	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13598 - 13773			
08	3100 N	893	-0-	-2207	503			893	2			N	-0-	-0-	
09	503 N	-0-	-0-	-503	-0-							N	-0-	-0-	
10	837 X	7	-0-	-830	-0-			7	2			N	-0-	-0-	
11	810 X	41	-0-	-769	-0-			41	2			N	-0-	-0-	
12	837 X	33	-0-	-804	-0-			33	2			N	-0-	-0-	
01	837 X	97	-0-	-740	-0-			97	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	44857 X	43241	-0-	-1616	-0-			644	1	42597	2	N	-0-	-0-	
09	43110 X	40341	-0-	-2769	-0-			633	1	39708	2	N	-0-	-0-	
10	44516 X	40786	-0-	-3730	-0-			611	1	40175	2	N	-0-	-0-	
*11	41850 X	39112	-0-	-2738	-0-			617	1	38495	2	N	-0-	-0-	
12	43245 X	40528	-0-	-2717	-0-			654	1	39874	2	N	-0-	-0-	
01	43245 X	37335	-0-	-5910	-0-			594	1	36741	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	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-			244	1	16147	2	N	-0-	-0-	
09	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-			277	1	17358	2	N	-0-	-0-	
10	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-			273	1	17933	2	N	-0-	-0-	
*11	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-			270	1	16833	2	N	-0-	-0-	
12	18228 X	14846	-0-	-3382	-0-			239	1	14607	2	N	-0-	-0-	
*01	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-			372	1	23033	2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229721	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13485 - 13753			
08	17577 X	13959	-0-	-3618	-0-			208	1	13751	2	N	-0-	-0-	
09	17010 X	14806	-0-	-2204	-0-			232	1	14574	2	N	-0-	-0-	
10	16337 X	13828	-0-	-2509	-0-			207	1	13621	2	N	-0-	-0-	
*11	15810 X	12171	-0-	-3639	-0-			192	1	11979	2	N	-0-	-0-	
12	15314 X	15113	-0-	-201	-0-			244	1	14869	2	N	-0-	-0-	
*01	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-			275	1	17021	2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
T-BAR-X/READ		WELL #:		2	RRCID ->	229870	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14828	-	15068
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		10323 X	8994	-0-	-1329	-0-	250 1	8744 2	N	-0-			-0-	
09		9810 X	2439	-0-	-7371	-0-	56 1	2383 2	N	-0-			-0-	
10		9796 X	481	-0-	-9315	-0-	14 1	467 2	N	-0-			-0-	
11		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			N	-0-			-0-	
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-			-0-	
01		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-			-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229871	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	14141	PERF.	13386	-	13677
08		17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	255 1	16907 2	N	-0-			-0-	
09		15900 X	15771	-0-	-129	-0-	247 1	15524 2	N	-0-			-0-	
10		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	253 1	16627 2	N	-0-			-0-	
*11		15900 X	13711	-0-	-2189	-0-	216 1	13495 2	N	-0-			-0-	
12		16430 X	13448	-0-	-2982	-0-	217 1	13231 2	N	-0-			-0-	
01		16430 X	10206	-0-	-6224	-0-	162 1	10044 2	N	-0-			-0-	

BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048	-	15473
08		63457 X	60189	-0-	-3268	-0-	896 1	59293 2	N	-0-			-0-	
09		61740 X	56720	-0-	-5020	-0-	890 1	55830 2	N	-0-			-0-	
10		63798 X	57294	-0-	-6504	-0-	858 1	56436 2	N	-0-			-0-	
*11		61740 X	56384	-0-	-5356	-0-	889 1	55495 2	N	-0-			-0-	
12		60202 X	56991	-0-	-3211	-0-	919 1	56072 2	N	-0-			-0-	
01		60202 X	55480	-0-	-4722	-0-	882 1	54598 2	N	-0-			-0-	

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12890	-	12900
08		9982 X	9800	-0-	-182	-0-	787 1	9013 2	N	-0-			-0-	
09		9660 X	6832	-0-	-2828	-0-	483 1	6349 2	N	-0-			-0-	
10		9982 X	5158	-0-	-4824	-0-	326 1	4832 2	N	-0-			-0-	
11		9660 X	2941	-0-	-6719	-0-	188 1	2753 2	N	-0-			-0-	
12		9982 X	9708	-0-	-274	-0-	419 1	9289 2	N	-0-			-0-	
01		9796 X	7636	-0-	-2160	-0-	401 1	7235 2	N	-0-			-0-	

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12594	-	13844
08		6417 X	3894	-0-	-2523	-0-	313 1	3581 2	N	-0-			-0-	
09		6210 X	4729	-0-	-1481	-0-	334 1	4395 2	N	-0-			-0-	
10		5859 X	5403	-0-	-456	-0-	341 1	5062 2	N	-0-			-0-	
11		5010 X	3986	-0-	-1024	-0-	255 1	3731 2	N	-0-			-0-	
12		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	290 1	6431 2	N	-0-			-0-	
*01		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	325 1	5867 2	N	-0-			-0-	

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13223	-	13371
08		5177 X	611	-0-	-4566	-0-	9 1	602 2	N	-0-			-0-	
09		4950 X	3335	-0-	-1615	-0-	52 1	3283 2	N	-0-			-0-	
10		5115 X	3510	-0-	-1605	-0-	53 1	3457 2	N	-0-			-0-	
*11		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	111 1	6929 2	N	-0-			-0-	
12		3441 X	2899	-0-	-542	-0-	47 1	2852 2	N	-0-			-0-	
*01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	70 1	4354 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12312	-	13075
08		4619 X	4	-0-	-4615	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
09		4470 X	19	-0-	-4451	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-	
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	279 1	4143 2	N	-0-			-0-	
11		507 X	507	-0-	-0-	-0-	32 1	475 2	N	-0-			-0-	
12		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	155 1	3441 2	N	-0-			-0-	
01		4433 X	3780	-0-	-653	-0-	198 1	3582 2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12948 - 13275		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	3348 X	1257	-0-	-2091	-0-		19	1	1238	2	N	-0-		-0-
09	2820 X	718	-0-	-2102	-0-		11	1	707	2	N	-0-		-0-
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		54	1	3527	2	N	-0-		-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		53	1	3304	2	N	-0-		-0-
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		65	1	3940	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	2082	-0-	-1514	-0-		33	1	2049	2	N	-0-		-0-

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13381 - 13535		
08	20181 X	18900	-0-	-1281	-0-		281	1	18619	2	N	-0-		-0-
09	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-		256	1	16055	2	N	-0-		-0-
10	18352 X	14921	-0-	-3431	-0-		223	1	14698	2	N	-0-		-0-
*11	18300 X	7372	-0-	-10928	-0-		116	1	7256	2	N	-0-		-0-
12	18910 X	17548	-0-	-1362	-0-		283	1	17265	2	N	-0-		-0-
01	18910 X	7457	-0-	-11453	-0-		119	1	7338	2	N	-0-		-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13473 - 13952		
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-						N	-0-		-0-
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-						N	-0-		-0-
10	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		6656	2			N	-0-		-0-
11	5160 X	3250	-0-	-1910	-0-		3250	2			N	-0-		-0-
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-		5242	2			N	-0-		-0-
01	6665 X	5510	-0-	-1155	-0-		5510	2			N	-0-		-0-

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13230 - 13239		
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-		132	1	8710	2	N	-0-		-0-
09	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-		137	1	8601	2	N	-0-		-0-
10	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-		168	1	11034	2	N	-0-		-0-
*11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-		145	1	9050	2	N	-0-		-0-
12	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-		199	1	12146	2	N	-0-		-0-
01	8618 X	7568	-0-	-1050	-0-		120	1	7448	2	N	-0-		-0-

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13053 - 13469		
08	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-		139	1	9215	2	N	-0-		-0-
09	8700 X	7844	-0-	-856	-0-		123	1	7721	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	7249	-0-	-1741	-0-		109	1	7140	2	N	-0-		-0-
*11	8700 X	7792	-0-	-908	-0-		123	1	7669	2	N	-0-		-0-
12	8990 X	5453	-0-	-3537	-0-		88	1	5365	2	N	-0-		-0-
01	8990 X	5479	-0-	-3511	-0-		87	1	5392	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	14420 - 14833		
08	129363 X	110771	-0-	-18592	-0-		1649	1	109122	2	N	-0-		-0-
09	125190 X	106680	-0-	-18510	-0-		1674	1	105006	2	N	-0-		-0-
10	127999 X	104170	-0-	-23829	-0-		1560	1	102610	2	N	-0-		-0-
*11	120510 X	105260	-0-	-15250	-0-		1660	1	103600	2	N	-0-		-0-
12	119815 X	109625	-0-	-10190	-0-		1768	1	107857	2	N	-0-		-0-
01	110763 X	103871	-0-	-6892	-0-		1651	1	102220	2	N	-0-		-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		1	RRCID ->	232218	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	15384 - 15780		
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-		381	1	13361	2	N	-0-		-0-
09	8700 X	8283	-0-	-417	-0-		192	1	8091	2	N	-0-		-0-
10	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-		585	1	19203	2	N	-0-		-0-
*11	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-		314	1	12126	2	N	-0-		-0-
12	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-		252	1	8924	2	N	-0-		-0-
01	8990 X	6876	-0-	-2114	-0-		185	1	6691	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14172 - 14867				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-	

BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.	13074 - 14728				
08	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	481	1	5511	2	N	-0-			-0-	
09	6270	X	4085	-0-	-2185	-0-	289	1	3796	2	N	-0-			-0-	
10	6479	X	4808	-0-	-1671	-0-	304	1	4504	2	N	-0-			-0-	
11	5790	X	1045	-0-	-4745	-0-	67	1	978	2	N	-0-			-0-	
12	5983	X	1192	-0-	-4791	-0-	51	1	1141	2	N	-0-			-0-	
01	5983	X	623	-0-	-5360	-0-	33	1	590	2	N	-0-			-0-	

BR/WOHLER		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14697	PERF.	12500 - 14548				
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	N	-0-			-0-	
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	-0-			-0-	
10	1116	X	1103	-0-	-13	-0-	70	1	1033	2	N	-0-			-0-	
11	1080	X	650	-0-	-430	-0-	42	1	608	2	N	-0-			-0-	
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	158	1	3513	2	N	-0-			-0-	
*01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	397	1	7167	2	N	-0-			-0-	

BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260 - 13633				
08	T. A.		1312	-0-	1312	1312	20	1	1292	2	N	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-			-0-	
11	1312	X	-0-	-0-	-1312	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14032 - 14042				
08	3100	N	3368	-0-	268	268	50	1	3318	2	N	-0-			-0-	
09	2922	N	2654	-0-	-268	-0-	42	1	2612	2	N	-0-			-0-	
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	2	N	-0-			-0-	
*11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	34	1	2147	2	N	-0-			-0-	
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2810	2	N	-0-			-0-	
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	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	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			-0-	
09	5580	X	56	-0-	-5524	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-	
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-	
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-	
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	N	-0-			-0-	
*01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272				
08	15314	X	7532	-0-	-7782	-0-	605	1	6927	2	N	-0-			-0-	
09	14820	X	9872	-0-	-4948	-0-	698	1	9174	2	N	-0-			-0-	
10	14074	X	10971	-0-	-3103	-0-	693	1	10278	2	N	-0-			-0-	
11	10500	X	5301	-0-	-5199	-0-	339	1	4962	2	N	-0-			-0-	
12	10540	X	7274	-0-	-3266	-0-	314	1	6960	2	N	-0-			-0-	
01	10974	X	5112	-0-	-5862	-0-	268	1	4844	2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 16190	PERF.15128	- 15915	
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	11997 X	9325	-0-	-2672	-0-	259 1	9066 2	N	-0-		-0-	
09	11520 X	9690	-0-	-1830	-0-	224 1	9466 2	N	-0-		-0-	
10	11718 X	11063	-0-	-655	-0-	327 1	10736 2	N	-0-		-0-	
*11	10920 X	10512	-0-	-408	-0-	265 1	10247 2	N	-0-		-0-	
12	10013 X	9207	-0-	-806	-0-	253 1	8954 2	N	-0-		-0-	
01	11067 X	4669	-0-	-6398	-0-	126 1	4543 2	N	-0-		-0-	

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391	PERF.14379	- 15006	
08	19096 X	114	-0-	-18982	-0-	3 1	111 2	N	-0-		-0-	
09	17760 X	500	-0-	-17260	-0-	12 1	488 2	N	-0-		-0-	
10	18352 X	24	-0-	-18328	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-	
*11	16680 X	54	-0-	-16626	-0-	1 1	53 2	N	-0-		-0-	
12	6696 X	56	-0-	-6640	-0-	2 1	54 2	N	-0-		-0-	
01	527 X	62	-0-	-465	-0-	2 1	60 2	N	-0-		-0-	

BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700	PERF.13260	- 14244	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	22 1	785 2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	706	-0-	-494	-0-	16 1	690 2	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	37 1	1200 2	N	-0-		-0-	
*11	780 N	758	-0-	-22	-0-	19 1	739 2	N	-0-		-0-	
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36 1	1282 2	N	-0-		-0-	
01	1240 N	930	-0-	-310	-0-	25 1	905 2	N	-0-		-0-	

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800	PERF.12206	- 13117	
08	5425 X	5289	-0-	-136	-0-	425 1	4864 2	N	-0-		-0-	
09	5250 X	4910	-0-	-340	-0-	347 1	4563 2	N	-0-		-0-	
10	5425 X	3837	-0-	-1588	-0-	242 1	3595 2	N	-0-		-0-	
11	5250 X	1762	-0-	-3488	-0-	113 1	1649 2	N	-0-		-0-	
12	5301 X	3834	-0-	-1467	-0-	165 1	3669 2	N	-0-		-0-	
01	5301 X	3731	-0-	-1570	-0-	196 1	3535 2	N	-0-		-0-	

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12090	- 13378	
08	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	728 1	8335 2	N	-0-		-0-	
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	730 1	9602 2	N	-0-		-0-	
10	8928 X	7824	-0-	-1104	-0-	494 1	7330 2	N	-0-		-0-	
11	8760 X	5353	-0-	-3407	-0-	343 1	5010 2	N	-0-		-0-	
12	10664 X	4120	-0-	-6544	-0-	178 1	3942 2	N	-0-		-0-	
01	10664 X	6012	-0-	-4652	-0-	316 1	5696 2	N	-0-		-0-	

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785	PERF.14099	- 14672	
08	3100 N	3429	-0-	329	329	95 1	3334 2	N	-0-		-0-	
09	2649 N	2320	-0-	-329	-0-	54 1	2266 2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	7 1	220 2	N	-0-		-0-	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-	
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	83 1	2938 2	N	-0-		-0-	
*01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	134 1	4845 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-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333											
BR/BECKTOLD		WELL #:		1	RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732	PERF.15173 - 16191			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	16864 X	16534	-0-	-330	-0-	459 1	16075 2	N	N	-0-			-0-
09	16320 X	15700	-0-	-620	-0-	363 1	15337 2	N	N	-0-			-0-
10	16864 X	15822	-0-	-1042	-0-	468 1	15354 2	N	N	-0-			-0-
*11	16320 X	15044	-0-	-1276	-0-	380 1	14664 2	N	N	-0-			-0-
12	16740 X	13282	-0-	-3458	-0-	364 1	12918 2	N	N	-0-			-0-
01	16523 X	13593	-0-	-2930	-0-	366 1	13227 2	N	N	-0-			-0-

BR/GASSEN		WELL #:		1	RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000	PERF.12503 - 15684			
08	8587 X	4416	-0-	-4171	-0-	355 1	4061 2	N	N	-0-			-0-
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	643 1	8455 2	N	N	-0-			-0-
10	8184 X	7556	-0-	-628	-0-	477 1	7079 2	N	N	-0-			-0-
11	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	270 1	3947 2	N	N	-0-			-0-
12	8587 X	4072	-0-	-4515	-0-	176 1	3896 2	N	N	-0-			-0-
01	8587 X	644	-0-	-7943	-0-	34 1	610 2	N	N	-0-			-0-

BR PETTY		WELL #:		1	RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170	PERF.14850 - 15051			
08	26040 X	24836	-0-	-1204	-0-	370 1	24466 2	N	N	-0-			-0-
09	25200 X	22589	-0-	-2611	-0-	354 1	22235 2	N	N	-0-			-0-
10	26040 X	23828	-0-	-2212	-0-	357 1	23471 2	N	N	-0-			-0-
*11	24780 X	8559	-0-	-16221	-0-	135 1	8424 2	N	N	-0-			-0-
12	25358 X	564	-0-	-24794	-0-	9 1	555 2	N	N	-0-			-0-
01	24831 X	18658	-0-	-6173	-0-	297 1	18361 2	N	N	-0-			-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE		WELL #:		1	RRCID -> 241385		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16050	PERF.15850 - 15860			
08	5766 X	77	-0-	-5689	-0-	2 1	75 2	N	N	-0-			-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	N	-0-			-0-
10	1457 X	107	-0-	-1350	-0-	3 1	104 2	N	N	-0-			-0-
*11	90 X	35	-0-	-55	-0-	1 1	34 2	N	N	-0-			-0-
12	93 X	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700	PERF.15112 - 15353			
08	5177 X	3519	-0-	-1658	-0-	52 1	3467 2	N	N	-0-			-0-
09	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	27 1	1702 2	N	N	-0-			-0-
10	4154 X	823	-0-	-3331	-0-	12 1	811 2	N	N	-0-			-0-
*11	4020 X	1025	-0-	-2995	-0-	16 1	1009 2	N	N	-0-			-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	N	-0-			-0-
01	3534 X	1337	-0-	-2197	-0-	21 1	1316 2	N	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275	PERF.15440 - 16084			
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	N	-0-			-0-
09	870 X	176	-0-	-694	-0-	4 1	172 2	N	N	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	42 1	1495 2	N	N	-0-			-0-
*01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	45 1	1614 2	N	N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344	PERF.15222 - 16240			
08	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	199 1	6984 2	N	N	-0-			-0-
09	7200 X	6979	-0-	-221	-0-	161 1	6818 2	N	N	-0-			-0-
10	7440 X	7020	-0-	-420	-0-	208 1	6812 2	N	N	-0-			-0-
*11	7200 X	6747	-0-	-453	-0-	170 1	6577 2	N	N	-0-			-0-
12	7223 X	6527	-0-	-696	-0-	179 1	6348 2	N	N	-0-			-0-
01	7223 X	6326	-0-	-897	-0-	171 1	6155 2	N	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	243017	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12776	-	14547		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2139 N	1862	-0-	-277	-0-	150	1	1712	2	N	-0-	-0-			-0-
09		1860 N	1721	-0-	-139	-0-	122	1	1599	2	N	-0-	-0-			-0-
10		2263 N	1418	-0-	-845	-0-	90	1	1328	2	N	-0-	-0-			-0-
11		1800 N	1661	-0-	-139	-0-	106	1	1555	2	N	-0-	-0-			-0-
12		1767 N	1473	-0-	-294	-0-	64	1	1409	2	N	-0-	-0-			-0-
*01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	105	1	1896	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		35712 X	5660	-0-	-30052	-0-	157	1	5503	2	N	-0-	-0-			-0-
09		42242 X	42242	-0-	-0-	-0-	977	1	41265	2	N	-0-	-0-			-0-
10		44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	1311	1	43029	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	926	1	35773	2	N	-0-	-0-			-0-
12		35712 X	31451	-0-	-4261	-0-	863	1	30588	2	N	-0-	-0-			-0-
01		35712 X	30415	-0-	-5297	-0-	820	1	29595	2	N	-0-	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.	14349	-	14613		
08		83080 X	63658	-0-	-19422	-0-	948	1	62710	2	N	-0-	-0-			-0-
09		80782 X	80782	-0-	-0-	-0-	1267	1	79515	2	N	-0-	-0-			-0-
10		83474 X	83474	-0-	-0-	-0-	1250	1	82224	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		77948 X	77948	-0-	-0-	-0-	1229	1	76719	2	N	-0-	-0-			-0-
12		83080 X	76082	-0-	-6998	-0-	1227	1	74855	2	N	-0-	-0-			-0-
01		83080 X	75060	-0-	-8020	-0-	1193	1	73867	2	N	-0-	-0-			-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292	-	16191		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-	-0-			-0-
12		465 N	197	-0-	-268	-0-	5	1	192	2	N	-0-	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14102	-	14855		
08		52607 X	51315	-0-	-1292	-0-	764	1	50551	2	N	-0-	-0-			-0-
09		50910 X	48490	-0-	-2420	-0-	761	1	47729	2	N	-0-	-0-			-0-
10		52607 X	51430	-0-	-1177	-0-	770	1	50660	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		50490 X	48675	-0-	-1815	-0-	768	1	47907	2	N	-0-	-0-			-0-
12		52173 X	50748	-0-	-1425	-0-	819	1	49929	2	N	-0-	-0-			-0-
01		51429 X	48510	-0-	-2919	-0-	771	1	47739	2	N	-0-	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13485	-	13745		
08		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-	-0-			-0-
09		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	2	N	-0-	-0-			-0-
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	86	1	2826	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		6420 X	494	-0-	-5926	-0-	12	1	482	2	N	-0-	-0-			-0-
12		6634 X	780	-0-	-5854	-0-	21	1	759	2	N	-0-	-0-			-0-
01		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568	-	13682		
08		8835 X	5085	-0-	-3750	-0-	5085	2			N	-0-	-0-			-0-
09		11940 X	4434	-0-	-7506	-0-	4434	2			N	-0-	-0-			-0-
10		12338 X	4735	-0-	-7603	-0-	4735	2			N	-0-	-0-			-0-
11		11940 X	1293	-0-	-10647	-0-	1293	2			N	-0-	-0-			-0-
12		8432 X	1404	-0-	-7028	-0-	1404	2			N	-0-	-0-			-0-
01		5084 X	4634	-0-	-450	-0-	4634	2			N	-0-	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200	PERF.14009 - 14836			
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	15624 X	14122	-0-	-1502	-0-	392	1	13730	2	N	-0-		-0-
09	15000 X	9893	-0-	-5107	-0-	229	1	9664	2	N	-0-		-0-
10	15159 X	12279	-0-	-2880	-0-	363	1	11916	2	N	-0-		-0-
*11	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	428	1	16553	2	N	-0-		-0-
12	14136 X	9497	-0-	-4639	-0-	261	1	9236	2	N	-0-		-0-
*01	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	393	1	14184	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #:		8	RRCID -> 250551		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 15893	PERF.14585 - 14870			
08	15841 X	12377	-0-	-3464	-0-	184	1	12193	2	N	-0-		-0-
09	15090 X	10299	-0-	-4791	-0-	162	1	10137	2	N	-0-		-0-
10	15593 X	4172	-0-	-11421	-0-	62	1	4110	2	N	-0-		-0-
*11	14160 X	1950	-0-	-12210	-0-	31	1	1919	2	N	-0-		-0-
12	14632 X	561	-0-	-14071	-0-	9	1	552	2	N	-0-		-0-
01	12369 X	175	-0-	-12194	-0-	3	1	172	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978	PERF.14810 - 14980			
08	39649 X	35523	-0-	-4126	-0-	529	1	34994	2	N	-0-		-0-
09	38370 X	33201	-0-	-5169	-0-	521	1	32680	2	N	-0-		-0-
10	39649 X	34682	-0-	-4967	-0-	519	1	34163	2	N	-0-		-0-
*11	38370 X	34354	-0-	-4016	-0-	542	1	33812	2	N	-0-		-0-
12	38285 X	32021	-0-	-6264	-0-	516	1	31505	2	N	-0-		-0-
01	35526 X	29831	-0-	-5695	-0-	474	1	29357	2	N	-0-		-0-

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600	PERF.14987 - 16406			
08	32209 X	23667	-0-	-8542	-0-	657	1	23010	2	N	-0-		-0-
09	35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	815	1	34426	2	N	-0-		-0-
10	32209 X	24199	-0-	-8010	-0-	715	1	23484	2	N	-0-		-0-
*11	31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	800	1	30903	2	N	-0-		-0-
12	32209 X	31616	-0-	-593	-0-	867	1	30749	2	N	-0-		-0-
01	32209 X	29016	-0-	-3193	-0-	782	1	28234	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	73222 X	64499	-0-	-8723	-0-	960	1	63539	2	N	-0-		-0-
09	70860 X	50131	-0-	-20729	-0-	786	1	49345	2	N	-0-		-0-
10	73222 X	56303	-0-	-16919	-0-	843	1	55460	2	N	-0-		-0-
*11	65490 X	51906	-0-	-13584	-0-	819	1	51087	2	N	-0-		-0-
12	64511 X	57243	-0-	-7268	-0-	923	1	56320	2	N	-0-		-0-
01	64511 X	50078	-0-	-14433	-0-	796	1	49282	2	N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
SPENCE		WELL #:		1	RRCID -> 234058		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 16800	PERF.15074 - 15094			
08	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2944	-0-	-249	-0-	2942	2	2	9	N	2	8	-0-
11	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2760	2	1	9	N	1	8	-0-
12	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2848	2	3	9	N	3	8	-0-
01	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2815	2	2	9	N	2	8	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	41490	2	N	-0-		-0-
09	38747 X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	2	N	-0-		-0-
10	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35393	2	N	-0-		-0-
11	26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	26180	2	N	-0-		-0-
12	26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	2	N	-0-		-0-
*01	29718 X	29718	-0-	-0-	-0-	29718	2	N	-0-		-0-

MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-		-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746			
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 1									
08	30577 X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2	N	-0-		-0-
09	29070 X	28612	-0-	-458	-0-	28611	2	N	1	1 8	-0-
10	30039 X	29175	-0-	-864	-0-	29175	2	N	-0-		-0-
11	29070 X	28368	-0-	-702	-0-	28368	2	N	-0-		-0-
12	30039 X	27385	-0-	-2654	-0-	27385	2	N	-0-		-0-
01	30039 X	28016	-0-	-2023	-0-	28014	2	N	2	2 8	-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028			
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2	N	-0-		-0-
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2	N	-0-		-0-
10	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2	N	-0-		-0-
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2	N	-0-		-0-
12	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2	N	-0-		-0-
*01	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2	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-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
SCURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635			
08	2201 #	2034	-0-	-167	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
09	2100 #	1920	-0-	-180	-0-	1920	3	N	-0-		-0-
10	2108 #	2005	-0-	-103	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
11	2010 #	1878	-0-	-132	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
12	2046 #	1909	-0-	-137	-0-	1909	3	N	-0-		-0-
01	2046 #	1577	-0-	-469	-0-	1577	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (C.V.LIME) XTO ENERGY INC. PEARLSTONE UNIT		83596 510 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
WELL #:		1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
12	4123 X	3220	-0-	-903	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
01	4123 X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) SILVER CREEK OIL & GAS, LLC COLEMAN UNIT		84492 050 781909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON		85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5982 - 6073				
08	1333 N	814	-0-	-519	-0-	319	1	495	2	N	-0-			140
09	1290 N	27	-0-	-1263	-0-	14	1	12	2	N	1	1 8		140
						1	9							
10	1333 N	706	-0-	-627	-0-	124	1	581	2	N	1	1 8		140
						1	9							
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	316	1	1311	2	N	-0-			140
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	342	1	1361	2	N	-0-			140
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	244	1	1172	2	N	1	1 8		140
						1	9							

PARKER		WELL #:		1		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9160 - 9170		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013														

JACKSON UNIT 2		WELL #:		2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8920 - 9090		
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	72	1	111	2	N	-0-			83
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	125	1	108	2	N	-0-			83
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-			83
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	33	1	137	2	N	-0-			83
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	37	1	149	2	N	-0-			83
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	28	1	132	2	N	-0-			83

JACKSON UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 234319		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8888 - 9097		
08	372 N	209	-0-	-163	-0-	82	1	127	2	N	-0-			129
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	132	1	114	2	N	-0-			129
10	930 N	165	-0-	-765	-0-	29	1	136	2	N	-0-			129
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	39	1	160	2	N	-0-			129
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	2	N	-0-			129
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	-0-			129

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS 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	11315 X	8935	-0-	-2380	-0-	3501	1	5428	2	N	5	5	8	39
09	10950 X	7075	-0-	-3875	-0-	3802	1	3273	2	N	-0-			39
10	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	2012	1	9400	2	N	12	12	8	39
11	10950 X	9068	-0-	-1882	-0-	1763	1	7304	2	N	1	1	8	39
12	11191 X	8491	-0-	-2700	-0-	1707	1	6784	2	N	-0-			39
01	11315 X	9512	-0-	-1803	-0-	1641	1	7869	2	N	2	2	8	39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
 THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	729	2	N	23	15	1	112
09	990 N	632	-0-	-358	-0-	99	1	527	2	N	5			117
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	575	2	N	5	19	1	103
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	120	1	651	2	N	7			110
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	109	1	541	2	N	9	18	1	101
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	107	1	522	2	N	11			112

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	376	2	N	23	15	1	91
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	48	1	255	2	N	5			96
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	5	19	1	82
11	450 N	220	-0-	-230	-0-	33	1	179	2	N	7			89
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	274	2	N	9	18	1	80
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	41	1	199	2	N	11			91

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	318	1	1977	2	N	23	15	1	105
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1090	2	N	4			109
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	209	1	1191	2	N	4	19	1	94
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	N	7			101
12	1209 N	982	-0-	-227	-0-	164	1	808	2	N	9	18	1	92
01	1209 N	980	-0-	-229	-0-	165	1	802	2	N	12			104

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE									
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195																						
BEST UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12022		PERF.10560 - 11866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
08	2821 X	1548	-0-	-1273	-0-	208	1	1290	2	N	45	15	1		284							
09	2730 X	1275	-0-	-1455	-0-	195	1	1036	2	N	40				324							
10	2821 X	1337	-0-	-1484	-0-	192	1	1095	2	N	45	190	1		179							
11	2730 X	1871	-0-	-859	-0-	282	1	1526	2	N	57				236							
12	2821 X	1956	-0-	-865	-0-	313	1	1548	2	N	86	208	1		114							
*01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	399	1	1940	2	N	54				168							
BEST UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12132		PERF.10640 - 11692	
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	N	1	1	1		71							
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	191	1	1011	2	N	-0-				71							
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	192	1	1092	2	N	-0-	1	1		70							
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	2	N	-0-				70							
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	166	1	819	2	N	-0-				70							
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	237	1	1154	2	N	-0-				70							
THORNTON UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10580 - 11734	
08	3038 X	1328	-0-	-1710	-0-	184	1	1143	2	N	1	1	1		45							
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	568	1	3009	2	N	-0-				45							
10	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	434	1	2473	2	N	-0-				45							
11	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	429	1	2327	2	N	-0-				45							
12	3038 X	1882	-0-	-1156	-0-	317	1	1565	2	N	-0-				45							
01	3038 X	1614	-0-	-1424	-0-	275	1	1339	2	N	-0-				45							
HIBBARD ENERGY, LP													WELL #: 2		RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890	
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-				3							
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				3							
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-				3							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				3							
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				3							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10618 - 12031	
08	2015 N	1267	-0-	-748	-0-	1267	3			Y	-0-				160							
09	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	1359	3			Y	-0-				160							
10	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	3			Y	-0-				160							
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-				160							
12	1395 N	552	-0-	-843	-0-	552	3			Y	-0-				160							
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-				160							
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 230283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10608 - 11728	
08	18600 X	11426	-0-	-7174	-0-	11426	3			Y	-0-				180							
09	18000 X	9655	-0-	-8345	-0-	9655	3			Y	-0-				180							
10	18600 X	3743	-0-	-14857	-0-	3743	3			Y	-0-				180							
11	16170 X	7089	-0-	-9081	-0-	7089	3			Y	-0-				180							
12	15655 X	5911	-0-	-9744	-0-	5911	3			Y	-0-				180							
01	11439 X	3479	-0-	-7960	-0-	3479	3			Y	-0-				180							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740
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	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	3542	3	Y	-0-			-0-	
09	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	1772	3	Y	-0-			-0-	
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	Y	-0-			-0-	
11	3420 X	2200	-0-	-1220	-0-	2200	3	Y	-0-			-0-	
12	3534 X	1742	-0-	-1792	-0-	1742	3	Y	-0-			-0-	
01	3534 X	1869	-0-	-1665	-0-	1869	3	Y	-0-			-0-	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910
08	3534 X	2745	-0-	-789	-0-	2745	3	Y	-0-			45	
09	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2704	3	Y	-0-			45	
10	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	3048	3	Y	-0-			45	
11	3210 X	2439	-0-	-771	-0-	2439	3	Y	-0-			45	
12	3317 X	2035	-0-	-1282	-0-	2035	3	Y	-0-			45	
01	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3	Y	-0-			45	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	Y	-0-			163	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	Y	-0-			163	
10	589 N	204	-0-	-385	-0-	204	3	Y	-0-			163	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	Y	-0-			163	
12	775 N	326	-0-	-449	-0-	326	3	Y	-0-			163	
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-			163	

PATARA ANDOVER I LLC 643257													
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480	- 10481
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-			-0-	

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10222	- 10316
08	0 W	12	-0-	12	395	1	1	11	2	N		-0-	
09	0 W	22	-0-	22	417	2	1	20	2	N		-0-	
10	0 W	13	-0-	13	430	1	1	12	2	N		-0-	
11	0 W	6	-0-	6	436	6	2			N		-0-	
12	0 W	8	-0-	8	444	1	1	7	2	N		-0-	
01	0 W	14	-0-	14	458	1	1	13	2	N		-0-	

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10420	- 10575
08	11048 X	1656	-0-	-9392	-0-	144	1	1509	2	N	3	3 8	58
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	N	3	3 8	58
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	N	4	4 8	58
11	3030 X	830	-0-	-2200	-0-	74	1	756	2	N	-0-		58
12	2449 X	825	-0-	-1624	-0-	70	1	755	2	N	-0-		58
01	1953 X	688	-0-	-1265	-0-	47	1	641	2	N	-0-		58

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292														
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		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			22
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			22
10		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2		N	-0-			22
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			22
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			22
*01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715														
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-

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	1643	X	1172	-0-	-471	-0-	34	1	1124	2	Y	13	24	1	9
							14	9							
09	1590	X	1341	-0-	-249	-0-	38	1	1289	2	Y	13	8	1	14
							14	9							
10	1643	X	1216	-0-	-427	-0-	28	1	1181	2	Y	6	10	1	10
							7	9							
11	1590	X	1103	-0-	-487	-0-	25	1	1070	2	Y	7	10	1	8
							8	9							
*12	1643	X	1470	-0-	-173	-0-	46	1	1404	2	Y	18	7	1	19
							20	9							
01	1395	X	1314	-0-	-81	-0-	37	1	1266	2	Y	10	13	1	16
							11	9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720															
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3917	2	Y	46	99	1	35
							51	9							
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	86	1	2916	2	Y	30	32	1	33
							33	9							
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	114	1	4828	2	Y	26	23	1	36
							29	9							
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	115	1	4845	2	Y	32	33	1	35
							35	9							
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	144	1	4438	2	Y	58	34	1	59
							64	9							
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	56	1	1904	2	Y	14	41	1	31
							15	9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862															
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	Y	26	34	1	19
							29	9							
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	Y	24	17	1	26
							26	9							
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	Y	13	18	1	21
							14	9							
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	2	Y	14	20	1	15
							15	9							
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	16	15	1	16
							18	9							
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	9	11	1	14
							10	9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	3100 N	4548	-0-	1448	2108	131	1	4361	2	Y	51	49	1	37		
						56	9									
09	3000 N	4941	-0-	1941	4049	140	1	4748	2	Y	48	34	1	51		
						53	9									
10	7386 X	3337	-0-	-4049	-0-	77	1	3241	2	Y	17	35	1	33		
						19	9									
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2842	2	Y	19	31	1	21		
						21	9									
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	86	1	2642	2	Y	34	20	1	35		
						37	9									
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	85	1	2904	2	Y	22	24	1	32		
						24	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12700	PERF.10540	- 10550
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			34		
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			34		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			34		
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			34		
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			34		
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			34		

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966	- 11664
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	Y	34	50	1	25		
						37	9									
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	31	23	1	33		
						34	9									
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3766	2	Y	20	23	1	30		
						22	9									
*11	3360 X	2879	-0-	-481	-0-	66	1	2792	2	Y	19	29	1	20		
						21	9									
*12	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	93	1	2863	2	Y	37	20	1	37		
						41	9									
01	3472 X	2864	-0-	-608	-0-	81	1	2760	2	Y	21	26	1	32		
						23	9									

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	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	Y	26	37	1	19		
						29	9									
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	Y	18	17	1	20		
						20	9									
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	9	14	1	15		
						10	9									
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	12	14	1	13		
						13	9									
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	23	12	1	24		
						25	9									
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	63	1	2142	2	Y	16	17	1	23		
						18	9									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9951 X	7234	-0-	-2717	-0-	208	1	6936	2	Y	82	78	1			60
09	9630 X	7859	-0-	-1771	-0-	223	1	7551	2	Y	77	55	1			82
10	9951 X	1657	-0-	-8294	-0-	38	1	1610	2	Y	8	57	1			33
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	218	1	9211	2	Y	62	31	1			64
12	8122 X	5693	-0-	-2429	-0-	177	1	5438	2	Y	71	61	1			74
*01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	246	1	8375	2	Y	64	52	1			85

XTO ENERGY INC. 945936													CNTY: FREESTONE			
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007													TOTAL DEPTH	11880	PERF.10719 - 11654	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					240
09	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	1416	2	1	9	N	1	181	1			60
10	1860 N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					60
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					60
12	1457 N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			N	-0-					60
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1435	2	33	9	N	30					90

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	6107 X	2437	-0-	-3670	-0-	106	1	2081	2	N	227					227
09	5910 X	1620	-0-	-4290	-0-	126	1	1494	2	N	-0-	178	1			49
10	6107 X	1706	-0-	-4401	-0-	108	1	1598	2	N	-0-					49
11	5910 X	1359	-0-	-4551	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					49
12	2945 X	1422	-0-	-1523	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					49
01	2449 X	1226	-0-	-1223	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					49

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 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-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4			86066 700 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
WELL #:			4		RRCID -> 203974		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND M	DISPOSITIONS * AMT	EOM 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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) EDF TRADING RESOURCES, LLC WHITAKER			86067 500 243195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
WELL #:			2		RRCID -> 185538		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296 - 4714	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. MARSTERS			86069 100 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #:			1		RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902	
08	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	465 1	4371 2	N	2			60
09	4830 X	4435	-0-	-395	-0-	450 1	3983 2	N	2			62
10	4929 X	4022	-0-	-907	-0-	428 1	3593 2	N	1			63
11	4770 X	3970	-0-	-800	-0-	450 1	3520 2	N	-0-			63
12	4836 X	3435	-0-	-1401	-0-	323 1	3112 2	N	-0-			63
01	4836 X	4595	-0-	-241	-0-	426 1	4168 2	N	1			64

EDF TRADING RESOURCES, LLC MARSTERS, CHRISTINE			243195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #:			1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11770 - 11920	
08	403 X	351	-0-	-52	-0-	47 1	294 2	N	9	6	1	87
09	330 X	178	-0-	-152	-0-	28 1	148 2	N	2			89
10	341 X	260	-0-	-81	-0-	38 1	220 2	N	2	8	1	83
11	330 X	307	-0-	-23	-0-	48 1	257 2	N	2			85
12	341 X	212	-0-	-129	-0-	35 1	174 2	N	3	7	1	81
01	341 X	148	-0-	-193	-0-	24 1	118 2	N	5			86

THORNTON, SUE			WELL #:		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636			
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)										//CONT.// 86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC										//CONT.// 243195							
THORNTON, SARAH										WELL #: 2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

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-		

THORNTON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
BRAGG TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 163733	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11714	- 11722				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

HIBBARD ENERGY, LP				383757		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11605 - 11772			
EPPES, C. A. ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 116845	03/07/1985			12500						
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31				68
09	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	2628	2	24	9	Y	22				90
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2713	2	44	9	Y	40	1	8		129
11	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			Y	-0-				129
12	2821 X	1599	-0-	-1222	-0-	1597	2	2	9	Y	2	1	8		130
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				130

PATARA ANDOVER I LLC				643257		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10744 - 11614			
ARCO FEE				WELL #: 4 T	RRCID -> 167176	07/14/1999			11759						
08	3720 X	2674	-0-	-1046	-0-	200	1	2474	2	N	-0-				110
09	3600 X	2500	-0-	-1100	-0-	182	1	2305	2	N	12				122
10	3596 X	1776	-0-	-1820	-0-	133	1	1637	2	N	5				127
11	3330 X	2379	-0-	-951	-0-	173	1	2197	2	N	8				135
12	3441 X	2551	-0-	-890	-0-	195	1	2343	2	N	12	16	1		131
*01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	214	1	2515	2	N	15				146

NEAL, GLAYDENE				WELL #: 3	RRCID -> 168193	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11661 - 11667			
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	2	N	-0-				60
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	1				61
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	2	N	1				62
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	N	3				65
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	2	N	5	8	1		62
01	1333 X	1045	-0-	-288	-0-	82	1	960	2	N	3				65

BEST				WELL #: 3	RRCID -> 169332	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10750 - 11616			
08	3069 X	2304	-0-	-765	-0-	172	1	2130	2	N	2				36
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	220	1	2785	2	N	8				44
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	205	1	2519	2	N	8				52
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2745	2	N	10				62
12	3100 X	2774	-0-	-326	-0-	212	1	2545	2	N	15	17	1		60
01	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	215	1	2519	2	N	10				70

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//		643257									
BEST			WELL #:		4	RRCID -> 170924			COMPL. DATE 10/11/1999			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	196	1	2424	2	N	10		46
							11	9						
09		3060 X	2654	-0-	-406	-0-	193	1	2436	2	N	23		69
							25	9						
10		3162 X	2695	-0-	-467	-0-	201	1	2463	2	N	28	55 1	42
							31	9						
11		3060 X	2668	-0-	-392	-0-	194	1	2462	2	N	11		53
							12	9						
12		2821 X	2510	-0-	-311	-0-	191	1	2296	2	N	21	17 1	57
							23	9						
01		2728 X	2563	-0-	-165	-0-	200	1	2349	2	N	13		70
							14	9						

NEAL, GLAYDENE			WELL #:		5	RRCID -> 172727			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908		
08		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	214	1	2651	2	N	8		40
							9	9						
09		2790 X	2486	-0-	-304	-0-	181	1	2295	2	N	9		49
							10	9						
10		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	213	1	2610	2	N	18	1 8	66
							20	9						
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	216	1	2745	2	N	9		75
							10	9						
12		3038 X	2780	-0-	-258	-0-	212	1	2547	2	N	19	17 1	77
							21	9						
01		2883 X	2297	-0-	-586	-0-	178	1	2087	2	N	29		106
							32	9						

NEAL, GLAYDENE			WELL #:		4	RRCID -> 172750			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669		
08		2170 X	1759	-0-	-411	-0-	131	1	1626	2	N	2	2 8	53
							2	9						
09		2100 X	1513	-0-	-587	-0-	110	1	1391	2	N	11		64
							12	9						
10		1674 X	1598	-0-	-76	-0-	119	1	1464	2	N	14		78
							15	9						
11		1710 X	1625	-0-	-85	-0-	118	1	1500	2	N	6		84
							7	9						
12		1767 X	1529	-0-	-238	-0-	116	1	1396	2	N	15	10 1	89
							17	9						
01		1767 X	1461	-0-	-306	-0-	114	1	1334	2	N	12		101
							13	9						

URESTE			WELL #:		2	RRCID -> 173209			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813		
08		4526 X	4036	-0-	-490	-0-	300	1	3724	2	N	11		143
							12	9						
09		4620 X	3936	-0-	-684	-0-	286	1	3618	2	N	29		172
							32	9						
10		4774 X	3931	-0-	-843	-0-	295	1	3617	2	N	17		189
							19	9						
11		4620 X	4215	-0-	-405	-0-	307	1	3898	2	N	9		198
							10	9						
12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	311	1	3739	2	N	24	25 1	197
							26	9						
01		4061 X	3836	-0-	-225	-0-	300	1	3524	2	N	11		208
							12	9						

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257									
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10959 - 11676	
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	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	83	1	1033	2	N	7		82
						8	9						
09	1170 X	1104	-0-	-66	-0-	81	1	1021	2	N	2		84
						2	9						
10	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	84	1	1027	2	N	11	1 8	94
						12	9						
11	1200 X	986	-0-	-214	-0-	72	1	908	2	N	5		99
						6	9						
12	1240 X	865	-0-	-375	-0-	66	1	798	2	N	1		100
						1	9						
01	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	84	1	984	2	N	5		105
						6	9						

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7719 - 7727	
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-

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7240 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PATARA ANDOVER I LLC				643257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7108 - 7138	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	240	1	1112	2	N	92		153
						101	9						
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	240	1	1031	2	N	155	180 1	128
						171	9						
10	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	248	1	1189	2	N	125	174 1 1 8	78
						138	9						
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1434	2	N	107		185
						118	9						
12	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	184	1	851	2	N	140	185 1	140
						154	9						
01	1581 N	115	-0-	-1466	-0-	48	1	61	2	N	5		145
						6	9						

BEST		WELL #:		2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6909 - 6927
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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	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	9617	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2	N	-0-	-0-	
09	9205	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2	N	-0-	-0-	
10	9451	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2	N	-0-	-0-	
11	6398	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2	N	-0-	-0-	
*12	7281	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2	N	-0-	-0-	
*01	6059	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2	N	-0-	-0-	

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100			
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	3088	-0-	-787	-0-	3088	3	N	-0-	-0-	
09	3690 X	2779	-0-	-911	-0-	2779	3	N	-0-	-0-	
10	3813 X	3259	-0-	-554	-0-	3259	3	N	-0-	-0-	
11	3540 X	2732	-0-	-808	-0-	2732	3	N	-0-	-0-	
12	3503 X	2698	-0-	-805	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	
01	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2587	3	N	-0-	-0-	

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
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	28675 X	3560	-0-	-25115	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	
09	19410 X	12055	-0-	-7355	-0-	12055	2	N	-0-	-0-	
10	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2	N	-0-	-0-	
11	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2	N	-0-	-0-	
12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2	N	-0-	-0-	
01	25420 X	13419	-0-	-12001	-0-	13419	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
EUBANKS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229			
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	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
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	2821 N	1842	-0-	-979	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-
09	3000 N	3616	-0-	616	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-
10	3100 N	2913	-0-	-187	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-
11	3000 N	2629	-0-	-371	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-
12	2823 X	2765	-0-	-58	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-
*01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4805 X	4786	-0-	-19	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-
09	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-
10	4805 X	4695	-0-	-110	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-
11	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-
12	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-
01	4774 X	4599	-0-	-175	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200								
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-					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-

FERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254		- 11796		
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					18
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					18
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					18
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					18
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					18
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					18

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020		- 12256				
08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-					64
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-					64
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	75	1	7487	2	Y	-0-					64
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					64
12	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	63	1	6266	2	Y	-0-					64
*01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					64

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700		- 11953				
08	651 N	277	-0-	-374	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					7
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					7
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-					7
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-					7
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					7
01	496 N	259	-0-	-237	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					7

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174		- 12262				
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	Y	-0-					66
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	-0-					66
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					66
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-					66
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					66
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					66

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380		- 12498				
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					16
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					16
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					16
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					16
12	2449 N	2318	-0-	-131	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					16
*01	2449 N	2235	-0-	-214	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-				104
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	Y	-0-				104
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-				104
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	34				138
						37	9								
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-				138
*01	341 N	333	-0-	-8	-0-	3	1	330	2	Y	-0-				138

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168						
08	1550 N	1051	-0-	-499	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-				74
09	1470 N	1133	-0-	-337	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-				74
10	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-				74
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-				74
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-				74
01	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-				74

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755						
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-				39
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-				39
10	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-				39
11	2850 X	2666	-0-	-184	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-				39
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-				39
01	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-				39

ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298						
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-				17
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-				17
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-				17
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-				17
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-				17
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-				17

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	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-				38
09	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-				38
10	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-				38
11	3660 X	3607	-0-	-53	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-				38
12	3720 X	2973	-0-	-747	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-				38
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	37	1	3685	2	Y	-0-				38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
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		5735 X	5609	-0-	-126	-0-	56 1	5553 2	Y	-0-		10
09		5550 X	5177	-0-	-373	-0-	51 1	5126 2	Y	-0-		10
10		5735 X	5616	-0-	-119	-0-	56 1	5560 2	Y	-0-		10
11		5550 X	5350	-0-	-200	-0-	53 1	5297 2	Y	-0-		10
12		5611 X	5348	-0-	-263	-0-	53 1	5295 2	Y	-0-		10
01		5611 X	3010	-0-	-2601	-0-	30 1	2980 2	Y	-0-		10

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15 1	1541 2	Y	-0-		23
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	15 1	1474 2	Y	-0-		23
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15 1	1473 2	Y	-0-		23
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	14 1	1424 2	Y	-0-		23
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	15 1	1459 2	Y	-0-		23
*01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15 1	1487 2	Y	-0-		23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
08		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	58 1	5787 2	Y	-0-		13
09		3330 X	2755	-0-	-575	-0-	27 1	2728 2	Y	-0-		13
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	39 1	3903 2	Y	-0-		13
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	34 1	3447 2	Y	-0-		13
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	50 1	4974 2	Y	-0-		13
*01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46 1	4647 2	Y	-0-		13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611												
08		2945 X	2476	-0-	-469	-0-	25 1	2451 2	Y	-0-		15
09		2430 X	2300	-0-	-130	-0-	23 1	2277 2	Y	-0-		15
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	24 1	2443 2	Y	-0-		15
11		2400 X	2028	-0-	-372	-0-	20 1	2008 2	Y	-0-		15
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	26 1	2646 2	Y	-0-		15
*01		2480 X	190	-0-	-2290	-0-	2 1	188 2	Y	-0-		15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237												
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	54 1	5448 2	Y	-0-		17
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	50 1	4968 2	Y	-0-		17
10		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	53 1	5272 2	Y	-0-		17
11		4920 X	4818	-0-	-102	-0-	48 1	4770 2	Y	-0-		17
12		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	51 1	5091 2	Y	-0-		17
*01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	52 1	5190 2	Y	-0-		17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
08		403 N	19	-0-	-384	-0-	19 2		Y	-0-		17
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	7 1	705 2	Y	-0-		17
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	12 1	1159 2	Y	-0-		17
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	10 1	953 2	Y	-0-		17
12		589 N	313	-0-	-276	-0-	3 1	310 2	Y	-0-		17
01		589 N	235	-0-	-354	-0-	2 1	233 2	Y	-0-		17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
08		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	70 1	6981 2	Y	-0-		44
09		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	74 1	7374 2	Y	-0-		44
10		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	72 1	7222 2	Y	-0-		44
11		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	65 1	6533 2	Y	-0-		44
12		6789 X	4121	-0-	-2668	-0-	41 1	4080 2	Y	-0-		44
*01		6789 X	6522	-0-	-267	-0-	65 1	6457 2	Y	-0-		44

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-	-0-				8
09	4770 X	4671	-0-	-99	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-	-0-				8
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-	-0-				8
11	4770 X	4652	-0-	-118	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-	-0-				8
12	4929 X	4714	-0-	-215	-0-	47	1	4667	2	Y	-0-	-0-				8
01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	47	1	4697	2	Y	-0-	-0-				8

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270						
08	2697 N	2242	-0-	-455	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-	-0-				65
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-	-0-				65
10	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-	-0-				65
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-	-0-				65
12	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-	-0-				65
*01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-	-0-				65

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416						
08	3069 X	1713	-0-	-1356	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-	-0-				-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600						
08	2015 N	1711	-0-	-304	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-	-0-				115
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-	-0-				115
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-	-0-				115
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-	-0-				115
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-	-0-				115
01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-	-0-				115

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513						
08	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-	-0-				27
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-	-0-				27
10	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-	-0-				27
11	1350 N	36	-0-	-1314	-0-	36	2			Y	-0-	-0-				27
12	1364 N	77	-0-	-1287	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	-0-				27
*01	3100 N	8276	-0-	5176	5176	82	1	8194	2	Y	-0-	-0-				27

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12586 - 12829						
08	3689 X	3405	-0-	-284	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-	-0-				137
09	3570 X	3489	-0-	-81	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-	-0-				137
10	3689 X	3358	-0-	-331	-0-	33	1	3324	2	Y	1	-0-				138
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-	-0-				138
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-	-0-				138
01	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-	-0-				138

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

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	1891 N	1065	-0-	-826	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-
09	1770 N	1339	-0-	-431	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-
10	3100 N	3291	-0-	191	191	33	1	3258	2	Y	-0-
11	3000 N	3471	-0-	471	662	34	1	3437	2	Y	-0-
12	3100 N	3230	-0-	130	792	32	1	3198	2	Y	-0-
*01	3467 X	2675	-0-	-792	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-

 EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

08	4743 X	4151	-0-	-592	-0-	41	1	4110	2	Y	67
09	4560 X	3996	-0-	-564	-0-	40	1	3956	2	Y	67
10	4712 X	4300	-0-	-412	-0-	43	1	4257	2	Y	67
11	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	41	1	4065	2	Y	67
12	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	41	1	4099	2	Y	67
*01	4309 X	3619	-0-	-690	-0-	36	1	3583	2	Y	67

 WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	70
09	3000 N	4864	-0-	1864	1864	48	1	4816	2	Y	70
10	6772 X	4908	-0-	-1864	-0-	49	1	4859	2	Y	70
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	70
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	47	1	4743	2	Y	70
*01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	2	Y	70

 HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3

 WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

08	1457 N	933	-0-	-524	-0-	9	1	924	2	Y	27
09	1110 N	941	-0-	-169	-0-	9	1	932	2	Y	27
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	9	1	921	2	Y	27
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	7	1	704	2	Y	27
12	961 N	869	-0-	-92	-0-	9	1	860	2	Y	27
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	11	1	1112	2	Y	27

 CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

08	1054 N	229	-0-	-825	-0-	2	1	227	2	Y	30
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	30
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	2	Y	30
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	Y	31
						1	9				
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	9	1	943	2	Y	31
01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	10	1	1003	2	Y	31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12164 - 12318				
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	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	24 1	2389 2	Y	-0-	-0-			17
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	25 1	2507 2	Y	-0-	-0-			17
10	2542	N	923	-0-	-1619	-0-	9 1	914 2	Y	-0-	-0-			17
11	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	21 1	2087 2	Y	-0-	-0-			17
12	3100	N	3123	-0-	23	-0-	31 1	3092 2	Y	-0-	-0-			17
*01	2695	N	2672	-0-	-23	-0-	26 1	2646 2	Y	-0-	-0-			17

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12042 - 12335				
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22 1	2153 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	20 1	2043 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21 1	2067 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	21 1	2084 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	21 1	2130 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21 1	2143 2	Y	-0-	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11952 - 12172				
08	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	43 1	4315 2	Y	-0-	-0-			82
09	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	41 1	4149 2	Y	-0-	-0-			82
10	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	41 1	4122 2	Y	-0-	-0-			82
11	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	41 1	4128 2	Y	-0-	-0-			82
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	41 1	4105 2	Y	-0-	-0-			82
01	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	40 1	4034 2	Y	-0-	-0-			82

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081		PERF.12635 - 12912				
08	4092	X	3386	-0-	-706	-0-	34 1	3352 2	Y	-0-	-0-			25
09	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	31 1	3149 2	Y	-0-	-0-			25
10	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	30 1	3013 2	Y	-0-	-0-			25
11	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	35 1	3472 2	Y	-0-	-0-			25
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42 1	4172 2	Y	-0-	-0-			25
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36 1	3592 2	Y	-0-	-0-			25

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12246 - 12595				
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-			-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3 1	268 2	Y	-0-	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11927 - 12243				
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	40 1	4035 2	Y	-0-	-0-			48
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	35 1	3450 2	Y	-0-	-0-			48
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	42 1	4216 2	Y	-0-	-0-			48
11	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	39 1	3942 2	Y	-0-	-0-			48
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	41 1	4055 2	Y	-0-	-0-			48
01	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-	-0-			48

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11928 - 12161				
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	75 1	7503 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	82 1	8234 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	71 1	7112 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68 1	6827 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	69 1	6926 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	64 1	6351 2	Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
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	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	36 1	3643 2	Y	-0-		18
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	36 1	3552 2	Y	-0-		18
10	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	35 1	3546 2	Y	-0-		18
11	3690 X	3550	-0-	-140	-0-	35 1	3515 2	Y	-0-		18
12	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	36 1	3580 2	Y	-0-		18
01	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-		18

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	45 1	4529 2	Y	-0-		31
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	42 1	4177 2	Y	-0-		31
10	4650 X	3171	-0-	-1479	-0-	31 1	3140 2	Y	-0-		31
11	4500 X	292	-0-	-4208	-0-	3 1	289 2	Y	-0-		31
12	4650 X	238	-0-	-4412	-0-	2 1	236 2	Y	-0-		31
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-		31

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
08	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	32 1	3223 2	Y	-0-		32
09	3330 X	2810	-0-	-520	-0-	28 1	2782 2	Y	-0-		32
10	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	30 1	3028 2	Y	-0-		32
11	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	28 1	2823 2	Y	-0-		32
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	31 1	3077 2	Y	-0-		32
01	3255 X	2727	-0-	-528	-0-	27 1	2700 2	Y	-0-		32

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
08	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	45 1	4536 2	Y	-0-		12
09	4740 X	4578	-0-	-162	-0-	45 1	4533 2	Y	-0-		12
10	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	46 1	4589 2	Y	-0-		12
11	4500 X	4499	-0-	-1	-0-	45 1	4454 2	Y	-0-		12
12	4743 X	4549	-0-	-194	-0-	45 1	4504 2	Y	-0-		12
01	4743 X	4511	-0-	-232	-0-	45 1	4466 2	Y	-0-		12

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	56 1	5634 2	Y	-0-		10
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	54 1	5385 2	Y	-0-		10
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	52 1	5244 2	Y	-0-		10
11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	51 1	5092 2	Y	-0-		10
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	51 1	5080 2	Y	-0-		10
*01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	54 1	5365 2	Y	-0-		10

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	T. A.	14	-0-	14	-0-	14 2		Y	-0-		13
10	T. A.	4	-0-	4	-0-	18 4 2		Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		13
12	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-		13
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6 1	583 2	Y	-0-		13

MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446			
08	5115 X	2928	-0-	-2187	-0-	29 1	2899 2	Y	-0-		-0-
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	49 1	4948 2	Y	-0-		-0-
10	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	48 1	4827 2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	3550	-0-	-1280	-0-	35 1	3515 2	Y	-0-		-0-
12	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	44 1	4414 2	Y	-0-		-0-
01	5177 X	4566	-0-	-611	-0-	45 1	4521 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MOORE, ALMA		WELL #:		8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11933	-	12258
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	1	1	144	2	Y	-0-		-0-	
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	5329	-0-	2229	2229	53	1	5276	2	Y	-0-		-0-	
11	3000 N	4621	-0-	1621	3850	46	1	4575	2	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	4267	-0-	1167	5017	42	1	4225	2	Y	-0-		-0-	
*01	7583 X	2566	-0-	-5017	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-		-0-	

MOORE, J. H.		WELL #:		6	RRCID ->	176818	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12018	-	12232
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	-0-		15	
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-		15	
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-		15	
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-		15	
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	23	1	2320	2	Y	-0-		15	
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-		15	

MOORE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	177840	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	11947	-	12035
08	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-		29	
09	1560 N	1284	-0-	-276	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-		29	
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-		29	
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-		29	
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-		29	
01	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-		29	

WHITE, H. E.		WELL #:		5	RRCID ->	177864	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12533	-	12866
08	6107 X	5249	-0-	-858	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-		-0-	
09	5910 X	4962	-0-	-948	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-		-0-	
10	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-		-0-	
11	5520 X	4759	-0-	-761	-0-	47	1	4712	2	Y	-0-		-0-	
12	5549 X	4331	-0-	-1218	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-		-0-	
01	5239 X	4377	-0-	-862	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-		-0-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	177947	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11988	-	12285
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-	

EUBANKS TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	177974	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12115	-	12260
08	3038 X	2812	-0-	-226	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-		-0-	
09	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-		-0-	
10	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-		-0-	
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-		-0-	
12	2821 X	1293	-0-	-1528	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-		-0-	
*01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HENDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11873 - 12012		
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	4712 X	3552	-0-	-1160	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			50
09	4560 X	4092	-0-	-468	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			50
10	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	31	1	3123	2	Y	1			51
11	4410 X	1808	-0-	-2602	-0-	18	1	1789	2	Y	1			52
12	4557 X	3016	-0-	-1541	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			52
*01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-			52

MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12022 - 12207				
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			12
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			12
10	620 N	98	-0-	-522	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			12
11	600 N	74	-0-	-526	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			12
12	620 N	221	-0-	-399	-0-	2	1	219	2	Y	-0-			12
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			12

ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12146 - 12294				
08	8184 X	7646	-0-	-538	-0-	76	1	7570	2	Y	-0-			55
09	7920 X	7303	-0-	-617	-0-	72	1	7231	2	Y	-0-			55
10	7378 X	7325	-0-	-53	-0-	73	1	7252	2	Y	-0-			55
11	7410 X	6873	-0-	-537	-0-	68	1	6805	2	Y	-0-			55
12	7657 X	7182	-0-	-475	-0-	71	1	7111	2	Y	-0-			55
01	7657 X	7059	-0-	-598	-0-	70	1	6989	2	Y	-0-			55

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416		PERF.11994 - 12218				
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289				
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	Y	-0-			34
09	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			34
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			34
11	2730 N	2351	-0-	-379	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			34
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488				
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3817	-0-	-203	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3758	-0-	-272	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	3100 N	4759	-0-	1659	1659	47	1	4712	2	Y	-0-
09	6027 X	4368	-0-	-1659	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	Y	-0-
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-
*01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	37	1	3743	2	Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273			
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598			
08	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	43	1	4326	2	Y	34
09	4380 X	4242	-0-	-138	-0-	42	1	4200	2	Y	34
10	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	43	1	4297	2	Y	34
11	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	40	1	3963	2	Y	34
12	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	40	1	4004	2	Y	34
*01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	44	1	4434	2	Y	34

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236			
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	38	1	3840	2	Y	5
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	5
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	5
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1	3520	2	Y	5
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	5
*01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	Y	5

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542			
08	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	45	1	4535	2	Y	22
09	4440 X	4036	-0-	-404	-0-	40	1	3996	2	Y	22
10	4588 X	4242	-0-	-346	-0-	42	1	4200	2	Y	22
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	41	1	4110	2	Y	22
12	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	42	1	4159	2	Y	22
01	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	41	1	4058	2	Y	22

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380			
08	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-
09	5010 X	4855	-0-	-155	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-
10	5177 X	4790	-0-	-387	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-
11	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-
12	5177 X	5097	-0-	-80	-0-	50	1	5047	2	Y	-0-
01	5022 X	4101	-0-	-921	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4869	-0-	1769	1769	48 1	4821 2	Y	-0-		29
09	3000	N	3674	-0-	674	2443	36 1	3638 2	Y	-0-		29
10	3100	N	3517	-0-	417	2860	35 1	3481 2	Y	1		30
11	7281	X	4421	-0-	-2860	-0-	44 1	4377 2	Y	-0-		30
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-		30
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32 1	3232 2	Y	1		31
							1 9					

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686				
08	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	39 1	3860 2	Y	-0-		13
09	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	37 1	3677 2	Y	-0-		13
10	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	40 1	3955 2	Y	-0-		13
11	3990	X	3565	-0-	-425	-0-	35 1	3530 2	Y	-0-		13
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	42 1	4173 2	Y	-0-		13
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	38 1	3792 2	Y	-0-		13

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-		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

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374				
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	28 1	2753 2	Y	-0-		87
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	26 1	2550 2	Y	1		88
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25 1	2478 2	Y	-0-		88
11	2100	N	551	-0-	-1549	-0-	5 1	546 2	Y	-0-		88
12	2170	N	437	-0-	-1733	-0-	4 1	433 2	Y	-0-		88
01	2170	N	438	-0-	-1732	-0-	4 1	434 2	Y	-0-		88

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437				
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30 1	2984 2	Y	-0-		2
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	26 1	2565 2	Y	-0-		2
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27 1	2738 2	Y	-0-		2
11	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	27 1	2703 2	Y	-0-		2
12	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	26 1	2622 2	Y	-0-		2
01	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	25 1	2453 2	Y	-0-		2

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012				
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20 1	1974 2	Y	-0-		63
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	20 1	1950 2	Y	-0-		63
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	19 1	1945 2	Y	-0-		63
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	19 1	1906 2	Y	-0-		63
12	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	18 1	1843 2	Y	-0-		63
01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	19 1	1880 2	Y	-0-		63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333					
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	2263 N	2006	-0-	-257	-0-		20	1	1986	2	Y	-0-			23
09	2370 N	2226	-0-	-144	-0-		22	1	2204	2	Y	-0-			23
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		22	1	2248	2	Y	-0-			23
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		22	1	2188	2	Y	-0-			23
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		23	1	2295	2	Y	-0-			23
01	2263 N	1901	-0-	-362	-0-		19	1	1882	2	Y	-0-			23

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250					
08	7254 X	6770	-0-	-484	-0-		67	1	6703	2	Y	-0-			69
09	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-		71	1	7123	2	Y	-0-			69
10	7254 X	6867	-0-	-387	-0-		68	1	6799	2	Y	-0-			69
11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		70	1	7022	2	Y	-0-			69
12	7254 X	6864	-0-	-390	-0-		68	1	6796	2	Y	-0-			69
01	7254 X	5795	-0-	-1459	-0-		57	1	5738	2	Y	-0-			69

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12462 - 12786					
08	3441 X	3385	-0-	-56	-0-		34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3235	-0-	-335	-0-		32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3450	-0-	-239	-0-		34	1	3416	2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3269	-0-	-301	-0-		32	1	3237	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3351	-0-	-28	-0-		33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	2847	-0-	-594	-0-		28	1	2819	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11857 - 12249					
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-		28	1	2829	2	Y	-0-			60
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-		9	1	909	2	Y	-0-			60
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		24	1	2417	2	Y	-0-			60
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		23	1	2292	2	Y	-0-			60
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		28	1	2765	2	Y	-0-			60
*01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		27	1	2712	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11848 - 12125					
08	3100 N	3610	-0-	510	953		36	1	3574	2	Y	-0-			15
09	3000 N	3690	-0-	690	1643		37	1	3653	2	Y	-0-			15
10	4986 X	3343	-0-	-1643	-0-		33	1	3310	2	Y	-0-			15
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		31	1	3066	2	Y	-0-			15
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		36	1	3562	2	Y	-0-			15
*01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		35	1	3514	2	Y	-0-			15

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12086 - 12164					
08	3999 X	3919	-0-	-80	-0-		39	1	3880	2	Y	-0-			12
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		39	1	3877	2	Y	-0-			12
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		43	1	4315	2	Y	-0-			12
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		42	1	4218	2	Y	-0-			12
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		41	1	4127	2	Y	-0-			12
*01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		40	1	4035	2	Y	-0-			12

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12124 - 12258					
08	6696 X	6462	-0-	-234	-0-		64	1	6398	2	Y	-0-			160
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		66	1	6576	2	Y	-0-			160
10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		68	1	6779	2	Y	-0-			160
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		64	1	6422	2	Y	-0-			160
12	6696 X	6229	-0-	-467	-0-		62	1	6167	2	Y	-0-			160
01	6696 X	6173	-0-	-523	-0-		61	1	6112	2	Y	-0-			160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LEDBETTER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187278		COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11792 - 11960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	992 N	373	-0-	-619	-0-	4 1	369 2	369 2	Y	-0-			-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	10 1	963 2	963 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	5 1	548 2	548 2	Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	500 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	6 1	553 2	553 2	Y	-0-			-0-
*01	558 N	28	-0-	-530	-0-	28 2			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID -> 187310		COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.	11953 - 12251	
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	28 1	2821 2	2821 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3261	-0-	261	-0-	32 1	3229 2	3229 2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2237	-0-	-367	-0-	22 1	2215 2	2215 2	Y	-0-			-0-
11	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	23 1	2331 2	2331 2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	23 1	2338 2	2338 2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	24 1	2394 2	2394 2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187919		COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11638 - 11926	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	8 1	781 2	781 2	Y	-0-			22
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	12 1	1176 2	1176 2	Y	-0-			22
10	806 N	183	-0-	-623	-0-	2 1	181 2	181 2	Y	-0-			22
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	9 1	913 2	913 2	Y	-0-			22
12	1116 N	385	-0-	-731	-0-	4 1	381 2	381 2	Y	-0-			22
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	192 2	Y	-0-			22

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187988		COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11908 - 12230	
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3951	-0-	851	-0-	39 1	3912 2	3912 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2303	-0-	-697	-0-	23 1	2280 2	2280 2	Y	-0-			-0-
12	2293 N	2139	-0-	-154	-0-	21 1	2118 2	2118 2	Y	-0-			-0-
*01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	15 1	1514 2	1514 2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		5	RRCID -> 187989		COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12262 - 12386	
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	39 1	3891 2	3891 2	Y	-0-			10
09	3750 X	3086	-0-	-664	-0-	31 1	3055 2	3055 2	Y	-0-			10
10	3875 X	3469	-0-	-406	-0-	34 1	3435 2	3435 2	Y	-0-			10
11	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	36 1	3565 2	3565 2	Y	-0-			10
12	3875 X	3703	-0-	-172	-0-	37 1	3666 2	3666 2	Y	-0-			10
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	40 1	3982 2	3982 2	Y	-0-			10

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187992		COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.	11804 - 12206	
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	4 1	383 2	383 2	Y	-0-			89
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10 1	967 2	967 2	Y	-0-			89
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	13 1	1337 2	1337 2	Y	-0-			89
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	16 1	1570 2	1570 2	Y	-0-			89
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14 1	1447 2	1447 2	Y	-0-			89
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	14 1	1371 2	1371 2	Y	-0-			89

MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID -> 188032		COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12194 - 12290	
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	7 1	666 2	666 2	Y	-0-			-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	9 1	920 2	920 2	Y	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	9 1	895 2	895 2	Y	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	9 1	895 2	895 2	Y	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 1	721 2	721 2	Y	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	513 2	513 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12464 - 12741	
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	884 N	884	-0-	-0-	-0-	9 1	875 2	Y	-0-	-0-			43
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	4 1	354 2	Y	-0-	-0-			43
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	22 1	2206 2	Y	-0-	-0-			43
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13 1	1298 2	Y	-0-	-0-			43
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13 1	1310 2	Y	-0-	-0-			43
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11 1	1128 2	Y	-0-	-0-			43

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12306 - 12729	
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-			-0-

HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12246 - 12410	
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	10 1	994 2	Y	-0-	-0-			63
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14 1	1385 2	Y	-0-	-0-			63
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	17 1	1730 2	Y	-0-	-0-			63
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	11 1	1064 2	Y	-0-	-0-			63
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	9 1	944 2	Y	-0-	-0-			63
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-	9 1	888 2	Y	-0-	-0-			63

LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11458 - 11621	
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	1 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12756 - 12781	
08	4123 X	2528	-0-	-1595	-0-	25 1	2503 2	Y	-0-	-0-			47
09	3930 X	2623	-0-	-1307	-0-	26 1	2597 2	Y	-0-	-0-			47
10	3534 X	2712	-0-	-822	-0-	27 1	2685 2	Y	-0-	-0-			47
11	2640 X	2393	-0-	-247	-0-	24 1	2369 2	Y	-0-	-0-			47
12	2728 X	1946	-0-	-782	-0-	19 1	1927 2	Y	-0-	-0-			47
01	2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	11 1	1131 2	Y	-0-	-0-			47

HARTLEY		WELL #:		6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	12410 - 12657	
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	17 1	1730 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	17 1	1733 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	19 1	1880 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1350 N	820	-0-	-530	-0-	8 1	812 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1395 N	627	-0-	-768	-0-	6 1	621 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19 1	1859 2	Y	-0-	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12482 - 12766	
08	1767 N	22	-0-	-1745	-0-	22 2		Y	-0-	-0-			82
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-	-0-			82
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	-0-			82
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	19 1	1870 2	Y	-0-	-0-			82
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	23 1	2347 2	Y	-0-	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2542 N	2135	-0-	-407	-0-	21 1	2114 2	Y	-0-		6
09	2460 N	2285	-0-	-175	-0-	23 1	2262 2	Y	-0-		6
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	24 1	2447 2	Y	-0-		6
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-		6
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	24 1	2393 2	Y	-0-		6
01	2480 N	2309	-0-	-171	-0-	23 1	2286 2	Y	-0-		6

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
08	2852 N	1851	-0-	-1001	-0-	18 1	1833 2	Y	-0-		18
09	2160 N	1410	-0-	-750	-0-	14 1	1396 2	Y	-0-		18
10	2294 N	1771	-0-	-523	-0-	18 1	1753 2	Y	-0-		18
11	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	17 1	1739 2	Y	-0-		18
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	15 1	1542 2	Y	-0-		18
01	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	15 1	1546 2	Y	-0-		18

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
08	6138 X	3389	-0-	-2749	-0-	34 1	3355 2	Y	-0-		-0-
09	5940 X	3197	-0-	-2743	-0-	32 1	3165 2	Y	-0-		-0-
10	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	29 1	2887 2	Y	-0-		-0-
11	3570 X	2880	-0-	-690	-0-	29 1	2851 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	32 1	3159 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514			
08	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	30 1	2980 2	Y	-0-		55
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33 1	3279 2	Y	-0-		55
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	37 1	3703 2	Y	-0-		55
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	35 1	3521 2	Y	-0-		55
12	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	33 1	3312 2	Y	-0-		55
01	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	31 1	3060 2	Y	-0-		55

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
08	6262 X	3712	-0-	-2550	-0-	37 1	3675 2	Y	-0-		67
09	6060 X	5774	-0-	-286	-0-	57 1	5717 2	Y	-0-		67
10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	63 1	6272 2	Y	-0-		67
11	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	59 1	5850 2	Y	-0-		67
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	60 1	6008 2	Y	-0-		67
*01	6262 X	5578	-0-	-684	-0-	55 1	5523 2	Y	-0-		67

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18 1	1828 2	Y	-0-		25
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	20 1	2029 2	Y	-0-		25
10	3100 N	3860	-0-	760	760	38 1	3822 2	Y	-0-		25
11	3000 N	2440	-0-	-560	200	24 1	2416 2	Y	-0-		25
12	2741 N	2541	-0-	-200	-0-	25 1	2516 2	Y	-0-		25
*01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	30 1	2997 2	Y	-0-		25

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	40 1	4046 2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3745	-0-	-185	-0-	37 1	3708 2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	38 1	3786 2	Y	-0-		-0-
11	3930 X	3700	-0-	-230	-0-	37 1	3663 2	Y	-0-		-0-
12	4061 X	3586	-0-	-475	-0-	36 1	3550 2	Y	-0-		-0-
01	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	37 1	3734 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	50 1	4975 2	Y	-0-		-0-			73
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	54 1	5357 2	Y	-0-		-0-			73
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53 1	5274 2	Y	-0-		-0-			73
11	4080 X	1416	-0-	-2664	-0-	14 1	1402 2	Y	-0-		-0-			73
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	41 1	4114 2	Y	-0-		-0-			73
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	41 1	4110 2	Y	-0-		-0-			73

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832					
08	7475 X	5395	-0-	-2080	-0-	53 1	5342 2	Y	-0-		-0-			25
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	53 1	5322 2	Y	-0-		-0-			25
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	43 1	4308 2	Y	-0-		-0-			25
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30 1	2977 2	Y	-0-		-0-			25
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30 1	3049 2	Y	-0-		-0-			25
*01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	38 1	3849 2	Y	-0-		-0-			25

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538					
08	6076 X	5213	-0-	-863	-0-	52 1	5161 2	Y	-0-		-0-			12
09	5880 X	4576	-0-	-1304	-0-	45 1	4531 2	Y	-0-		-0-			12
10	5735 X	4672	-0-	-1063	-0-	46 1	4626 2	Y	-0-		-0-			12
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	49 1	4903 2	Y	-0-		-0-			12
12	5208 X	4830	-0-	-378	-0-	48 1	4782 2	Y	-0-		-0-			12
01	5208 X	3702	-0-	-1506	-0-	37 1	3665 2	Y	-0-		-0-			12

WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826					
08	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	34 1	3441 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	36 1	3553 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	36 1	3625 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3420 X	3174	-0-	-246	-0-	31 1	3143 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	33 1	3307 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	33 1	3306 2	Y	-0-		-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242					
08	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	51 1	5140 2	Y	-0-		-0-			20
09	5460 X	4993	-0-	-467	-0-	49 1	4944 2	Y	-0-		-0-			20
10	5456 X	5103	-0-	-353	-0-	51 1	5052 2	Y	-0-		-0-			20
11	5250 X	4137	-0-	-1113	-0-	41 1	4096 2	Y	-0-		-0-			20
12	5301 X	5274	-0-	-27	-0-	52 1	5222 2	Y	-0-		-0-			20
01	5177 X	4515	-0-	-662	-0-	45 1	4470 2	Y	-0-		-0-			20

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892					
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	43 1	4290 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	38 1	3846 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4185 X	1439	-0-	-2746	-0-	14 1	1425 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	4050 X	2008	-0-	-2042	-0-	20 1	1988 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	49 1	4903 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	45 1	4487 2	Y	-0-		-0-			-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540					
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	28 1	2760 2	Y	-0-		-0-			12
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	27 1	2695 2	Y	-0-		-0-			12
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	26 1	2642 2	Y	-0-		-0-			12
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	22 1	2225 2	Y	-0-		-0-			12
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	18 1	1842 2	Y	-0-		-0-			12
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	19 1	1939 2	Y	-0-		-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
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	4154 X	2520	-0-	-1634	-0-	25 1	2495 2	Y	-0-		-0-
09	4020 X	3024	-0-	-996	-0-	30 1	2994 2	Y	-0-		-0-
10	4154 X	2894	-0-	-1260	-0-	29 1	2865 2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3255	-0-	-765	-0-	32 1	3223 2	Y	-0-		-0-
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	34 1	3444 2	Y	-0-		-0-
*01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	33 1	3331 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	33 1	3282 2	Y	-0-		73
09	3690 X	3286	-0-	-404	-0-	33 1	3253 2	Y	-0-		73
10	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	31 1	3149 2	Y	-0-		73
11	3690 X	2483	-0-	-1207	-0-	25 1	2458 2	Y	-0-		73
12	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	33 1	3257 2	Y	-0-		73
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	34 1	3386 2	Y	-0-		73

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
08	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	59 1	5851 2	N	-0-		-0-
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	56 1	5586 2	N	-0-		-0-
10	5425 X	5383	-0-	-42	-0-	53 1	5330 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	4502	-0-	-1018	-0-	45 1	4457 2	N	-0-		-0-
12	5704 X	5283	-0-	-421	-0-	52 1	5231 2	N	-0-		-0-
01	5704 X	5237	-0-	-467	-0-	52 1	5185 2	N	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575			
08	2790 X	186	-0-	-2604	-0-	2 1	184 2	Y	-0-		13
09	2820 X	58	-0-	-2762	-0-	1 1	57 2	Y	-0-		13
10	2914 X	74	-0-	-2840	-0-	1 1	73 2	Y	-0-		13
11	2820 X	250	-0-	-2570	-0-	2 1	248 2	Y	-0-		13
12	2077 X	266	-0-	-1811	-0-	3 1	263 2	Y	-0-		13
*01	186 X	172	-0-	-14	-0-	2 1	170 2	Y	-0-		13

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695			
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	24 1	2422 2	Y	-0-		-0-
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	25 1	2501 2	Y	-0-		-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	25 1	2517 2	Y	-0-		-0-
11	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	23 1	2257 2	Y	-0-		-0-
12	2387 N	1850	-0-	-537	-0-	18 1	1832 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3382	-0-	282	282	33 1	3349 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648			
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	46 1	4561 2	Y	-0-		-0-
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	39 1	3933 2	Y	-0-		-0-
10	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	32 1	3167 2	Y	-0-		-0-
11	3810 X	2343	-0-	-1467	-0-	23 1	2320 2	Y	-0-		-0-
12	3937 X	1673	-0-	-2264	-0-	17 1	1656 2	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3190	-0-	-747	-0-	32 1	3158 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
08	5828 X	5352	-0-	-476	-0-	53 1	5299 2	Y	-0-		-0-
09	5430 X	5048	-0-	-382	-0-	50 1	4998 2	Y	-0-		-0-
10	5611 X	5067	-0-	-544	-0-	50 1	5017 2	Y	-0-		-0-
11	5370 X	4958	-0-	-412	-0-	49 1	4909 2	Y	-0-		-0-
12	5549 X	4777	-0-	-772	-0-	47 1	4730 2	Y	-0-		-0-
01	5363 X	4800	-0-	-563	-0-	48 1	4752 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680				
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	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-	27
09	4440 X	4063	-0-	-377	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-	27
10	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-	27
11	4290 X	4085	-0-	-205	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-	27
12	4433 X	4117	-0-	-316	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-	27
01	4433 X	4344	-0-	-89	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-	27

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748				
08	5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-	8
09	4980 X	4363	-0-	-617	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-	8
10	5115 X	4224	-0-	-891	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-	8
11	4950 X	4406	-0-	-544	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-	8
12	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	44	1	4420	2	Y	-0-	8
01	4495 X	4389	-0-	-106	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-	8

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737				
08	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-	5
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-	5
10	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-	5
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-	5
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-	5
*01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	Y	-0-	5

HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	T. A.	1687	-0-	1687	1687	17	1	1670	2	N	-0-	21
01	T. A.	11903	-0-	11903	13590	118	1	11785	2	N	-0-	21

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
08	9672 X	1732	-0-	-7940	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-	15
09	8880 X	90	-0-	-8790	-0-	1	1	89	2	Y	-0-	15
10	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	138	1	13814	2	Y	-0-	15
11	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	119	1	11885	2	Y	-0-	15
12	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	112	1	11205	2	Y	1	16
01	9672 X	9148	-0-	-524	-0-	91	1	9057	2	Y	-0-	16

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930				
08	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-	64
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-	64
10	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-	64
11	3090 X	2559	-0-	-531	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-	64
12	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-	64
*01	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-	64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
BROWN "AG"				WELL #:	1	RRCID ->	117026	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12344 - 12544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
GANN, J. C.				WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4348 - 4686
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966 - 12369
08		341 N	272	-0-	-69	-0-	23 1	249 2	N	-0-		-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	23 1	244 2	N	-0-		-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	28 1	245 2	N	-0-		-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	27 1	238 2	N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	N	-0-		-0-
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	28 1	242 2	N	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 - 12634
08		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	44 1	966 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	945	-0-	-75	-0-	42 1	903 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	932	-0-	-122	-0-	42 1	890 2	N	-0-		-0-
11		990 N	872	-0-	-118	-0-	37 1	835 2	N	-0-		-0-
12		992 N	868	-0-	-124	-0-	38 1	830 2	N	-0-		-0-
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	36 1	835 2	N	-0-		-0-

MCILVEEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 - 12440
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	N	-0-		-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	158 2	N	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	N	-0-		-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	N	-0-		-0-

AYCOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 - 12748
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	143 1	3159 2	N	-0-		-0-
09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	128 1	2759 2	N	-0-		-0-
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	139 1	2978 2	N	-0-		-0-
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	136 1	3027 2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2779	-0-	-104	-0-	121 1	2658 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	109 1	2510 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565													
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		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	68 1	1476 2	N	-0-			-0-
09		2370 N	1159	-0-	-1211	-0-	51 1	1108 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1062	-0-	-581	-0-	48 1	1014 2	N	-0-			-0-
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	67 1	1469 2	N	-0-			-0-
12		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	132 1	2898 2	N	-0-			-0-
*01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56 1	1282 2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294													
08		7385 X	3080	-0-	-4305	-0-	259 1	2821 2	N	-0-			-0-
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	303 1	3145 2	N	-0-			-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	337 1	3006 2	N	-0-			-0-
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	324 1	2818 2	N	-0-			-0-
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	380 1	3335 2	N	-0-			-0-
*01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	400 1	3524 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764													
08		1085 N	865	-0-	-220	-0-	73 1	792 2	N	-0-			-0-
09		870 N	840	-0-	-30	-0-	74 1	766 2	N	-0-			-0-
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	88 1	783 2	N	-0-			-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	87 1	756 2	N	-0-			-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	91 1	795 2	N	-0-			-0-
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	89 1	781 2	N	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132													
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	271 1	2955 2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2641	-0-	-269	-0-	232 1	2409 2	N	-0-			-0-
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	347 1	3096 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2472	-0-	-768	-0-	255 1	2217 2	N	-0-			-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	346 1	3038 2	N	-0-			-0-
01		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	311 1	2732 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059													
08	INC	G-10	3537	-0-	3537	3537	297 1	3240 2	N	-0-			-0-
09	INC	G-10	3273	-0-	3273	6810	287 1	2986 2	N	-0-			-0-
10	INC	G-10	3385	-0-	3385	10195	342 1	3043 2	N	-0-			-0-
11	T. A.		3040	-0-	3040	13235	313 1	2727 2	N	-0-			-0-
12	T. A.		3176	-0-	3176	16411	325 1	2851 2	N	-0-			-0-
*01		19550 X	3139	-0-	-16411	-0-	320 1	2819 2	N	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168													
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	56 1	616 2	N	-0-			-0-
09		750 N	586	-0-	-164	-0-	51 1	535 2	N	-0-			-0-
10		775 N	568	-0-	-207	-0-	57 1	511 2	N	-0-			-0-
11		660 N	501	-0-	-159	-0-	52 1	449 2	N	-0-			-0-
12		620 N	234	-0-	-386	-0-	24 1	210 2	N	-0-			-0-
01		558 N	358	-0-	-200	-0-	37 1	321 2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230													
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	404 1	4404 2	N	-0-			-0-
09		4530 X	4369	-0-	-161	-0-	384 1	3985 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4782	-0-	-23	-0-	483 1	4299 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	4158	-0-	-492	-0-	428 1	3730 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	4767	-0-	-38	-0-	487 1	4280 2	N	-0-			-0-
01		4709 X	4142	-0-	-567	-0-	423 1	3719 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097					
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	INC	G-10	4809	-0-	4809	4809	404	1	4405	2	N	-0-			-0-	
09	INC	G-10	4600	-0-	4600	9409	404	1	4196	2	N	-0-			-0-	
10	INC	G-10	4648	-0-	4648	14057	469	1	4179	2	N	-0-			-0-	
11	T.	A.	4473	-0-	4473	18530	460	1	4013	2	N	-0-			-0-	
12	22625	X	4095	-0-	-18530	-0-	418	1	3677	2	N	-0-			-0-	
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	464	1	4084	2	N	-0-			-0-	

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663					
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	239	1	5276	2	N	-0-			-0-	
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	237	1	5134	2	N	-0-			-0-	
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	247	1	5266	2	N	-0-			-0-	
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	229	1	5078	2	N	-0-			-0-	
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	240	1	5258	2	N	-0-			-0-	
*01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	236	1	5471	2	N	-0-			-0-	

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152					
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	287	1	3133	2	N	-0-			-0-	
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	2	N	-0-			-0-	
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	347	1	3088	2	N	-0-			-0-	
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	303	1	2637	2	N	-0-			-0-	
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	346	1	3043	2	N	-0-			-0-	
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	310	1	2726	2	N	-0-			-0-	

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351					
08	2976	N	2776	-0-	-200	-0-	233	1	2543	2	N	-0-			-0-	
09	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	228	1	2367	2	N	-0-			-0-	
10	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	274	1	2440	2	N	-0-			-0-	
11	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	243	1	2118	2	N	-0-			-0-	
12	2697	N	1458	-0-	-1239	-0-	149	1	1309	2	N	-0-			-0-	
01	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	230	1	2030	2	N	-0-			-0-	

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-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-	

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236					
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	2	N	-0-			134	
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	-0-			134	
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	98	1	897	2	N	-0-			134	
11	1170	N	570	-0-	-600	-0-	18	1	552	2	N	-0-			134	
12	1178	N	695	-0-	-483	-0-	46	1	649	2	N	-0-			134	
01	992	N	778	-0-	-214	-0-	58	1	720	2	N	-0-			134	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11210 -	12056	
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		1116 N	996	-0-	-120	-0-	86 1	910 2	N	-0-			98	
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	106 1	1066 2	N	32			130	
							35 9							
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	116 1	1061 2	N	48			178	
							53 9							
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	41 1	1248 2	N	64			242	
							70 9							
12		1240 N	1004	-0-	-236	-0-	63 1	873 2	N	62	182 1		122	
							68 9							
01		1240 N	813	-0-	-427	-0-	56 1	699 2	N	53			175	
							58 9							

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217642	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11754 -	11826	
08		21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	1883 1	19902 2	N	77	189 1	2 8	141	
							85 9							
09		20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	1859 1	18642 2	N	36			177	
							40 9							
10		19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1900 1	17381 2	N	78			255	
							86 9							
11		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	483 1	14905 2	N	45	191 1		109	
							50 9							
12		17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	1139 1	15862 2	N	162	183 1		88	
							178 9							
*01		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	1417 1	17610 2	N	95			183	
							105 9							

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217653	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11870 -	11979	
08		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	526 1	5566 2	N	4	1 8		103	
							4 9							
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	514 1	5150 2	N	45			148	
							50 9							
10		6231 X	5278	-0-	-953	-0-	517 1	4731 2	N	27			175	
							30 9							
11		6030 X	4893	-0-	-1137	-0-	153 1	4723 2	N	15			190	
							17 9							
12		6231 X	5258	-0-	-973	-0-	350 1	4869 2	N	35	189 1		36	
							39 9							
01		6107 X	2181	-0-	-3926	-0-	163 1	2018 2	N	-0-			36	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691												
BONNER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	182256	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9921 -	10330	
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-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635							
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9657 - 9664
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		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	1 1	15 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024
08		3694 X	3694	-0-	-0-	31 1	3663 2	N	-0-		46
09		4297 X	4297	-0-	-0-	30 1	4267 2	N	-0-		46
10		4154 X	2921	-0-	-1233	24 1	2897 2	N	-0-		46
11		4259 X	4259	-0-	-0-	30 1	4229 2	N	-0-		46
12		4433 X	3470	-0-	-963	58 1	3412 2	N	-0-		46
01		4433 X	3594	-0-	-839	60 1	3534 2	N	-0-		46

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675
08		217 N	188	-0-	-29	5 1	183 2	N	-0-		149
09		210 N	148	-0-	-62	3 1	145 2	N	-0-		149
10		253 N	253	-0-	-0-	4 1	246 2	N	3		152
						3 9					
11		180 N	117	-0-	-63	3 1	112 2	N	2		154
						2 9					
12		237 N	237	-0-	-0-	14 1	220 2	N	3		157
						3 9					
01		248 N	44	-0-	-204	4 1	40 2	N	-0-		157

MARATHON OIL COMPANY				525380							
UTLEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12313 - 12426
08		62 N	40	-0-	-22	3 1	37 2	N	-0-		56
09		37 N	37	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		56
10		31 N	18	-0-	-13	18 2		N	-0-		56
*11		30 N	30	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		56
*12		44 N	44	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		56
*01		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		56

UTLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	080150	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 7998 - 8015
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-

UTLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	084935	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12498 - 12524
08		14B DENY	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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	3100 N	3024	-0-	-76	23	228 1	2796 2		N	-0-			8
09	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	218 1	2659 2		N	-0-			8
10	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	225 1	2744 2		N	-0-			8
*11	2940 X	2635	-0-	-305	-0-	188 1	2447 2		N	-0-			8
12	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	166 1	2285 2		N	-0-			8
01	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	187 1	2511 2		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	5153	-0-	5153	5153	652 1	4495 2		N	5			5
*11	14B2 EXT	2321	-0-	2321	7474	463 1	1858 2		N	-0-			5
12	14B2 EXT	751	-0-	751	8225	242 1	509 2		N	-0-			5
01	14B2 EXT	953	-0-	953	9178	353 1	600 2		N	-0-			5

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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

08	806 N	781	-0-	-25	-0-	58 1	723 2		N	-0-			78
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	56 1	685 2		N	-0-			78
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	56 1	690 2		N	-0-			78
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	726 2		N	-0-			78
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53 1	731 2		N	-0-			78
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54 1	720 2		N	-0-			78

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	2001	-0-	2001	2001	142 1	1859 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1491	-0-	1491	3492	102 1	1389 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1030	-0-	1030	4522	71 1	959 2		N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	219 1	2689 2		Y	-0-			46
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	231 1	2822 2		Y	-0-			46
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	225 1	2755 2		Y	-0-			46
*11	2760 X	306	-0-	-2454	-0-	23 1	283 2		Y	-0-			46
*12	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	161 1	2221 2		Y	-0-			46
*01	2852 X	1909	-0-	-943	-0-	133 1	1776 2		Y	-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448							
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	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	409	1	5033	2	N	5					145
09	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	509	1	6226	2	N	7	7	8			145
10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	589	1	7182	2	N	-0-					145
*11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	533	1	6934	2	N	7	7	8			145
*12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	493	1	6799	2	N	-0-					145
*01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	439	1	5917	2	N	6	6	8			145

BASS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473							
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	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 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-

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568							
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 #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568							
08	3534 X	3168	-0-	-366	-0-	237	1	2928	2	N	3					77
09	3390 X	1994	-0-	-1396	-0-	151	1	1836	2	N	6					83
10	3503 X	2412	-0-	-1091	-0-	184	1	2228	2	N	-0-					83
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	240	1	3114	2	N	-0-					83
*12	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	204	1	2790	2	N	-0-					83
*01	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	201	1	2721	2	N	-0-					83

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5053 X	4882	-0-	-171	-0-	368 1	4514 2	N	-0-			53
09		4740 X	4688	-0-	-52	-0-	355 1	4333 2	N	-0-			53
10		5084 X	4512	-0-	-572	-0-	342 1	4170 2	N	-0-			53
*11		4920 X	3979	-0-	-941	-0-	284 1	3695 2	N	-0-			53
*12		5084 X	4659	-0-	-425	-0-	315 1	4344 2	N	-0-			53
*01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	340 1	4584 2	N	-0-			53

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

08		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	304 1	3754 2	N	-0-			-0-
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	253 1	3072 2	N	-0-			-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	257 1	3154 2	N	-0-			-0-
*11		3810 X	3172	-0-	-638	-0-	226 1	2946 2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3187	-0-	-750	-0-	216 1	2971 2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3090	-0-	-847	-0-	214 1	2876 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

08		3937 X	3831	-0-	-106	-0-	289 1	3542 2	N	-0-			123
09		3810 X	3704	-0-	-106	-0-	280 1	3424 2	N	-0-			123
10		3937 X	3779	-0-	-158	-0-	286 1	3493 2	N	-0-			123
*11		3810 X	3702	-0-	-108	-0-	264 1	3438 2	N	-0-			123
*12		3937 X	3630	-0-	-307	-0-	245 1	3385 2	N	-0-			123
*01		3844 X	3533	-0-	-311	-0-	244 1	3289 2	N	-0-			123

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

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	4858	-0-	4858	4858	347 1	4511 2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	4633	-0-	4633	9491	315 1	4318 2	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4493	-0-	4493	13984	305 1	4101 2	Y	79			79
							87 9						

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

08		1488 N	448	-0-	-1040	-0-	35 1	413 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	539	-0-	-1081	-0-	41 1	498 2	N	-0-			-0-
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	175 1	2144 2	N	-0-			-0-
*11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	130 1	1689 2	N	-0-			-0-
12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	143 1	1957 2	N	-0-			-0-
*01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	91 1	1229 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	82 1	1015 2	N	-0-			-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96 1	1169 2	N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	120 1	1467 2	N	-0-			-0-
*11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	113 1	1464 2	N	-0-			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	111 1	1509 2	N	-0-			-0-
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	99 1	1331 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071			
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	5797 X	5537	-0-	-260	-0-	415	1	5119	2	N	3		150
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	413	1	5052	2	N	5	5 8	150
10	5611 X	5087	-0-	-524	-0-	385	1	4702	2	N	-0-		150
*11	5370 X	5358	-0-	-12	-0-	382	1	4970	2	N	5	5 8	150
*12	5642 X	5135	-0-	-507	-0-	347	1	4788	2	N	-0-		150
*01	5642 X	4926	-0-	-716	-0-	340	1	4582	2	N	4	4 8	150

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109			
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	N	1		21
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	227	1	2771	2	N	3	3 8	21
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	234	1	2853	2	N	-0-		21
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	220	1	2867	2	N	3	3 8	21
*12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	210	1	2899	2	N	-0-		21
*01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	210	1	2827	2	N	3	3 8	21

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428			
08	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	228	1	2798	2	N	5		114
09	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	238	1	2905	2	N	4	3 8	115
10	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	242	1	2943	2	N	8		123
*11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	229	1	2993	2	N	7	3 8	127
12	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	213	1	2942	2	N	11		138
01	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	218	1	2944	2	N	13	3 8	148

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554			
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	225	1	2784	2	N	-0-		11
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	218	1	2651	2	N	-0-		11
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	N	-0-		11
*11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	197	1	2582	2	N	-0-		11
*12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	190	1	2604	2	N	-0-		11
*01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	201	1	2722	2	N	-0-		11

UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400			
08	5208 X	4620	-0-	-588	-0-	347	1	4267	2	N	5		169
09	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	346	1	4212	2	N	6	5 8	170
10	5208 X	4776	-0-	-432	-0-	362	1	4407	2	N	6		176
*11	4710 X	4480	-0-	-230	-0-	319	1	4152	2	N	8	5 8	179
12	4867 X	4792	-0-	-75	-0-	324	1	4456	2	N	11		190
01	4712 X	4425	-0-	-287	-0-	305	1	4109	2	N	10	154 1 4 8	42

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	220	1	2712	2	N	1					28
09	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	219	1	2678	2	N	3	3	8			28
10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	222	1	2723	2	N	-0-					28
*11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	197	1	2563	2	N	3	3	8			28
*12	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	181	1	2504	2	N	-0-					28
*01	3007 X	1934	-0-	-1073	-0-	133	1	1799	2	N	2	2	8			28

 BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

08	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	248	1	3057	2	N	-0-					12
09	3960 X	3119	-0-	-841	-0-	236	1	2883	2	N	-0-					12
10	4092 X	3250	-0-	-842	-0-	245	1	3005	2	N	-0-					12
*11	3960 X	3067	-0-	-893	-0-	219	1	2848	2	N	-0-					12
12	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	222	1	3063	2	N	-0-					12
01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	195	1	2628	2	N	162					174

 UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	382	1	4697	2	N	2					20
09	5610 X	4798	-0-	-812	-0-	364	1	4434	2	N	-0-					20
10	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	377	1	4596	2	N	-0-					20
*11	5610 X	4188	-0-	-1422	-0-	299	1	3889	2	N	-0-					20
*12	5084 X	4349	-0-	-735	-0-	295	1	4054	2	N	-0-					20
*01	5084 X	4225	-0-	-859	-0-	292	1	3933	2	N	-0-					20

 UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

08	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	117	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	128	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	135	1	1657	2	N	-0-					-0-
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	111	1	1527	2	N	-0-					-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	N	-0-					-0-

 UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

08	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	277	1	3415	2	N	-0-	143	1			39
09	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	271	1	3303	2	N	4	4	8			39
10	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	280	1	3407	2	N	-0-					39
*11	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	258	1	3354	2	N	4	4	8			39
*12	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	193	1	2648	2	N	-0-					39
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	263	1	3529	2	N	3	3	8			39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
BASS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192384	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12078 - 12190	
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	2294 X	2128	-0-	-166	-0-	160	1	1968	2	N	-0-	144 1	26
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	2	N	6		32
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	191	1	2334	2	N	-0-		32
*11	2070 X	2037	-0-	-33	-0-	145	1	1892	2	N	-0-		32
*12	2542 X	2437	-0-	-105	-0-	166	1	2271	2	N	-0-		32
*01	2542 X	1986	-0-	-556	-0-	138	1	1848	2	N	-0-		32

UTLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192459	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	12290 - 12370	
08	7099 X	5469	-0-	-1630	-0-	410	1	5047	2	N	11		41
09	6660 X	5796	-0-	-864	-0-	439	1	5345	2	N	11	6 8	46
10	6882 X	5776	-0-	-1106	-0-	435	1	5324	2	N	15		61
*11	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	394	1	5137	2	N	12	6 8	67
12	6076 X	4370	-0-	-1706	-0-	295	1	4055	2	N	18		85
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	334	1	4506	2	N	19	4 8	100

UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.	12306 - 12346	
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	444	1	5455	2	N	34		128
09	5520 X	5128	-0-	-392	-0-	387	1	4731	2	N	9	6 8	131
10	6014 X	5449	-0-	-565	-0-	412	1	5026	2	N	10		141
*11	5820 X	5541	-0-	-279	-0-	394	1	5138	2	N	8	5 8	144
12	6014 X	5647	-0-	-367	-0-	382	1	5259	2	N	5		149
01	5921 X	5594	-0-	-327	-0-	382	1	5140	2	N	65	5 8	209

AYCOCK "1"		WELL #:		3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11966 - 12028	
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 #:		9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12330 - 12430	
08	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	117	1	1455	2	N	1		49
09	1530 N	1146	-0-	-384	-0-	87	1	1058	2	N	1		50
10	1457 N	975	-0-	-482	-0-	73	1	900	2	N	2		52
*11	1530 N	250	-0-	-1280	-0-	18	1	232	2	N	-0-		52
*12	1178 N	776	-0-	-402	-0-	53	1	723	2	N	-0-		52
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	-0-		52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996		
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	8897 X	8544	-0-	-353	-0-	639 1	7870 2	N	32			117
09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	35 9	611 1	N	12	8 8		121
10	8029 X	7894	-0-	-135	-0-	13 9	596 1	N	17			138
*11	8280 X	5855	-0-	-2425	-0-	19 9	417 1	N	7	7 8		138
*12	8556 X	8029	-0-	-527	-0-	8 9	545 1	N	-0-			138
01	8556 X	7625	-0-	-931	-0-	31 9	526 1	N	28	6 8		160
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450		
08	7130 X	6600	-0-	-530	-0-	494 1	6087 2	N	17			82
09	6360 X	6328	-0-	-32	-0-	19 9	480 1	N	7	6 8		83
10	6572 X	6323	-0-	-249	-0-	8 9	478 1	N	15			98
*11	6390 X	6325	-0-	-65	-0-	17 9	451 1	N	6	6 8		98
*12	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	7 9	429 1	N	-0-			98
*01	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	6 9	436 1	N	5	5 8		98
UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440		
08	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	263 1	3230 2	N	4			107
09	3630 X	3262	-0-	-368	-0-	4 9	247 1	N	3	3 8		107
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3 9	321 1	N	-0-			107
*11	3390 X	3108	-0-	-282	-0-	4 9	221 1	N	4	4 8		107
*12	3503 X	2716	-0-	-787	-0-	2 9	184 1	N	-0-			107
*01	3503 X	2508	-0-	-995	-0-		173 1	N	2	2 8		107
UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440		
08	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	262 1	3217 2	N	7			130
09	3750 X	3247	-0-	-503	-0-	8 9	245 1	N	5	3 8		132
10	3875 X	3411	-0-	-464	-0-	6 9	257 1	N	9			141
*11	3600 X	2335	-0-	-1265	-0-	10 9	166 1	N	3	3 8		141
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3 9	239 1	N	13			154
*01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	14 9	283 1	N	11	3 8		162
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12490		
08	4960 X	4910	-0-	-50	-0-	12 9	368 1	N	-0-			8
09	4560 X	3977	-0-	-583	-0-		302 1	N	-0-			8
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		394 1	N	-0-			8
*11	4740 X	2993	-0-	-1747	-0-		214 1	N	-0-			8
*12	4898 X	4888	-0-	-10	-0-		332 1	N	-0-			8
*01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		351 1	N	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12440 - 12500						
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	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	-0-					10
09	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	168	1	2045	2	N	3					13
						3	9									
10	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	170	1	2084	2	N	-0-					13
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	168	1	2185	2	N	-0-					13
*12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	152	1	2096	2	N	-0-					13
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	-0-					13

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530						
08	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	464	1	5706	2	N	-0-					29
09	6540 X	4892	-0-	-1648	-0-	370	1	4521	2	N	1					30
						1	9									
10	6758 X	4325	-0-	-2433	-0-	327	1	3998	2	N	-0-					30
*11	5970 X	4974	-0-	-996	-0-	354	1	4620	2	N	-0-					30
*12	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	370	1	5079	2	N	-0-					30
*01	6169 X	5691	-0-	-478	-0-	393	1	5298	2	N	-0-					30

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420						
08	7688 X	6832	-0-	-856	-0-	511	1	6300	2	N	19					114
						21	9									
09	7230 X	6690	-0-	-540	-0-	506	1	6173	2	N	10	7	8			117
						11	9									
10	7471 X	6880	-0-	-591	-0-	521	1	6359	2	N	-0-					117
*11	6810 X	6744	-0-	-66	-0-	481	1	6255	2	N	7	7	8			117
						8	9									
*12	7037 X	6531	-0-	-506	-0-	443	1	6088	2	N	-0-					117
*01	6913 X	6276	-0-	-637	-0-	433	1	5836	2	N	6	6	8			117
						7	9									

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12380 - 12490						
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	68	1	842	2	N	-0-					3
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					3
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					3
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	5					8
						6	9									
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	70	1	954	2	N	-0-					8
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					8

UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064						
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3520	2	N	1					86
						1	9									
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	1					87
						1	9									
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	294	1	3583	2	N	-0-					87
*11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	276	1	3603	2	N	-0-					87
*12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	260	1	3578	2	N	-0-					87
*01	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	246	1	3320	2	N	-0-					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
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	10447 X	8586	-0-	-1861	-0-	645	1	7922	2	N	17		168
09	10110 X	8376	-0-	-1734	-0-	634	1	7722	2	N	18	9 8	177
10	9114 X	6443	-0-	-2671	-0-	487	1	5941	2	N	14	161 1	30
*11	8700 X	8078	-0-	-622	-0-	576	1	7489	2	N	12	7 8	35
12	8680 X	8151	-0-	-529	-0-	551	1	7567	2	N	30		65
01	8649 X	8126	-0-	-523	-0-	560	1	7541	2	N	23	7 8	81

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	435	1	5348	2	N	15		39
09	6210 X	5347	-0-	-863	-0-	404	1	4936	2	N	6	6 8	39
10	6417 X	5814	-0-	-603	-0-	441	1	5373	2	N	-0-		39
*11	6210 X	5176	-0-	-1034	-0-	368	1	4801	2	N	6	6 8	39
*12	5797 X	5083	-0-	-714	-0-	344	1	4739	2	N	-0-		39
*01	5797 X	335	-0-	-5462	-0-	23	1	308	2	N	4	4 8	39

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064			
08	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	210	1	2575	2	N	5		40
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	N	2	2 8	40
10	3348 X	1628	-0-	-1720	-0-	123	1	1505	2	N	-0-		40
*11	3240 X	2786	-0-	-454	-0-	200	1	2584	2	N	2	2 8	40
*12	3348 X	2483	-0-	-865	-0-	169	1	2314	2	N	-0-		40
*01	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	167	1	2244	2	N	2	2 8	40

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	461	1	5672	2	N	-0-		-0-
09	6570 X	5183	-0-	-1387	-0-	393	1	4790	2	N	-0-		-0-
10	6789 X	5416	-0-	-1373	-0-	411	1	5005	2	N	-0-		-0-
*11	6360 X	4952	-0-	-1408	-0-	353	1	4599	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	3956	-0-	-2616	-0-	268	1	3688	2	N	-0-		-0-
01	6138 X	4161	-0-	-1977	-0-	288	1	3873	2	N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
08	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	237	1	2918	2	N	-0-		-0-
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	250	1	3046	2	N	-0-		-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	255	1	3118	2	N	-0-		-0-
*11	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	209	1	2711	2	N	-0-		-0-
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	234	1	3214	2	N	-0-		-0-
01	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	195	1	2628	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430				
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	6417 X	6371	-0-	-46	-0-	479	1	5884	2	N	7			76
09	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	431	1	5268	2	N	8	6	8	78
10	6696 X	6364	-0-	-332	-0-	481	1	5869	2	N	13			91
*11	6480 X	5874	-0-	-606	-0-	418	1	5444	2	N	11	6	8	96
12	6417 X	5463	-0-	-954	-0-	370	1	5079	2	N	13			109
01	6386 X	4918	-0-	-1468	-0-	339	1	4562	2	N	15	5	8	119

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530				
08	4588 X	1977	-0-	-2611	-0-	149	1	1828	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	244	1	2986	2	N	-0-			-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	356	1	4347	2	N	-0-			-0-
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	298	1	3873	2	N	-0-			-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	309	1	4256	2	N	-0-			-0-
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	269	1	3630	2	N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542				
08	6882 X	6758	-0-	-124	-0-	508	1	6248	2	N	2			140
09	6660 X	6044	-0-	-616	-0-	457	1	5580	2	N	6	6	8	140
10	6572 X	4862	-0-	-1710	-0-	368	1	4494	2	N	-0-			140
*11	6540 X	5234	-0-	-1306	-0-	374	1	4854	2	N	5	5	8	140
*12	6758 X	6459	-0-	-299	-0-	438	1	6021	2	N	-0-			140
*01	6758 X	5703	-0-	-1055	-0-	394	1	5303	2	N	5	5	8	140

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582				
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	149	1	1817	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4724	-0-	1724	1724	358	1	4364	2	N	2			2
10	3100 N	3836	-0-	736	2460	291	1	3545	2	N	-0-			2
*11	3000 N	3765	-0-	765	3225	269	1	3496	2	N	-0-			2
*12	6552 X	3327	-0-	-3225	-0-	225	1	3102	2	N	-0-			2
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	221	1	2961	2	N	-0-			2

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348				
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	187	1	2302	2	N	5			32
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	177	1	2152	2	N	2	2	8	32
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2297	2	N	-0-			32
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	165	1	2147	2	N	2	2	8	32
*12	2325 N	184	-0-	-2141	-0-	12	1	172	2	N	-0-			32
*01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2080	2	N	1	1	8	32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988					
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	2387 N	2231	-0-	-156	-0-	167	1	2064	2	N	-0-				93
09	2250 N	2139	-0-	-111	-0-	163	1	1974	2	N	2	2	8		93
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	166	1	2034	2	N	-0-				93
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1	2031	2	N	2	2	8		93
*12	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	143	1	1969	2	N	-0-				93
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	N	2	2	8		93
						2	9								

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500					
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	231	1	2835	2	N	-0-				-0-
09	2970 X	2240	-0-	-730	-0-	169	1	2071	2	N	-0-				-0-
10	3255 X	2631	-0-	-624	-0-	199	1	2432	2	N	-0-				-0-
*11	3150 X	3111	-0-	-39	-0-	223	1	2888	2	N	-0-				-0-
12	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	207	1	2849	2	N	-0-				-0-
*01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	213	1	2875	2	N	-0-				-0-

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440					
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	467	1	5762	2	N	-0-				58
09	6990 X	5914	-0-	-1076	-0-	448	1	5466	2	N	-0-				58
10	7223 X	6074	-0-	-1149	-0-	461	1	5613	2	N	-0-				58
*11	6990 X	5646	-0-	-1344	-0-	403	1	5243	2	N	-0-				58
*12	6789 X	5614	-0-	-1175	-0-	380	1	5234	2	N	-0-				58
01	6231 X	5521	-0-	-710	-0-	382	1	5137	2	N	2				60
						2	9								

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	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-				120
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	2	267	9	N	243				363
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-				363
*11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				363
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				363
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				363

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120					
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	-0-				-0-
09	4800 X	4556	-0-	-244	-0-	346	1	4210	2	N	-0-				-0-
10	5456 X	4844	-0-	-612	-0-	368	1	4476	2	N	-0-				-0-
*11	5280 X	3954	-0-	-1326	-0-	281	1	3673	2	N	-0-				-0-
12	5456 X	5022	-0-	-434	-0-	341	1	4681	2	N	-0-				-0-
01	5332 X	2966	-0-	-2366	-0-	205	1	2761	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	426	1	5238	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	5005	-0-	-395	-0-	378	1	4627	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	4958	-0-	-622	-0-	376	1	4582	2	N	-0-			-0-
*11	5490 X	4378	-0-	-1112	-0-	313	1	4065	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	2946	-0-	-2727	-0-	199	1	2747	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	4198	-0-	-1475	-0-	291	1	3907	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

08	5270 X	3773	-0-	-1497	-0-	283	1	3490	2	N	-0-			84
09	6060 X	3991	-0-	-2069	-0-	302	1	3688	2	N	1			85
10	6293 X	4128	-0-	-2165	-0-	312	1	3816	2	N	-0-			85
*11	6090 X	4384	-0-	-1706	-0-	313	1	4071	2	N	-0-			85
*12	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	351	1	4835	2	N	-0-			85
*01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	309	1	4169	2	N	-0-			85

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

08	6758 X	6257	-0-	-501	-0-	469	1	5765	2	N	21			97
09	7770 X	5470	-0-	-2300	-0-	413	1	5035	2	N	20	6 8		111
10	8029 X	6205	-0-	-1824	-0-	467	1	5708	2	N	27			138
*11	7770 X	5919	-0-	-1851	-0-	420	1	5474	2	N	23	6 8		155
12	7161 X	5953	-0-	-1208	-0-	402	1	5518	2	N	30			185
01	6262 X	5419	-0-	-843	-0-	373	1	5016	2	N	27	170 1	5 8	37

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

08	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	207	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	192	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2582	-0-	-611	-0-	196	1	2386	2	N	-0-			-0-
*11	2880 X	2652	-0-	-228	-0-	189	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1842	-0-	-917	-0-	127	1	1715	2	N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

08	T. A.	4312	-0-	4312	8749	324	1	3986	2	N	2			145
09	T. A.	4146	-0-	4146	12895	314	1	3828	2	N	4	4 8		145
10	T. A.	4299	-0-	4299	17194	326	1	3973	2	N	-0-			145
*11	21727 X	4533	-0-	-17194	-0-	322	1	4207	2	N	4	4 8		145
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	225	1	3102	2	N	-0-			145
*01	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	286	1	3845	2	N	3	3 8		145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440			
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	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	224	1	2755	2	N	8	138
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	N	4	139
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	234	1	2868	2	N	9	148
*11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	223	1	2886	2	N	6	151
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	213	1	2925	2	N	12	163
*01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	215	1	2908	2	N	75	235
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
08	7657 X	5668	-0-	-1989	-0-	426	1	5242	2	N	-0-	100
09	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	408	1	4982	2	N	6	100
10	6107 X	4908	-0-	-1199	-0-	371	1	4537	2	N	-0-	100
*11	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	359	1	4670	2	N	5	100
*12	6107 X	4818	-0-	-1289	-0-	327	1	4491	2	N	-0-	100
*01	5673 X	5087	-0-	-586	-0-	351	1	4732	2	N	4	100
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
08	2325 X	1543	-0-	-782	-0-	117	1	1426	2	N	-0-	45
09	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	169	1	2076	2	N	2	45
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	178	1	2155	2	N	-0-	45
*11	1980 X	1503	-0-	-477	-0-	107	1	1394	2	N	2	45
*12	2325 X	1807	-0-	-518	-0-	123	1	1684	2	N	-0-	45
*01	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	155	1	2088	2	N	1	45
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	380	1	4683	2	N	-0-	9
09	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	328	1	4004	2	N	1	10
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	379	1	4627	2	N	-0-	10
*11	4890 X	4355	-0-	-535	-0-	310	1	4045	2	N	-0-	10
*12	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	300	1	4134	2	N	-0-	10
*01	5053 X	4479	-0-	-574	-0-	309	1	4170	2	N	-0-	10
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512			
08	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	351	1	4320	2	N	4	4
09	4800 X	4514	-0-	-286	-0-	341	1	4167	2	N	5	4
10	4960 X	4529	-0-	-431	-0-	342	1	4187	2	N	-0-	4
*11	4800 X	4662	-0-	-138	-0-	333	1	4323	2	N	5	4
*12	4960 X	4526	-0-	-434	-0-	306	1	4220	2	N	-0-	4
*01	4681 X	4125	-0-	-556	-0-	286	1	3835	2	N	4	4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	INC G-10	3573	-0-	3573	3573	269	1	3304	2	N	-0-			31
09	INC G-10	3481	-0-	3481	7054	262	1	3187	2	N	29			60
10	INC G-10	3719	-0-	3719	10773	32	9	3438	2	N	-0-			60
*11	13871 X	3098	-0-	-10773	-0-	220	1	2878	2	N	-0-			60
*12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	245	1	3356	2	N	-0-			60
*01	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	221	1	2961	2	N	-0-			60

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528				
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	266	1	3276	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2288	-0-	-1042	-0-	174	1	2114	2	N	-0-			-0-
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	286	1	3492	2	N	-0-			-0-
*11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	249	1	3229	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3217	-0-	-317	-0-	219	1	2998	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3006	-0-	-528	-0-	207	1	2799	2	N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047				
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 #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476				
08	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	120	1	1479	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	90	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1741	2	N	-0-			-0-
*11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	107	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	-0-			-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	1201	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570				
08	6634 X	6420	-0-	-214	-0-	482	1	5931	2	N	6			6
09	6180 X	5858	-0-	-322	-0-	442	1	5409	2	N	6	6 8		6
10	6541 X	6510	-0-	-31	-0-	493	1	6017	2	N	-0-			6
*11	6330 X	6160	-0-	-170	-0-	438	1	5715	2	N	6	6 8		6
*12	6541 X	6072	-0-	-469	-0-	411	1	5661	2	N	-0-			6
*01	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	433	1	5829	2	N	5	5 8		6

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208				
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	572	1	7041	2	N	-0-			-0-
09	6990 X	6890	-0-	-100	-0-	521	1	6369	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	7040	-0-	-400	-0-	534	1	6506	2	N	-0-			-0-
*11	7380 X	5467	-0-	-1913	-0-	391	1	5076	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	6323	-0-	-1303	-0-	429	1	5894	2	N	-0-			-0-
01	7626 X	7598	-0-	-28	-0-	526	1	7072	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590				
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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	244	1	2999	2	N	-0-	-0-
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	212	1	2575	2	N	-0-	-0-
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2526	2	N	-0-	-0-
*11	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	209	1	2710	2	N	-0-	-0-
12	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	213	1	2947	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	196	1	2645	2	N	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642				
08	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	335	1	4112	2	N	35	35
09	4770 X	4033	-0-	-737	-0-	305	1	3727	2	N	1	36
10	4929 X	4174	-0-	-755	-0-	316	1	3858	2	N	-0-	36
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	336	1	4372	2	N	-0-	36
*12	4588 X	4581	-0-	-7	-0-	310	1	4271	2	N	-0-	36
*01	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	302	1	4060	2	N	-0-	36

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642				
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	2	N	-0-	-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	2	N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	-0-	-0-
*11	480 N	428	-0-	-52	-0-	31	1	397	2	N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-	-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610				
08	2852 X	1620	-0-	-1232	-0-	122	1	1496	2	N	2	67
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	252	1	3072	2	N	-0-	67
10	3038 X	2567	-0-	-471	-0-	195	1	2371	2	N	1	68
*11	2940 X	1700	-0-	-1240	-0-	122	1	1576	2	N	2	70
12	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	204	1	2822	2	N	5	75
01	3441 X	2229	-0-	-1212	-0-	153	1	2076	2	N	-0-	75

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746				
08	3317 X	2361	-0-	-956	-0-	178	1	2181	2	N	2	107
09	3210 X	2530	-0-	-680	-0-	192	1	2336	2	N	2	109
10	3317 X	393	-0-	-2924	-0-	29	1	364	2	N	-0-	109
*11	2280 X	1254	-0-	-1026	-0-	90	1	1164	2	N	-0-	109
*12	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	178	1	2428	2	N	-0-	109
*01	2604 X	47	-0-	-2557	-0-	3	1	44	2	N	-0-	109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440	
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	8153 X	7069	-0-	-1084	-0-	531 1	6535 2	N	3		145
09	7320 X	6880	-0-	-440	-0-	3 9	521 1	N			145
10	7564 X	7119	-0-	-445	-0-	540 1	6579 2	N			145
*11	7320 X	6546	-0-	-774	-0-	467 1	6079 2	N			145
*12	7130 X	6068	-0-	-1062	-0-	411 1	5657 2	N			145
*01	7099 X	5496	-0-	-1603	-0-	379 1	5117 2	N			145

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656	
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	447 1	5500 2	N	-0-		16
09	5430 X	4751	-0-	-679	-0-	360 1	4384 2	N	6		22
10	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	7 9	353 1	N			22
*11	5430 X	2612	-0-	-2818	-0-	186 1	2426 2	N			22
*12	5611 X	2370	-0-	-3241	-0-	161 1	2209 2	N			22
*01	5611 X	5151	-0-	-460	-0-	356 1	4795 2	N			22

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636	
08	6851 X	5748	-0-	-1103	-0-	432 1	5316 2	N	-0-		-0-
09	6630 X	4342	-0-	-2288	-0-	329 1	4013 2	N	-0-		-0-
10	6851 X	4325	-0-	-2526	-0-	327 1	3998 2	N	-0-		-0-
*11	6150 X	4494	-0-	-1656	-0-	321 1	4173 2	N	-0-		-0-
12	5859 X	5855	-0-	-4	-0-	397 1	5458 2	N	-0-		-0-
*01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	406 1	5464 2	N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134	
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	313 1	3850 2	N	-0-		42
09	3000 N	3011	-0-	11	11	227 1	2784 2	N	-0-		42
10	3100 N	4240	-0-	1140	1151	321 1	3919 2	N	-0-		42
*11	5241 X	4090	-0-	-1151	-0-	292 1	3798 2	N	-0-		42
*12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	289 1	3991 2	N	-0-		42
*01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	198 1	2651 2	N	-0-		42

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144	
08	2511 N	1842	-0-	-669	-0-	138 1	1704 2	N	-0-		3
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	142 1	1734 2	N	2	2 8	3
10	2015 N	1120	-0-	-895	-0-	2 9	85 1	N	-0-		3
*11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	119 1	1539 2	N	1	1 8	3
*12	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1 9	117 1	N	-0-		3
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	105 1	1423 2	N	1	1 8	3
						1 9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544		
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	7905 X	7490	-0-	-415	-0-	563 1	6927 2	N	-0-			21
09	7380 X	7073	-0-	-307	-0-	535 1	6530 2	N	7	7 8		21
10	7781 X	7391	-0-	-390	-0-	560 1	6831 2	N	-0-			21
*11	7530 X	7196	-0-	-334	-0-	513 1	6675 2	N	7	7 8		21
*12	7781 X	2829	-0-	-4952	-0-	192 1	2637 2	N	-0-			21
*01	7502 X	7338	-0-	-164	-0-	507 1	6827 2	N	4	4 8		21

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620		
08	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	216 1	2649 2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	225 1	2751 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	236 1	2870 2	N	-0-			-0-
*11	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	215 1	2810 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	183 1	2515 2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	204 1	2744 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 "I"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068		
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	373 1	4579 2	N	6			59
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	353 1	4313 2	N	4			63
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	383 1	4681 2	N	-0-			63
*11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	345 1	4496 2	N	-0-			63
*12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	332 1	4563 2	N	-0-			63
*01	4836 X	4797	-0-	-39	-0-	331 1	4466 2	N	-0-			63

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694		
08	5363 X	5261	-0-	-102	-0-	394 1	4859 2	N	7			73
09	5220 X	4987	-0-	-233	-0-	378 1	4609 2	N	-0-			73
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	432 1	5268 2	N	-0-			73
*11	5400 X	5127	-0-	-273	-0-	365 1	4762 2	N	-0-			73
*12	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	327 1	4489 2	N	-0-			73
01	5270 X	4460	-0-	-810	-0-	308 1	4144 2	N	7			80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5394 X	5341	-0-	-53	-0-	400	1	4921	2	N	18	18
09	5100 X	5095	-0-	-5	-0-	20	9	4703	2	N	5	18
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	386	6	4742	2	N	5	18
*11	5160 X	4435	-0-	-725	-0-	316	1	4113	2	N	5	18
*12	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	379	1	5206	2	N	-0-	18
*01	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	317	4	4272	2	N	4	18

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478		
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	362	1	4463	2	N	-0-	68
09	4440 X	3713	-0-	-727	-0-	279	1	3401	2	N	30	98
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	33	9	4615	2	N	-0-	98
*11	4680 X	4472	-0-	-208	-0-	319	1	4153	2	N	-0-	98
*12	4836 X	4302	-0-	-534	-0-	292	1	4010	2	N	-0-	98
*01	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	294	1	3960	2	N	-0-	98

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656		
08	3472 X	1569	-0-	-1903	-0-	117	1	1452	2	N	-0-	-0-
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	328	1	3995	2	N	-0-	-0-
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	280	1	3425	2	N	-0-	-0-
*11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	237	1	3079	2	N	-0-	-0-
12	4464 X	1893	-0-	-2571	-0-	128	1	1765	2	N	-0-	-0-
01	4464 X	1531	-0-	-2933	-0-	105	1	1426	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610		
08	8463 X	7450	-0-	-1013	-0-	560	1	6890	2	N	-0-	46
09	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	584	1	7120	2	N	8	46
10	8401 X	7571	-0-	-830	-0-	573	1	6998	2	N	-0-	46
*11	8130 X	8127	-0-	-3	-0-	579	1	7539	2	N	8	46
*12	8401 X	7524	-0-	-877	-0-	510	1	7014	2	N	-0-	46
*01	7967 X	7157	-0-	-810	-0-	495	8	6654	2	N	7	46

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522		
08	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	206	1	2529	2	N	-0-	-0-
09	2850 X	1649	-0-	-1201	-0-	125	1	1524	2	N	-0-	-0-
10	2945 X	1138	-0-	-1807	-0-	87	1	1051	2	N	-0-	-0-
*11	2850 X	1411	-0-	-1439	-0-	101	1	1310	2	N	-0-	-0-
12	2852 X	1393	-0-	-1459	-0-	94	1	1299	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	1266	-0-	-1462	-0-	88	1	1178	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558		
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	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	237	1	2922	2	N	-0-	9
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	250	1	3063	2	N	13	22
						14	9					
10	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	205	1	2502	2	N	-0-	22
*11	2670 X	1713	-0-	-957	-0-	122	1	1591	2	N	-0-	22
*12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	210	1	2901	2	N	-0-	22
*01	2759 X	2680	-0-	-79	-0-	186	1	2494	2	N	-0-	22

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644		
08	5332 X	5212	-0-	-120	-0-	391	1	4821	2	N	-0-	-0-
09	4920 X	2422	-0-	-2498	-0-	183	1	2239	2	N	-0-	-0-
10	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	481	1	5867	2	N	-0-	-0-
*11	5040 X	4803	-0-	-237	-0-	342	1	4461	2	N	-0-	-0-
12	5208 X	5191	-0-	-17	-0-	353	1	4838	2	N	-0-	-0-
01	5208 X	3878	-0-	-1330	-0-	269	1	3609	2	N	-0-	-0-

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592		
08	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	318	1	3920	2	N	-0-	58
09	4410 X	4154	-0-	-256	-0-	314	1	3840	2	N	-0-	58
10	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	333	1	4057	2	N	2	60
						2	9					
*11	4170 X	3200	-0-	-970	-0-	229	1	2971	2	N	-0-	60
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	301	1	4137	2	N	-0-	60
*01	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	271	1	3642	2	N	-0-	60

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690		
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-

BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652		
08	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	250	1	3065	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	2914	2	N	-0-	-0-
10	3441 X	688	-0-	-2753	-0-	52	1	636	2	N	-0-	-0-
*11	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	206	1	2696	2	N	-0-	-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	315	1	4348	2	N	-0-	-0-
*01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	274	1	3688	2	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-	-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					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
WEBSTER, M. A.		WELL #:		4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132					
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	5766 X	4784	-0-	-982	-0-	359	1	4425	2	N	-0-				-0-
09	5580 X	4454	-0-	-1126	-0-	338	1	4116	2	N	-0-				-0-
10	5766 X	5052	-0-	-714	-0-	383	1	4669	2	N	-0-				-0-
*11	5040 X	3986	-0-	-1054	-0-	284	1	3702	2	N	-0-				-0-
12	4867 X	4006	-0-	-861	-0-	271	1	3735	2	N	-0-				-0-
01	4774 X	4612	-0-	-162	-0-	320	1	4292	2	N	-0-				-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #:		1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200					
08	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	233	1	2863	2	N	-0-				-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	2	N	-0-				-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	254	1	3089	2	N	-0-				-0-
*11	3150 X	1701	-0-	-1449	-0-	122	1	1579	2	N	-0-				-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	N	-0-				-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	232	1	3128	2	N	-0-				-0-

BASS "A"		WELL #:		17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506					
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-

UTLEY "A"		WELL #:		18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408					
08	5580 X	5141	-0-	-439	-0-	386	1	4746	2	N	8				156
09	5400 X	4970	-0-	-430	-0-	376	1	4588	2	N	5	5	8		156
10	5580 X	4791	-0-	-789	-0-	362	1	4429	2	N	-0-				156
*11	5130 X	4997	-0-	-133	-0-	356	1	4635	2	N	5	5	8		156
*12	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	345	1	4748	2	N	-0-				156
*01	5146 X	4461	-0-	-685	-0-	308	1	4149	2	N	4	4	8		156

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	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	444	1	5456	2	N	-0-				37
09	3000 N	6384	-0-	3384	3384	483	1	5901	2	N	-0-				37
10	9849 X	6465	-0-	-3384	-0-	490	1	5975	2	N	-0-				37
*11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	420	1	5474	2	N	-0-				37
*12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	359	1	4940	2	N	-0-				37
*01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	323	1	4356	2	N	-0-				37

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734							
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-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272							
08	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	192	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	192	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2646	-0-	-299	-0-	201	1	2445	2	N	-0-					-0-
*11	2850 X	2816	-0-	-34	-0-	200	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	2568	-0-	-36	-0-	178	1	2390	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562							
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	189	1	2316	2	N	-0-					-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	192	1	2340	2	N	-0-					-0-
*11	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	166	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	169	1	2308	2	N	-0-					-0-
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430							
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	N	1					140
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1					141
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-					141
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	2	N	-0-					141
*12	3100 N	4836	-0-	1736	1736	327	1	4509	2	N	-0-					141
*01	3100 N	4018	-0-	918	2654	278	1	3740	2	N	-0-					141

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520							
08	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	268	1	3291	2	N	-0-					91
09	3750 X	3408	-0-	-342	-0-	259	1	3149	2	N	-0-					91
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	266	1	3253	2	N	-0-					91
*11	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	253	1	3302	2	N	-0-					91
*12	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	239	1	3290	2	N	-0-					91
*01	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					91

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193							
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	3040	2	N	7					87
09	3210 X	1167	-0-	-2043	-0-	88	1	1078	2	N	1					88
10	3348 X	1198	-0-	-2150	-0-	91	1	1107	2	N	-0-					88
*11	3240 X	1419	-0-	-1821	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					88
12	3348 X	992	-0-	-2356	-0-	67	1	924	2	N	1					89
01	3286 X	2760	-0-	-526	-0-	190	1	2566	2	N	4					93

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	193	1	2391	2	N	2		86
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	227	1	2783	2	N	247		333
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	272	1	2859	2	N	-0-		333
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	234	1	2818	2	N	-0-		333
*12	3379 X	2994	-0-	-385	-0-	217	1	2791	2	N	-0-		333
*01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	203	1	2714	2	N	-0-		333
						201	1						

 UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

08	3038 X	2632	-0-	-406	-0-	198	1	2431	2	N	3		3
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	N	3	3 8	3
10	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	225	1	2760	2	N	-0-		3
*11	2940 X	2227	-0-	-713	-0-	159	1	2065	2	N	3	3 8	3
*12	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	198	1	2714	2	N	-0-		3
*01	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	187	1	2501	2	N	2	2 8	3
						2	9						

 BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

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 #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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 #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

08	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	146	1	1815	2	N	2		2
09	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	160	1	1952	2	N	2	2 8	2
10	2201 X	1908	-0-	-293	-0-	146	1	1762	2	N	-0-		2
*11	2130 X	1940	-0-	-190	-0-	139	1	1799	2	N	2	2 8	2
*12	2170 X	1661	-0-	-509	-0-	113	1	1548	2	N	-0-		2
*01	2170 X	2148	-0-	-22	-0-	150	1	1997	2	N	1	1 8	2
						1	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397		
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	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	391	1	4827	2	N	144
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	414	1	5057	2	N	145
10	5549 X	5501	-0-	-48	-0-	415	1	5075	2	N	155
*11	5370 X	3814	-0-	-1556	-0-	261	1	3407	2	N	283
12	5549 X	5078	-0-	-471	-0-	344	1	4730	2	N	287
*01	5549 X	4758	-0-	-791	-0-	328	1	4426	2	N	287

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560		
08	1271 X	77	-0-	-1194	-0-	5	1	57	2	N	123
09	1230 X	85	-0-	-1145	-0-	6	1	79	2	N	123
10	1271 X	42	-0-	-1229	-0-	3	1	39	2	N	123
*11	720 X	318	-0-	-402	-0-	23	1	295	2	N	123
*12	744 X	77	-0-	-667	-0-	6	1	71	2	N	123
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	123

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	N	40
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	N	40
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	143	1	1749	2	N	40
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	40
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	40
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	108	1	1464	2	N	40

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	139
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	139
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	139
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	139
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	863	2	N	139
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	95

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255		
08	2325 X	819	-0-	-1506	-0-	62	1	757	2	N	137
09	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	277	1	3387	2	N	144
10	3937 X	2925	-0-	-1012	-0-	221	1	2693	2	N	154
*11	3810 X	2448	-0-	-1362	-0-	174	1	2264	2	N	160
12	3782 X	1499	-0-	-2283	-0-	102	1	1388	2	N	168
01	3782 X	530	-0-	-3252	-0-	16	1	209	2	N	294

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
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	* 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-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638							
08	5518 X	5506	-0-	-12	-0-	415	1	5091	2	N	-0-					28
09	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	396	1	4846	2	N	-0-					28
10	5518 X	4788	-0-	-730	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					28
*11	5340 X	4985	-0-	-355	-0-	355	1	4630	2	N	-0-					28
*12	5518 X	4970	-0-	-548	-0-	336	1	4634	2	N	-0-					28
01	5518 X	5335	-0-	-183	-0-	369	1	4965	2	N	1					29
						1	9									

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370							
08	4836 X	2082	-0-	-2754	-0-	157	1	1922	2	N	3					148
						3	9									
09	4680 X	4629	-0-	-51	-0-	351	1	4275	2	N	3	3	8			148
						3	9									
10	4836 X	3948	-0-	-888	-0-	298	1	3650	2	N	-0-					148
*11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	287	1	3740	2	N	4	4	8			148
						4	9									
*12	4774 X	2511	-0-	-2263	-0-	170	1	2341	2	N	-0-					148
*01	4774 X	923	-0-	-3851	-0-	64	1	856	2	N	3	3	8			148
						3	9									

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440							
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	174	1	2136	2	N	-0-					67
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659	2	N	-0-					67
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					67
*11	2250 N	1675	-0-	-575	-0-	119	1	1556	2	N	-0-					67
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	N	-0-					67
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-					67

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650							
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-					-0-
*11	2070 N	1694	-0-	-376	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	111	1	1546	2	N	-0-					-0-
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	113	1	1530	2	N	-0-					-0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4185 X	3699	-0-	-486	-0-	277	1	3419	2	N	3	95
09	3840 X	3512	-0-	-328	-0-	265	1	3247	2	N	-0-	95
10	3968 X	3175	-0-	-793	-0-	240	1	2934	2	N	1	96
*11	3810 X	2917	-0-	-893	-0-	208	1	2709	2	N	-0-	96
*12	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	254	1	3477	2	N	-0-	96
*01	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	249	1	3368	2	N	-0-	96
UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
08	992 N	989	-0-	-3	-0-	74	1	915	2	N	-0-	-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	-0-	-0-
10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	228	1	2779	2	N	-0-	-0-
*11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	183	1	2387	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	111	1	1528	2	N	-0-	-0-
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	156	1	2091	2	N	-0-	-0-
MONCRIEF, C. B. JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236			
08	3658 X	2500	-0-	-1158	-0-	422	1	2078	2	N	-0-	166
09	3540 X	2501	-0-	-1039	-0-	404	1	2083	2	N	13	179
10	4247 X	3882	-0-	-365	-0-	495	1	3373	2	N	13	192
11	4110 X	2793	-0-	-1317	-0-	433	1	2345	2	N	14	29
12	4247 X	3250	-0-	-997	-0-	417	1	2833	2	N	-0-	29
01	3875 X	3512	-0-	-363	-0-	468	1	3014	2	N	27	56
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298			
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	N	-0-	80
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-	80
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	119	1	809	2	N	-0-	80
11	930 N	783	-0-	-147	-0-	122	1	661	2	N	-0-	80
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	158	1	1075	2	N	-0-	80
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	153	1	986	2	N	-0-	80
MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	47
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	47
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	47
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154			
08	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	196	1	967	2	N	-0-	15
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	-0-	15
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1144	2	N	-0-	15
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-	15
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	206	1	1397	2	N	-0-	15
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	160	1	1028	2	N	-0-	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
MANAHAN, LORENA C.				WELL #: 1	RRCID -> 096434	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11504	- 11518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	H15 VIOL		8	-0-	8	96	8	3	N	-0-		-0-
09	14B DENY		20	-0-	20	116	20	3	N	-0-		-0-
10	14B DENY		15	-0-	15	131	15	3	N	-0-		-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-

PATARA ANDOVER I LLC				643257								
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12147	- 12166			
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	364	1	3705	2	N	-0-	109
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	335	1	3239	2	N	-0-	109
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	361	1	3531	2	N	-0-	109
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	317	1	2974	2	N	-0-	109
12	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	284	1	2567	2	N	-0-	109
*01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	338	1	3373	2	N	-0-	109

COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11996	- 12020			
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	171	1	1739	2	N	-0-	186
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-	186
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	N	-0-	186
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	266	1	2496	2	N	-0-	186
12	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	182	1	1648	2	N	-0-	186
01	2511 N	1340	-0-	-1171	-0-	122	1	1218	2	N	-0-	186

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 110018	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11147	- 11211			
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	2	N	-0-	70
09	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	185	1	1789	2	N	-0-	70
10	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	176	1	1719	2	N	-0-	70
11	2190 N	1765	-0-	-425	-0-	170	1	1595	2	N	-0-	70
12	2046 N	1393	-0-	-653	-0-	139	1	1254	2	N	-0-	70
01	1891 N	1624	-0-	-267	-0-	148	1	1476	2	N	-0-	70

MOODY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 163689	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12254	- 12479			
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	N	-0-	60
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	31	1	557	2	N	-0-	60
10	868 N	364	-0-	-504	-0-	19	1	345	2	N	-0-	60
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	26	1	465	2	N	-0-	60
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	24	1	369	2	N	-0-	60
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-	60

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 2	RRCID -> 166131	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 12552	PERF.12352	- 12440			
08	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	96	1	1865	2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	97	1	1775	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	95	1	1762	2	N	-0-	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	104	1	1593	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1313	-0-	-547	-0-	75	1	1238	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257											
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	81	1	824	2	N	-0-		229
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	-0-		229
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	87	1	853	2	N	-0-		229
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	891	2	N	-0-		229
12	1116 N	884	-0-	-232	-0-	88	1	796	2	N	-0-		229
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	2	N	-0-		229

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	-0-		20
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-		20
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	N	-0-		20
11	630 N	96	-0-	-534	-0-	9	1	87	2	N	-0-		20
12	651 N	270	-0-	-381	-0-	27	1	243	2	N	-0-		20
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-		20

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274				
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	2	N	-0-		77
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	176	1	3217	2	N	-0-		77
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	1	1 8	77
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	173	1	3126	2	N	1	1 8	77
12	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	169	1	2593	2	N	-0-		77
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	192	1	3195	2	N	-0-		77

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190				
08	5549 X	5024	-0-	-525	-0-	246	1	4777	2	N	1	1 8	32
09	5040 X	4546	-0-	-494	-0-	236	1	4310	2	N	-0-		32
10	5208 X	4726	-0-	-482	-0-	241	1	4484	2	N	1	1 8	32
11	5040 X	4247	-0-	-793	-0-	222	1	4025	2	N	-0-		32
12	5022 X	3678	-0-	-1344	-0-	224	1	3454	2	N	-0-		32
01	5022 X	3740	-0-	-1282	-0-	212	1	3528	2	N	-0-		32

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246				
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	172	1	991	2	N	1	1 8	103
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	164	1	866	2	N	1	1 8	103
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	989	2	N	-0-		103
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	138	1	931	2	N	-0-		103
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	141	1	864	2	N	-0-		103
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	130	1	783	2	N	-0-		103

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
08	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	148	1	2870	2	N	-0-		55
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	147	1	2691	2	N	-0-		55
10	3379 X	2721	-0-	-658	-0-	139	1	2582	2	N	-0-		55
11	3120 X	2609	-0-	-511	-0-	137	1	2472	2	N	-0-		55
12	3193 X	1671	-0-	-1522	-0-	102	1	1569	2	N	-0-		55
*01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	242	1	4026	2	N	-0-		55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257									
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11073 - 11892	
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		3007 X	2680	-0-	-327	-0-	240 1	2440 2	N	-0-			119
09		2910 X	2132	-0-	-778	-0-	200 1	1932 2	N	-0-			119
10		3007 X	2755	-0-	-252	-0-	243 1	2379 2	N	121	1 8		239
							133 9						
11		2580 N	2311	-0-	-269	-0-	223 1	2088 2	N	-0-			239
12		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	216 1	1958 2	N	-0-			239
01		2759 N	2510	-0-	-249	-0-	228 1	2282 2	N	-0-			239

MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440
08		8060 X	6990	-0-	-1070	-0-	342 1	6648 2	N	-0-			-0-
09		7320 X	7192	-0-	-128	-0-	373 1	6819 2	N	-0-			-0-
10		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	412 1	7670 2	N	-0-			-0-
11		7800 X	6983	-0-	-817	-0-	366 1	6617 2	N	-0-			-0-
12		8060 X	6143	-0-	-1917	-0-	375 1	5768 2	N	-0-			-0-
01		8060 X	5741	-0-	-2319	-0-	326 1	5415 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675
08		26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	1301 1	25284 2	N	-0-			-0-
09		22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	1188 1	21690 2	N	-0-			-0-
10		23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	1218 1	22662 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	1228 1	22224 2	N	-0-			-0-
12		21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	1308 1	20129 2	N	-0-			-0-
*01		21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	1244 1	20671 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		49018 X	49018	-0-	-0-	-0-	3179 1	45839 2	N	-0-			-0-
09		46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	3056 1	43094 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
10		47003 X	47003	-0-	-0-	-0-	3203 1	43796 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
11		43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	3079 1	40155 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		44511 X	44511	-0-	-0-	-0-	3191 1	41320 2	N	-0-			-0-
*01		42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	3195 1	39739 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		34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	2153 1	32223 2	N	-0-			-0-
09		32580 X	30564	-0-	-2016	-0-	2033 1	28530 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		33666 X	29323	-0-	-4343	-0-	2045 1	27276 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		32580 X	28016	-0-	-4564	-0-	1988 1	26028 2	N	-0-			-0-
12		33666 X	29843	-0-	-3823	-0-	2131 1	27712 2	N	-0-			-0-
01		33666 X	28065	-0-	-5601	-0-	2117 1	25948 2	N	-0-			-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
 MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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	10881 X	9218	-0-	-1663	-0-	451	1	8766	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	10530 X	8707	-0-	-1823	-0-	452	1	8253	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	10881 X	8822	-0-	-2059	-0-	450	1	8371	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	9690 X	8374	-0-	-1316	-0-	439	1	7934	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	9672 X	7936	-0-	-1736	-0-	484	1	7452	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9207 X	7955	-0-	-1252	-0-	452	1	7503	2	N	-0-	-0-	-0-

 MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

08	63612 X	61645	-0-	-1967	-0-	4598	1	57045	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	62938 X	62938	-0-	-0-	-0-	4632	1	58304	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	63612 X	59548	-0-	-4064	-0-	4749	1	54793	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
11	61560 X	56395	-0-	-5165	-0-	4605	1	51789	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	63612 X	55930	-0-	-7682	-0-	4722	1	51208	2	N	-0-	-0-	-0-
01	63612 X	54216	-0-	-9396	-0-	4733	1	49483	2	N	-0-	-0-	-0-

 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

08	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	3564	2	7 9	N	6			78
09	DLQ G-10	3576	-0-	3576	7147	3573	2	3 9	N	3			81
10	10771 X	3624	-0-	-7147	-0-	3622	2	2 9	N	2			83
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2 9	N	2			85
12	3720 X	1071	-0-	-2649	-0-	1069	2	2 9	N	2			87
01	3689 X	1065	-0-	-2624	-0-	1062	2	3 9	N	3			90

 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

08	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	341	-0-	-775	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

08	3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	48	1	1662	2	Y	-0-		28
09	3060 X	2132	-0-	-928	-0-	63	1	2067	2	Y	2	2 8	28
						2	9						
10	2232 X	1947	-0-	-285	-0-	61	1	1885	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
11	2160 X	1744	-0-	-416	-0-	37	1	1706	2	Y	1	22 1	6
						1	9						
12	2201 X	1888	-0-	-313	-0-	53	1	1833	2	Y	2	2 8	6
						2	9						
01	2201 X	2118	-0-	-83	-0-	73	1	2042	2	Y	3		9
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MCMICHAEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082023		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 12606		PERF.12280 - 12376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	2	N	-0-		-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2	N	-0-		-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		-0-
11	510 N	127	-0-	-383	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
01	620 N	199	-0-	-421	-0-	199	2	N	-0-		-0-

RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356	
08	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15410	2	131 9 Y	119	106 1	91
09	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	14001	2	145 9 Y	132	133 1	90
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14218	2	168 9 Y	153	176 1	67
11	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20844	2	231 9 Y	210	162 1	115
12	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14389	2	172 9 Y	156	125 1	146
*01	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15412	2	232 9 Y	211	245 1	112

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382	
08	42687 X	16634	-0-	-26053	-0-	16490	2	144 9 Y	131	67 1	100
09	41310 X	17191	-0-	-24119	-0-	17008	2	183 9 Y	166	153 1	113
10	42687 X	17218	-0-	-25469	-0-	17010	2	208 9 Y	189	219 1	83
11	35010 X	15185	-0-	-19825	-0-	15013	2	172 9 Y	156	154 1	85
12	17763 X	14191	-0-	-3572	-0-	14018	2	173 9 Y	157	95 1	147
01	17763 X	7844	-0-	-9919	-0-	7686	2	158 9 Y	144	214 1	77

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999	
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	Y	-0-		2
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	Y	-0-		2
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	Y	-0-		2
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	Y	-0-		2
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-		2
*01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-		2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-		-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-		-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	36 1	1314 2	Y	1	1 8	4
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	47 1	1676 2	Y	1		5
10	3100 N	6946	-0-	3846	3846	219 1	6717 2	Y	9	5 1	6
11	3000 N	5651	-0-	2651	6497	164 1	5487 2	Y	-0-		6
12	3100 N	1780	-0-	-1320	5177	47 1	1733 2	Y	-0-		6
*01	8137 X	2960	-0-	-5177	-0-	64 1	2896 2	Y	-0-	5 1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392							
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	81	-0-	-43	-0-		2	1	79	2	Y	-0-			8
09	270 N	57	-0-	-213	-0-		2	1	55	2	Y	-0-			8
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		7	1	219	2	Y	-0-			8
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		51	1	1227	2	Y	-0-			8
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		4	1	146	2	Y	-0-			8
01	217 N	169	-0-	-48	-0-		4	1	165	2	Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750							
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		59	1	1919	2	Y	2	2	8	58
							2	9							
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		59	1	1820	2	Y	-0-			58
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		50	1	1526	2	Y	-0-			58
11	1920 N	349	-0-	-1571	-0-		14	1	335	2	Y	-0-			58
12	1953 N	1469	-0-	-484	-0-		35	1	1433	2	Y	1	1	8	58
							1	9							
01	1581 N	1438	-0-	-143	-0-		36	1	1402	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	1767 N	1530	-0-	-237	-0-		1530	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4159	-0-	1159	1159		4159	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2932	-0-	-168	991		2932	2			N	-0-			-0-
11	2616 N	1625	-0-	-991	-0-		1625	2			N	-0-			-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		2769	2			N	-0-			-0-
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		2208	2			N	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328							
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		93	1	3434	2	Y	3			10
							3	9							
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		93	1	3341	2	Y	3			13
							3	9							
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		118	1	3614	2	Y	5	12	1	6
							6	9							
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		82	1	2731	2	Y	-0-			6
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		107	1	3946	2	Y	-0-			6
*01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		53	1	2394	2	Y	-0-	5	1	1

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344							
08	4026 X	3218	-0-	-808	-0-		85	1	3130	2	Y	3			12
							3	9							
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		81	1	2895	2	Y	2			14
							2	9							
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		84	1	2585	2	Y	4	13	1	5
							4	9							
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		63	1	2091	2	Y	-0-			5
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		52	1	1907	2	Y	-0-			5
*01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		38	1	1711	2	Y	-0-	5	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104			
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	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	45 1	1570 2	Y	-0-			38
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	19 1	643 2	Y	1	1 8		38
						1 9						
10	682 X	284	-0-	-398	-0-	9 1	275 2	Y	-0-			38
11	660 N	344	-0-	-316	-0-	7 1	337 2	Y	-0-	30 1		8
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	59 1	2033 2	Y	2	2 8		8
						2 9						
*01	3100 N	4232	-0-	1132	1132	145 1	4080 2	Y	6			14
						7 9						
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310			
08	4836 X	4343	-0-	-493	-0-	114 1	4225 2	Y	4			14
						4 9						
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	125 1	4482 2	Y	4			18
						4 9						
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	128 1	3913 2	Y	6	17 1		7
						7 9						
11	4200 X	3239	-0-	-961	-0-	94 1	3145 2	Y	-0-			7
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	145 1	5352 2	Y	-0-			7
01	4774 X	3887	-0-	-887	-0-	84 1	3803 2	Y	-0-	6 1		1
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-
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-
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059			
08	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	86 1	2980 2	Y	-0-			48
09	3030 X	2660	-0-	-370	-0-	78 1	2579 2	Y	3	3 8		48
						3 9						
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	110 1	3430 2	Y	1	1 8		48
						1 9						
11	3000 X	2134	-0-	-866	-0-	46 1	2085 2	Y	3	38 1	1 8	12
						3 9						
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	130 1	4477 2	Y	3	3 8		12
						3 9						
*01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	180 1	5041 2	Y	7			19
						8 9						
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316			
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	113 1	4184 2	Y	3			15
						3 9						
09	3540 X	3320	-0-	-220	-0-	90 1	3227 2	Y	3			18
						3 9						
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	134 1	4104 2	Y	6	17 1		7
						7 9						
11	4170 X	2622	-0-	-1548	-0-	76 1	2546 2	Y	-0-			7
12	4309 X	1938	-0-	-2371	-0-	51 1	1887 2	Y	-0-			7
01	4309 X	1913	-0-	-2396	-0-	41 1	1872 2	Y	-0-	6 1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024				
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	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	-0-			25
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	1	1	8	25
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	Y	-0-			25
11	690 N	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	Y	-0-	20	1	5
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	1	1	8	5
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	2	Y	1			6
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064				
08	3100 N	3102	-0-	2	-0-	87	1	3015	2	Y	-0-			31
09	2492 N	2490	-0-	-2	-0-	73	1	2415	2	Y	2	2	8	31
10	2294 N	1661	-0-	-633	-0-	52	1	1608	2	Y	1	1	8	31
11	2220 N	1541	-0-	-679	-0-	33	1	1507	2	Y	1	25	1	7
12	2294 N	2092	-0-	-202	-0-	59	1	2031	2	Y	2	2	8	7
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1823	2	Y	3			10
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003				TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	124	1	4585	2	Y	4			18
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	2	Y	3			21
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	160	1	4895	2	Y	7	20	1	8
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	90	1	3020	2	Y	41	2	8	47
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	89	8	8	128
*01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	63	1	2829	2	Y	62	119	1	71
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003				TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	5443	2	Y	-0-			25
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	269	1	5711	2	Y	-0-			25
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	431	1	5364	2	Y	-0-			25
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	414	1	5109	2	Y	-0-			25
12	5270 X	4060	-0-	-1210	-0-	211	1	3849	2	Y	-0-			25
*01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	235	1	5670	2	Y	-0-			25
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
08	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	106	1	3930	2	Y	3			13
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	110	1	3943	2	Y	3			16
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	159	1	4875	2	Y	7	15	1	8
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	121	1	4039	2	Y	-0-			8
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	2	Y	-0-			8
01	5053 X	3914	-0-	-1139	-0-	85	1	3829	2	Y	-0-	7	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	76 1	2802 2	Y	2		9
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	66 1	2361 2	Y	2		11
10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	67 1	2057 2	Y	3	11 1	3
11	2610 N	1477	-0-	-1133	-0-	43 1	1434 2	Y	-0-		3
12	2511 N	1843	-0-	-668	-0-	49 1	1794 2	Y	-0-		3
*01	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	67 1	3026 2	Y	-0-	3 1	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350	
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	176 1	6486 2	Y	5		22
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	191 1	6835 2	Y	6		28
10	6758 X	6525	-0-	-233	-0-	206 1	6309 2	Y	9	27 1	1 8 9
11	6540 X	6432	-0-	-108	-0-	187 1	6245 2	Y	-0-		9
12	7254 X	6424	-0-	-830	-0-	170 1	6254 2	Y	-0-		9
01	7254 X	5711	-0-	-1543	-0-	124 1	5587 2	Y	-0-	8 1	1

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280	
08	4743 X	1463	-0-	-3280	-0-	39 1	1423 2	Y	1		7
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	115 1	4128 2	Y	3		10
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	140 1	4306 2	Y	6	10 1	6
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	54 1	1807 2	Y	-0-		6
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	142 1	5253 2	Y	-0-		6
01	4464 X	3607	-0-	-857	-0-	78 1	3529 2	Y	-0-	5 1	1

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310	
08	6169 X	2214	-0-	-3955	-0-	58 1	2154 2	Y	2		9
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	100 1	3584 2	Y	3		12
10	2325 X	1614	-0-	-711	-0-	51 1	1561 2	Y	2	11 1	3
11	2130 X	897	-0-	-1233	-0-	26 1	871 2	Y	-0-		3
12	3813 X	1552	-0-	-2261	-0-	41 1	1511 2	Y	-0-		3
01	3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	24 1	1092 2	Y	-0-	3 1	-0-

TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11294 - 11346	
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024		
M	O	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	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5529 2	83 9	Y	75			200
*09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5193 2	25 9	Y	23	1 8		222
*10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5489 2	17 9	Y	15	155 1		82
*11	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5945 2	54 9	Y	49	1 8		130
*12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5386 2	46 9	Y	42			172
*01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5819 2	43 9	Y	39	163 1		48

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554		
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		Y	-0-			30
09	5130 X	4461	-0-	-669	-0-	4461 2		Y	-0-			30
10	5301 X	5271	-0-	-30	-0-	5271 2		Y	-0-			30
11	5130 X	4284	-0-	-846	-0-	4284 2		Y	-0-			30
12	5301 X	3669	-0-	-1632	-0-	3669 2		Y	-0-			30
*01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		Y	-0-			30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			19
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			19
10	651 N	133	-0-	-518	-0-	133 2		Y	-0-			19
11	630 N	77	-0-	-553	-0-	77 2		Y	-0-			19
12	651 N	270	-0-	-381	-0-	270 2		Y	-0-			19
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			19

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752		
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	Y	3			146
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			146
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1438 2	14 9	Y	13			159
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471 2	3 9	Y	3			162
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-			162
01	1457 N	227	-0-	-1230	-0-	227 2		Y	-0-			162

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491		
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	109 1	2328 2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	108 1	2284 2	Y	-0-			-0-
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	199 1	2483 2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2346	-0-	-24	-0-	176 1	2170 2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	128 1	2343 2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	1925	-0-	-617	-0-	77 1	1848 2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433		
08	9362 X	6777	-0-	-2585	-0-	302 1	6475 2	Y	-0-			-0-
09	9060 X	6210	-0-	-2850	-0-	279 1	5931 2	Y	-0-			-0-
10	9362 X	7177	-0-	-2185	-0-	533 1	6644 2	Y	-0-			-0-
11	8250 X	6069	-0-	-2181	-0-	455 1	5614 2	Y	-0-			-0-
12	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	371 1	6777 2	Y	-0-			-0-
*01	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	301 1	7265 2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534		
08	8153 X	7502	-0-	-651	-0-	333 1	7169 2	Y	-0-			-0-
09	7890 X	7055	-0-	-835	-0-	316 1	6739 2	Y	-0-			-0-
10	8153 X	7128	-0-	-1025	-0-	529 1	6599 2	Y	-0-			-0-
11	7590 X	6214	-0-	-1376	-0-	464 1	5750 2	Y	-0-			-0-
12	7502 X	6647	-0-	-855	-0-	344 1	6303 2	Y	-0-			-0-
01	7502 X	6814	-0-	-688	-0-	270 1	6544 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9362 X	8000	-0-	-1362	-0-	211	1	7781	2	Y	7		30
09	9060 X	4440	-0-	-4620	-0-	120	1	4316	2	Y	4		34
10	9362 X	6271	-0-	-3091	-0-	198	1	6063	2	Y	9	33 1	9
11	8490 X	3500	-0-	-4990	-0-	102	1	3398	2	Y	-0-		9
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	219	1	8075	2	Y	-0-		9
01	7998 X	7344	-0-	-654	-0-	159	1	7185	2	Y	-0-	8 1	1

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
08	29016 X	26182	-0-	-2834	-0-	25929	2	253	9	Y	230	197 1	175
09	28080 X	24779	-0-	-3301	-0-	24485	2	294	9	Y	267	261 1	181
10	29016 X	22626	-0-	-6390	-0-	22321	2	305	9	Y	277	337 1	121
11	28080 X	22198	-0-	-5882	-0-	21919	2	279	9	Y	254	236 1	139
12	28706 X	17606	-0-	-11100	-0-	17367	2	239	9	Y	217	152 1	204
01	26195 X	14101	-0-	-12094	-0-	13990	2	111	9	Y	101	251 1	54

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
08	7626 X	4485	-0-	-3141	-0-	4485	2			Y	-0-		-0-
09	7380 X	2861	-0-	-4519	-0-	2861	2			Y	-0-		-0-
10	6045 X	3822	-0-	-2223	-0-	3822	2			Y	-0-		-0-
11	5850 X	1672	-0-	-4178	-0-	1672	2			Y	-0-		-0-
12	6045 X	171	-0-	-5874	-0-	171	2			Y	-0-		-0-
01	4495 X	237	-0-	-4258	-0-	237	2			Y	-0-		-0-

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
08	34038 X	17829	-0-	-16209	-0-	795	1	17034	2	N	-0-		-0-
09	28230 X	15079	-0-	-13151	-0-	680	1	14399	2	N	-0-		-0-
10	29171 X	8043	-0-	-21128	-0-	598	1	7445	2	N	-0-		-0-
11	18990 X	7433	-0-	-11557	-0-	557	1	6876	2	N	-0-		-0-
12	17825 X	9148	-0-	-8677	-0-	476	1	8672	2	N	-0-		-0-
01	17825 X	9300	-0-	-8525	-0-	370	1	8930	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. ROPER		945936		WELL #: 1		RRCID -> 043061		COMPL. DATE 02/01/1967			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058		
08	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-		-0-
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-		-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
01	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330				
08	4123 X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-		-0-
09	3990 X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-		-0-
10	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-		-0-
11	3990 X	3488	-0-	-502	-0-	3488	2			N	-0-		-0-
12	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	3664	2			N	-0-		-0-
01	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	3568	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 #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432		
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	2263 N	1707	-0-	-556	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
12	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370		
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2	N	-0-		-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2	N	-0-		-0-
11	750 N	566	-0-	-184	-0-	566 2	N	-0-		-0-
12	775 N	483	-0-	-292	-0-	483 2	N	-0-		-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340		
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2	N	-0-		-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-		-0-
10	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	4656 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	1920	-0-	-2970	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365		
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	N	-0-		25
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2	N	-0-		25
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2	N	-0-		25
11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2	N	-0-		25
12	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2	N	-0-		25
*01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		25

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008		
08	3100 N	3739	-0-	639	639	3739 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3464	-0-	464	1103	3464 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3767	-0-	667	1770	3767 2	N	-0-		-0-
11	5337 X	3567	-0-	-1770	-0-	3567 2	N	-0-		-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-		-0-
*01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134		
08	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2163	-0-	-597	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
11	2670 N	1842	-0-	-828	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821 2	N	-0-		-0-
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2	N	-0-		-0-
10	2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	2439 2	N	-0-		-0-
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194 2	N	-0-		-0-
*01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936 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 #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560												
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		2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2		N	-0-	-0-
09		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2		N	-0-	-0-
10		1922 N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
11		1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
12		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A												
08		3007 X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2		N	-0-	-0-
09		2910 X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2		N	-0-	-0-
10		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-	-0-
11		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-	-0-
12		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-	-0-
*01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067												
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-	-0-
09		1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-	-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
01		2573 N	1894	-0-	-679	-0-	1894	2		N	-0-	-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024												
08		3100 N	4933	-0-	1833	3785	4933	3		N	-0-	-0-
09		3000 N	5652	-0-	2652	6437	5652	3		N	-0-	-0-
10		12084 X	5647	-0-	-6437	-0-	5647	3		N	-0-	-0-
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3		N	-0-	-0-
12		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		N	-0-	-0-
*01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3		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		6045 X	5583	-0-	-462	-0-	5583	2		N	-0-	60
09		5640 X	5583	-0-	-57	-0-	5583	2		N	-0-	60
10		5828 X	5242	-0-	-586	-0-	5242	2		N	-0-	60
11		5400 X	5396	-0-	-4	-0-	5396	2		N	-0-	60
12		5766 X	5083	-0-	-683	-0-	5083	2		N	-0-	60
01		5766 X	5509	-0-	-257	-0-	5509	2		N	-0-	60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018												
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-	120
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-	120
10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	157
11		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-	157
12		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	165
*01		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	177

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255												
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
09		1530 N	922	-0-	-608	-0-	922	2		N	-0-	-0-
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-	-0-
01		1519 N	892	-0-	-627	-0-	892	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158				
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	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
08	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500 2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
08	3906 X	1975	-0-	-1931	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	1886	-0-	-1894	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
10	3813 X	1405	-0-	-2408	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1220	-0-	-700	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
12	1984 X	1756	-0-	-228	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
01	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	1907 2		N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2655	-0-	-104	-0-	2655 2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-			-0-
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2171	-0-	-681	-0-	2171 2		N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
*01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	2613 2			-0-
09	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384 2			-0-
10	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460 2			-0-
11	3000 N	3792	-0-	792	792	3792 2			-0-
12	3100 N	3749	-0-	649	1441	3749 2			-0-
*01	3100 N	3228	-0-	128	1569	3228 2			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316	
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2			80
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2			80
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2			80
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2			80
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			80
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2			80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194	
08	3906 X	2495	-0-	-1411	-0-	2495 2			-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			-0-
10	3906 X	3467	-0-	-439	-0-	3467 2			-0-
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2			-0-
12	3906 X	2002	-0-	-1904	-0-	2002 2			-0-
01	3906 X	2349	-0-	-1557	-0-	2349 2			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473	
08	775 X	49	-0-	-726	-0-	49 2			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111	
08	5456 X	5062	-0-	-394	-0-	5062 2			-0-
09	5280 X	4162	-0-	-1118	-0-	4162 2			-0-
10	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	4991 2			-0-
11	5010 X	2296	-0-	-2714	-0-	2296 2			-0-
12	5177 X	2259	-0-	-2918	-0-	2259 2			-0-
01	5053 X	64	-0-	-4989	-0-	64 2			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283	
08	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	3371 2			-0-
09	3570 X	3206	-0-	-364	-0-	3206 2			-0-
10	3689 X	2590	-0-	-1099	-0-	2590 2			-0-
11	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	3149 2			-0-
12	3503 X	3147	-0-	-356	-0-	3147 2			-0-
01	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	3060 2			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122	
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 3			-0-
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3			-0-
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 3			-0-
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3			-0-
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3			-0-
*01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 3			-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 #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	3443	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5491	-0-	2391	2391	5491	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	5695	-0-	2695	5086	5695	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5358	-0-	2258	7344	5358	2	N	-0-			-0-
*01	12613 X	5269	-0-	-7344	-0-	5269	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209				
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2	N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2	N	-0-			-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2	N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2	N	-0-			-0-
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444				
08	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	391	1	13044 2	N	-0-		65
09	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	341	1	11359 2	N	-0-		65
10	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	312	1	10384 2	N	73		138
						80	9					
11	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	292	1	9743 2	N	10		148
						11	9					
12	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	319	1	10618 2	N	-0-		148
*01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	299	1	9969 2	N	87		235
						96	9					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228				
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2	N	-0-			-0-
09	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2	N	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2	N	-0-			-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
*01	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261				
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			82
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-			82
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2	N	-0-			82
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-			82
12	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2	N	-0-			82
*01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	2	17	9	N	15			55
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			55
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			55
11	1710 N	1503	-0-	-207	-0-	1503	2			N	-0-			55
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			55
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			55

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134					
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
10	2728 N	2340	-0-	-388	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
11	2580 N	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305					
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3455	2	N	-0-			137
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	103	1	3427	2	N	-0-			137
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	100	1	3329	2	N	10			147
						11	9							
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	26			173
						29	9							
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	N	-0-			173
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	102	1	3389	2	N	-0-			173

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226					
08	3131 X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2522	-0-	-388	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
10	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-
09	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			N	-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-
*01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895	
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2943	2	N	29
09	2640 X	2093	-0-	-547	-0-	2	1	2091	2	N	29
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	2	1	2268	2	N	29
11	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	2	1	2026	2	N	29
12	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	2	1	2328	2	N	29
01	2728 X	1845	-0-	-883	-0-	2	1	1843	2	N	29

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-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426	
08	3906 X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			N	15
09	3780 X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	15
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	15
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	15
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	15
01	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	15

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
08	6386 X	1912	-0-	-4474	-0-	1912	2			N	-0-
09	6180 X	1525	-0-	-4655	-0-	1525	2			N	-0-
10	6045 X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-
12	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-
*01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12407 - 12544	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-
09	2730 X	1937	-0-	-793	-0-	1937	2			N	-0-
10	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-
11	1380 N	211	-0-	-1169	-0-	211	2			N	-0-
12	2015 N	1479	-0-	-536	-0-	1479	2			N	-0-
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	4	N	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
08	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-
09	1890 N	1398	-0-	-492	-0-	1341	2	57	9	N	52
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	52
11	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	52
12	3100 N	3227	-0-	127	158	3227	2			N	52
01	2387 N	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			N	52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
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	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-		52
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-		52
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-		52
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-		52
12	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	2619	3		N	-0-		52
*01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-		52

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-	200
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-	200
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2233	2	N	-0-	200
11	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	61	1	2034	2	N	-0-	200
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	2	N	-0-	200
*01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2391	2	N	-0-	200

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
08	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2		N	-0-		-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-		-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
12	2697 X	2692	-0-	-5	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
01	2945 N	2612	-0-	-333	-0-	2612	2		N	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
08	3100 N	3848	-0-	748	1257	3848	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3355	-0-	355	1612	3355	2		N	-0-		-0-
10	4935 X	3323	-0-	-1612	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-		-0-
*01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-		-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14	9	N	13	211
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-	211
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	2	4	9	N	4	215
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3746	2	17	9	N	15	230
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3641	2	22	9	N	20	67
*01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11288 - 11384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	37 1	1245 2	N	71			143
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	78 9	1160 2	N	34			177
10	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	35 1	1203 2	N	-0-			177
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	37 9	1200 2	N	18			195
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	36 1	1219 2	N	82	194 1		83
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	20 9	1230 2	N	12			95
						37 1						
						13 9						

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	104034	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11919 - 12000
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			49
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			49
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			49
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3113 2	25 9	N	23			72
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3007 2	31 9	N	28			100
*01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2937 2	33 9	N	30			130

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:		2	RRCID ->	104036	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	12069 - 12165
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-			-0-

ZENO KING UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	106917	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

BROWN, J. W. G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	107824	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10976 - 12113
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-			-0-
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		N	-0-			-0-
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
*01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	108109	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11041 - 11246
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2		N	-0-			-0-
09	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	15029 2		N	-0-			-0-
10	15996 X	11757	-0-	-4239	-0-	11757 2		N	-0-			-0-
11	11100 X	9362	-0-	-1738	-0-	9362 2		N	-0-			-0-
12	15531 X	8641	-0-	-6890	-0-	8641 2		N	-0-			-0-
01	15531 X	8671	-0-	-6860	-0-	8671 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 #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
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	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-		
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-		

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-	-0-		
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-	-0-		
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-	-0-		
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	-0-	-0-		
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-	-0-		
*01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-	-0-		

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155				
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-		
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-		
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-		
12	651 N	226	-0-	-425	-0-	226	2	N	-0-	-0-		
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-		

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338				
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2	N	-0-	-0-		
09	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	2	N	-0-	-0-		
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2	N	-0-	-0-		
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-	-0-		
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-		
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	N	-0-	-0-		

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-	27
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	99	1	3311	2	N	-0-	27
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	104	1	3481	2	N	-0-	27
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	99	1	3287	2	N	-0-	27
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	117	1	3892	2	N	-0-	27
*01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	115	1	3840	2	N	-0-	27

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2	Y	-0-	-0-		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-	-0-		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-		
12	3100 N	3337	-0-	237	-0-	237	3337	2	Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	2932	-0-	-168	-0-	69	2932	2	Y	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
08	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2	N	-0-	-0-		
09	5250 X	3972	-0-	-1278	-0-	3972	2	N	-0-	-0-		
10	5208 X	3753	-0-	-1455	-0-	3753	2	N	-0-	-0-		
11	5040 X	3592	-0-	-1448	-0-	3592	2	N	-0-	-0-		
12	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2	N	-0-	-0-		
01	4278 X	3707	-0-	-571	-0-	3707	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 #:		2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12313 - 12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

08		6045 X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2	N	-0-		-0-
09		5700 X	5644	-0-	-56	-0-	5644	2	N	-0-		-0-
10		5890 X	5512	-0-	-378	-0-	5512	2	N	-0-		-0-
11		5700 X	5226	-0-	-474	-0-	5226	2	N	-0-		-0-
12		5828 X	5211	-0-	-617	-0-	5211	2	N	-0-		-0-
01		5828 X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114079	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11798 - 12518	
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1385	-0-	-145	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
12		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114715	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11279 - 11346	
08		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2	N	-0-		167
09		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2	N	-0-		167
10		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2	N	-0-		167
11		1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1766	2	N	-0-		167
12		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2	N	-0-		167
01		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2	N	-0-		167

MOODY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116359	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	12491	PERF.12046 - 12141	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		94
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		94
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		94
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		94
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		94
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116864	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12210 - 12296	
08		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		102
09		3000 N	22258	-0-	19258	19258	22258	2	N	-0-		102
10		3100 N	13505	-0-	10405	29663	13505	2	N	-0-		102
11		3000 N	9539	-0-	6539	36202	9539	2	N	-0-		102
12		45530 X	9328	-0-	-36202	-0-	9328	2	N	-0-		102
*01		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2	N	-0-		102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12106 - 12131	
08		6820 X	6717	-0-	-103	-0-	6717	2	N	-0-		109
09		6600 X	6447	-0-	-153	-0-	6447	2	N	-0-		109
10		6789 X	5967	-0-	-822	-0-	5967	2	N	-0-		109
11		6540 X	4719	-0-	-1821	-0-	4719	2	N	-0-		109
12		6758 X	4909	-0-	-1849	-0-	4909	2	N	-0-		109
01		6727 X	6419	-0-	-308	-0-	6419	2	N	-0-		109

WINFREE		WELL #:		2	RRCID ->	117405	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11740 - 12367	
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-		-0-
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-		-0-
10		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-		-0-
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		-0-
12		2573 X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
*01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696 2	19 9	N	17			90
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-			90
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			90
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			90
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			90
*01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1686 2	11 9	N	10			100

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

08		832 N	635	-0-	-197	-0-	635 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	2	-0-	-1648	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	419	-0-	-1131	-0-	419 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	459	-0-	-1041	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
*01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 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		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1557	-0-	-333	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
*01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1190	-0-	-460	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
*01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			41
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			41
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			41
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			41
12		713 N	362	-0-	-351	-0-	362 2		N	-0-			41
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
10		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
11		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
12		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
*01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
09	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784			
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		133
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		133
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		133
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		133
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		133
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		133

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383			
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-		-0-
09	5130 X	5097	-0-	-33	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
10	5301 X	4869	-0-	-432	-0-	4869 2		N	-0-		-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-		-0-
12	5301 X	5242	-0-	-59	-0-	5242 2		N	-0-		-0-
01	5301 X	5195	-0-	-106	-0-	5195 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-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213			
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-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	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1375	-0-	-392	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
11	1710 X	1452	-0-	-258	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
12	1767 X	1298	-0-	-469	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 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									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170			
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	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-	

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392			
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2	N	-0-	83	
09	1620 N	109	-0-	-1511	-0-	109	2	N	-0-	83	
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	83	
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	83	
12	3100 N	30729	-0-	27629	-0-	27629	2	N	-0-	83	
*01	3100 N	18083	-0-	14983	-0-	42612	2	N	19	102	

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174			
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3	N	-0-	58	
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	58	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	58	
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-	58	
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3	N	-0-	58	
01	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3	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 11/22/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137			
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	14	
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2	N	-0-	14	
10	3100 N	18486	-0-	15386	-0-	15386	2	N	-0-	14	
11	3000 N	11287	-0-	8287	-0-	23673	2	N	-0-	14	
12	3100 N	8930	-0-	5830	-0-	29503	2	N	-0-	14	
*01	39377 X	9874	-0-	-29503	-0-	9874	2	N	-0-	14	

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530			
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	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-	-0-	
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	47	47	
10	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2	N	-0-	47	
11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2	N	-0-	47	
12	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2	N	-0-	47	
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	47	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2			N	-0-
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			N	-0-
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2			N	-0-
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2			N	-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2			N	-0-
*01	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2			N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372
08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	1717 2			N	67
09	2280 X	1604	-0-	-676	-0-	1604 2			N	67
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			N	67
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	67
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	67
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	67

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10540 - 12230
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3			N	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 3			N	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-
*01	3100 N	3574	-0-	474	474	3574 3			N	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 10310 - 10874
08	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10652 2	1 9		N	129
09	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9418 2	21 9		N	148
10	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8701 2	161 9	188 1	N	106
11	12510 X	8121	-0-	-4389	-0-	8097 2	24 9		N	128
12	11749 X	7442	-0-	-4307	-0-	7398 2	44 9		N	168
01	10664 X	7343	-0-	-3321	-0-	7189 2	154 9		N	308

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10060 - 10630
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 10877 - 11446
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	571 2			N	-0-
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 2			N	-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		113	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		113	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		113	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		113	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		113	

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-			Y	-0-		67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67

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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 2		N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
08	4526 X	4494	-0-	-32	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
09	4380 X	4298	-0-	-82	-0-	4298 2		N	-0-		-0-
10	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	4300 2		N	-0-		-0-
11	4350 X	4170	-0-	-180	-0-	4170 2		N	-0-		-0-
12	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
01	4495 X	4310	-0-	-185	-0-	4310 2		N	-0-		-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		53
09	2340 N	1682	-0-	-658	-0-	1682 2		N	-0-		53
10	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315 2		N	-0-		53
11	2340 N	1504	-0-	-836	-0-	1504 2		N	-0-		53
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		53
01	2325 N	1940	-0-	-385	-0-	1940 2		N	-0-		53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918	
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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		30
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		30
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		30
11	510 N	126	-0-	-384	-0-	126	2	N	-0-		30
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		30
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		30

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490	
08	2790 X	1864	-0-	-926	-0-	1864	2	N	-0-		50
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-		50
10	2790 X	2181	-0-	-609	-0-	2181	2	N	-0-		50
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-		50
12	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2	N	-0-		50
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-		50

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984	
08	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2	N	-0-		41
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-		41
10	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2256	2	N	-0-		41
11	2730 X	2415	-0-	-315	-0-	2415	2	N	-0-		41
12	2821 X	2596	-0-	-225	-0-	2596	2	N	-0-		41
01	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2	N	-0-		41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156	
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	N	-0-		125
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		125
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-		125
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-		125
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-		125
*01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	N	-0-		125

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419	
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	14	8	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304	
08	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3	N	-0-		85
09	12180 X	7263	-0-	-4917	-0-	7263	3	N	-0-		85
10	12586 X	6436	-0-	-6150	-0-	6436	3	N	-0-		85
11	9210 X	5954	-0-	-3256	-0-	5954	3	N	-0-		85
12	8587 X	5116	-0-	-3471	-0-	5116	3	N	-0-		85
01	7502 X	4742	-0-	-2760	-0-	4742	3	N	-0-		85

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202	
08	837 X	553	-0-	-284	-0-	553	2	N	-0-		-0-
09	810 X	480	-0-	-330	-0-	480	2	N	-0-		-0-
10	837 X	605	-0-	-232	-0-	605	2	N	-0-		-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
12	496 N	43	-0-	-453	-0-	43	2	N	-0-		-0-
01	620 N	176	-0-	-444	-0-	176	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WETTERMARK		WELL #:		3	RRCID ->	185472	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	12186 - 12321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-		123	
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-		123	
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-		123	
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-		123	
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		123	
*01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		123	

ATHEL IVY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.	11150 - 12301	
08	5425 X	4986	-0-	-439	-0-	-0-	4986	2	N	-0-		-0-	
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	5607	2	N	-0-		-0-	
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	5498	2	N	-0-		-0-	
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-		-0-	
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5487	2	N	-0-		-0-	
*01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	2	N	-0-		-0-	

BONNER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11570 - 11824	
08	7037 X	6589	-0-	-448	-0-	-0-	6589	2	Y	-0-		-0-	
09	6780 X	4317	-0-	-2463	-0-	-0-	4317	2	Y	-0-		-0-	
10	6944 X	2201	-0-	-4743	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-		-0-	
11	6690 X	6260	-0-	-430	-0-	-0-	6260	2	Y	-0-		-0-	
12	6882 X	1708	-0-	-5174	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-		-0-	
01	6603 X	2793	-0-	-3810	-0-	-0-	2793	2	Y	-0-		-0-	

BONNER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	11558 - 11971	
08	INC G-10	4655	-0-	4655	4655	4655	4655	2	Y	-0-		27	
09	9023 X	4368	-0-	-4655	-0-	-0-	4368	2	Y	-0-		27	
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4483	2	Y	-0-		27	
11	4350 X	4227	-0-	-123	-0-	-0-	4227	2	Y	-0-		27	
12	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	-0-	4177	2	Y	105		132	
01	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	-0-	3468	2	Y	-0-		132	

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186272	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10655 - 10906	
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		63	
09	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		63	
10	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		63	
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		63	
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		63	
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		63	

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10874 - 11222	
08	992 N	246	-0-	-746	-0-	-0-	246	2	N	-0-		21	
09	930 N	97	-0-	-833	-0-	-0-	97	2	N	-0-		21	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		21	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		21	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		21	
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		21	

JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11744 - 12198	
08	6138 X	4769	-0-	-1369	-0-	-0-	4769	2	Y	-0-		-0-	
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	-0-	6097	2	Y	-0-		-0-	
10	6138 X	5417	-0-	-721	-0-	-0-	5417	2	Y	-0-		-0-	
11	5940 X	4996	-0-	-944	-0-	-0-	4996	2	Y	-0-		-0-	
12	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	-0-	5446	2	Y	-0-		-0-	
01	6138 X	1405	-0-	-4733	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BONNER, J.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
					4	187618	02/11/2002	11994	11360	-	11554	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		-0-	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-		-0-	
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-		-0-	
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-		-0-	

JONES, L.V. UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	188573	04/23/2002	12320	10948	-	11279		
08	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 2		N	-0-		-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-		-0-
11	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2		N	-0-		-0-
12	2790 X	2140	-0-	-650	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
01	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	2016 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			2	190845	09/08/2002	12481	10946	-	11346		
08	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
12	620 N	155	-0-	-465	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	4442	-0-	1342	-0-	4442 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	192838	01/07/2003	12500	10972	-	11394		
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	797	-0-	-319	-0-	797 2		N	-0-		-0-

STARK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	194216	02/14/2003	11950	11734	-	11820		
08	2728 X	2668	-0-	-60	-0-	2668 2		N	-0-		32
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		32
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-		32
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		32
12	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	2358 2		N	-0-		32
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-		32

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			4	194857	04/16/2003	12969	11633	-	12056		
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-		-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-		-0-
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		-0-
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-

COSSON SWD			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	195551	06/28/2003	5000	4448	-	4706		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195985		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930			
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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328			
08	4495 X	3310	-0-	-1185	-0-	3310	2	N	-0-	-0-	
09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	
10	4340 X	3419	-0-	-921	-0-	3419	2	N	-0-	-0-	
11	4200 X	3444	-0-	-756	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	-0-	-0-	
01	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3170	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-	-0-	
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2	N	-0-	-0-	
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-	-0-	
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-	
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	
*01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2	N	-0-	-0-	
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-	-0-	
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-	-0-	
11	2370 X	240	-0-	-2130	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2	N	-0-	-0-	
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
08	3100 N	10910	-0-	7810	13513	10910	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	10797	-0-	7797	21310	10797	2	N	-0-	-0-	
10	31669 X	10359	-0-	-21310	-0-	10359	2	N	-0-	-0-	
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2	N	-0-	-0-	
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-	-0-	
01	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	2674	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
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-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
08	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2	N	-0-	-0-	
09	5490 X	5419	-0-	-71	-0-	5419	2	N	-0-	-0-	
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2	N	-0-	-0-	
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2	N	-0-	-0-	
*01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	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 #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998		
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	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4134	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3487	-0-	-623	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	3148	2	N	-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-			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 #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710		
08	2604 N	1235	-0-	-1369	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	1181	-0-	-1339	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1115	-0-	-1055	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	906	-0-	-294	-0-	906	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	818	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	833	-0-	-283	-0-	833	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	3515	-0-	-1352	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
*01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
11	2820 N	2725	-0-	-95	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3103	2	N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
08	8835 X	7297	-0-	-1538	-0-	7297	2	N	-0-			-0-
09	8550 X	1185	-0-	-7365	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2	N	-0-			-0-
11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-			-0-
12	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-			-0-
01	8618 X	8497	-0-	-121	-0-	8497	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2606	-0-	-91	-0-	2606	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 #:		3	RRCID ->	198610	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11120	- 12208	
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		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-		-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-		-0-
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-		-0-
*01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.10992	- 12482	
08		3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
10		2728 X	1885	-0-	-843	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
11		2160 N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
12		2170 N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
*01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11350	- 12104	
08		2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
09		1800 N	1686	-0-	-114	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
01		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11218	- 11426	
08		1333 N	824	-0-	-509	-0-	824	2		N	-0-		-0-
09		1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2		N	-0-		-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
11		810 N	581	-0-	-229	-0-	581	2		N	-0-		-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
01		1085 N	512	-0-	-573	-0-	512	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12672	PERF.11346	- 12516	
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		-0-
10		3100 N	16471	-0-	13371	13371	16471	2		N	-0-		-0-
11		3000 N	28213	-0-	25213	38584	28213	2		N	-0-		-0-
12		3100 N	7503	-0-	4403	42987	7503	2		N	-0-		-0-
*01		62727 X	19740	-0-	-42987	-0-	19740	2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199147	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11198	- 11414	
08		2945 X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2		N	-0-		28
09		2850 X	1513	-0-	-1337	-0-	1513	2		N	-0-		28
10		2945 X	2572	-0-	-373	-0-	2572	2		N	-0-		28
11		2850 X	1746	-0-	-1104	-0-	1746	2		N	-0-		28
12		2945 X	795	-0-	-2150	-0-	795	2		N	-0-		28
01		2573 N	2487	-0-	-86	-0-	2487	2		N	-0-		28

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11680	- 12168	
08		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-		-0-
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-		-0-
11		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-		-0-
12		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-		-0-
*01		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124	
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	3100 N	4083	-0-	983	3751	4083 2	N	-0-			-0-
09	7456 X	3705	-0-	-3751	-0-	3705 2	N	-0-			-0-
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-			-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-			-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-			-0-
*01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518	
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2	N	-0-			-0-
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
*01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360	
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063 2	N	-0-			-0-
10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 2	N	-0-			-0-
11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2	N	-0-			-0-
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2	N	-0-			-0-
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164	
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-			-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1360	-0-	-810	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1383	-0-	-537	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11350 - 12456	
08	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246 2	N	-0-			-0-
09	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	26985 2	N	-0-			-0-
10	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	24148 2	N	-0-			-0-
11	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	18790 2	N	-0-			-0-
12	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	18262 2	N	-0-			-0-
*01	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	17299 2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
08	5301 X	5050	-0-	-251	-0-	5050 2	Y	-0-			-0-
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 2	Y	-0-			-0-
10	5301 X	4040	-0-	-1261	-0-	4040 2	Y	-0-			-0-
11	5130 X	4035	-0-	-1095	-0-	4035 2	Y	-0-			-0-
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	5165	-0-	-136	-0-	5165 2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
08	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426 2	N	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-			-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2459	-0-	-91	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-			-0-
*01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 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 #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	N	-0-		-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2	N	-0-		-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2	N	-0-		-0-
12	3565	X	2818	-0-	-747	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
01	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	3131 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993			
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
09	420	N	40	-0-	-380	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	Y	-0-		-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-		-0-
01	558	N	253	-0-	-305	-0-	253 2	Y	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430			
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2	N	-0-		-0-
09	6750	X	6135	-0-	-615	-0-	6135 2	N	-0-		-0-
10	6975	X	6038	-0-	-937	-0-	6038 2	N	-0-		-0-
11	6750	X	5753	-0-	-997	-0-	5753 2	N	-0-		-0-
12	6975	X	6765	-0-	-210	-0-	6765 2	N	-0-		-0-
01	6975	X	6320	-0-	-655	-0-	6320 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222			
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
09	4260	X	4222	-0-	-38	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
11	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
12	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897 2	N	-0-		-0-
01	4433	X	3832	-0-	-601	-0-	3832 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150			
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2	N	-0-		-0-
09	7260	X	7201	-0-	-59	-0-	7201 2	N	-0-		-0-
10	7502	X	6042	-0-	-1460	-0-	6042 2	N	-0-		-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2	N	-0-		-0-
12	7502	X	7290	-0-	-212	-0-	7290 2	N	-0-		-0-
01	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	6850 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368			
08	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705 2	N	-0-		-0-
09	4950	X	3046	-0-	-1904	-0-	3046 2	N	-0-		-0-
10	4991	X	3945	-0-	-1046	-0-	3945 2	N	-0-		-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	4216 2	N	-0-		-0-
12	4774	X	4182	-0-	-592	-0-	4182 2	N	-0-		-0-
01	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313 2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454			
08	19166	X	6357	-0-	-12809	-0-	6357 2	N	-0-		8
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2	N	-0-		8
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314 2	N	-0-		8
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2	N	-0-		8
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 2	N	-0-		8
*01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 2	N	-0-		8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020	
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	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-			-0-
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	N	-0-			-0-
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2	N	-0-			-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1874	-0-	-699	-0-	1874 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	N	-0-			-0-
09	4170 X	3222	-0-	-948	-0-	3222 2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144 2	N	-0-			-0-
11	4170 X	4121	-0-	-49	-0-	4121 2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3547	-0-	-762	-0-	3547 2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3288	-0-	-1021	-0-	3288 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
08	3565 X	2699	-0-	-866	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	2914 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2215	-0-	-845	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	N	-0-			-0-
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
08	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2465	-0-	-475	-0-	2465 2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2009	-0-	-691	-0-	2009 2	N	-0-			-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922	
08	6634 X	6507	-0-	-127	-0-	6507 2	Y	-0-			-0-
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2	Y	-0-			-0-
10	6634 X	3772	-0-	-2862	-0-	3772 2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	4902	-0-	-1518	-0-	4902 2	Y	-0-			-0-
12	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2	Y	-0-			-0-
*01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198 2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282	
08	2418 N	2106	-0-	-312	-0-	2106 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	1908	-0-	-342	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1902 2	N	-0-			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-			-0-
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-			-0-
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046	
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4369	-0-	-101	-0-	4369 2	N	-0-			-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-			-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2	N	-0-			-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2	N	-0-			-0-
*01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 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 #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020		
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	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1270	-0-	-200	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	975	-0-	-544	-0-	975 2	N	-0-		-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252		
08	6355 X	4143	-0-	-2212	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
09	6150 X	5718	-0-	-432	-0-	5718 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	5112	-0-	-1088	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	5437	-0-	-563	-0-	5437 2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	5386 2	N	-0-		-0-
*01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
08	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	1531	-0-	-629	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	872	-0-	-709	-0-	872 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1312 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
08	5177 X	4225	-0-	-952	-0-	4225 2	N	-0-		-0-
09	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706 2	N	-0-		-0-
10	5177 X	2734	-0-	-2443	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
11	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090 2	N	-0-		-0-
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 2	N	-0-		-0-
01	4867 X	3260	-0-	-1607	-0-	3260 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
*01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
08	6293 X	5183	-0-	-1110	-0-	5183 2	N	-0-		-0-
09	6090 X	4900	-0-	-1190	-0-	4900 2	N	-0-		-0-
10	6293 X	4956	-0-	-1337	-0-	4956 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	4749	-0-	-771	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2	N	-0-		-0-
01	5177 X	4719	-0-	-458	-0-	4719 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	N	-0-		-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	1935	-0-	-1072	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2387	-0-	-523	-0-	2387 2	N	-0-		-0-
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2	N	-0-		-0-
*01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
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
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2	N	-0-	-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2	N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
08	7905 X	7664	-0-	-241	-0-	7664	2	N	-0-	-0-
09	7650 X	6981	-0-	-669	-0-	6981	2	N	-0-	-0-
10	7843 X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2	N	-0-	-0-
11	7470 X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2	N	-0-	-0-
12	7719 X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2	N	-0-	-0-
01	7657 X	5552	-0-	-2105	-0-	5552	2	N	-0-	-0-
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-	-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-	-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-	-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-	-0-
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423		
08	6417 X	5165	-0-	-1252	-0-	5165	2	N	-0-	-0-
09	6180 X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2	N	-0-	-0-
10	6262 X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2	N	-0-	-0-
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2	N	-0-	-0-
12	6262 X	5742	-0-	-520	-0-	5742	2	N	-0-	-0-
01	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	5894	2	N	-0-	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378		
08	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2	N	-0-	-0-
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5269	-0-	-1272	-0-	5269	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	4776	-0-	-1554	-0-	4776	2	N	-0-	-0-
12	6541 X	3943	-0-	-2598	-0-	3943	2	N	-0-	-0-
01	6541 X	4730	-0-	-1811	-0-	4730	2	N	-0-	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234		
08	2046 X	412	-0-	-1634	-0-	412	2	N	-0-	-0-
09	2520 X	1386	-0-	-1134	-0-	1386	2	N	-0-	-0-
10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2	N	-0-	-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	N	-0-	-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-	-0-
*01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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 #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056				
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	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3783	-0-	-537	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3035	-0-	-1429	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	2538	-0-	-1492	-0-	2538	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126				
08	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	4304	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	3614	-0-	-1576	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	3954	-0-	-665	-0-	3954	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516				
08	2635 N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2010	-0-	-420	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2019	-0-	-368	-0-	2019	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540				
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
*01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560				
08	9176 X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2	N	-0-			-0-
09	8880 X	8484	-0-	-396	-0-	8484	2	N	-0-			-0-
10	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2	N	-0-			-0-
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2	N	-0-			-0-
12	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2	N	-0-			-0-
01	9176 X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086				
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2528	-0-	-682	-0-	2528	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	6	-0-	-3311	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442				
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			-0-
*01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11454 -	12580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
09	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
10	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	3856	-0-	-298	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
01	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	3787	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11218 -	12436		
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	3562	-0-	-654	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3279	-0-	-937	-0-	3279	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211140	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834 -	12548		
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784 -	12033		
08	5208 X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-			74
09	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			N	-0-			74
10	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2970	2			N	-0-			74
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			74
12	5208 X	3483	-0-	-1725	-0-	3483	2			N	-0-			74
01	5084 X	4975	-0-	-109	-0-	4975	2			N	-0-			74

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480 -	12658		
08	4340 X	2792	-0-	-1548	-0-	2792	2			N	-0-			185
09	4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	2			N	-0-			185
10	3906 X	1917	-0-	-1989	-0-	1917	2			N	-0-			185
11	3330 X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-			185
12	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	1908	2			N	-0-			185
01	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-			185

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 -	12496		
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	1269	-0-	-1180	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1372	-0-	-581	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705	PERF.11280 -	12464		
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	465	-0-	-645	-0-	465	2			N	-0-			-0-
12	961 N	340	-0-	-621	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-	-0-
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-	-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-	-0-
12	2852 X	2291	-0-	-561	-0-	2291 2		N	-0-	-0-
01	2852 X	1038	-0-	-1814	-0-	1038 2		N	-0-	-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274		
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-	-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	-0-
10	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554 2		N	-0-	-0-
11	2520 N	2439	-0-	-81	-0-	2439 2		N	-0-	-0-
12	2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2487 2		N	-0-	-0-
01	2542 N	2399	-0-	-143	-0-	2399 2		N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610		
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-	-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-	-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-	-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-
01	1178 X	723	-0-	-455	-0-	723 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-	-0-
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2		N	-0-	-0-
10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-	-0-
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-	-0-
12	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-	-0-
*01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-	-0-
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		N	-0-	-0-
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2		N	-0-	-0-
11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647 2		N	-0-	-0-
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-	-0-
*01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-	-0-
10	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938 2		N	-0-	-0-
11	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873 2		N	-0-	-0-
12	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850 2		N	-0-	-0-
01	1953 N	1745	-0-	-208	-0-	1745 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
08	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117 2		N	-0-	-0-
09	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011 2		N	-0-	-0-
10	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244 2		N	-0-	-0-
11	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3078 2		N	-0-	-0-
12	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015 2		N	-0-	-0-
01	3255 X	2797	-0-	-458	-0-	2797 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										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2	N	-0-			-0-
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076				
08	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2419	-0-	-341	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2405	-0-	-355	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2276	-0-	-576	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
08	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2	Y	-0-			1
09	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2	Y	-0-			1
10	2945 N	2852	-0-	-93	-0-	2852	2	Y	-0-			1
11	2940 N	2646	-0-	-294	-0-	2646	2	Y	-0-			1
12	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2698	2	Y	6			7
01	2852 N	2730	-0-	-122	-0-	2730	2	Y	-0-			7

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
08	3255 X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
08	15872 X	13131	-0-	-2741	-0-	13131	2	N	-0-			-0-
09	15360 X	11846	-0-	-3514	-0-	11846	2	N	-0-			-0-
10	15283 X	8549	-0-	-6734	-0-	8549	2	N	-0-			-0-
11	13920 X	11222	-0-	-2698	-0-	11222	2	N	-0-			-0-
12	13609 X	12827	-0-	-782	-0-	12827	2	N	-0-			-0-
01	13144 X	9731	-0-	-3413	-0-	9731	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3018	-0-	-432	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	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	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	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	907 2	N	-0-		-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 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	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	4187 2	N	-0-		123
09	4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3541 2	N	-0-		123
10	4309 X	3249	-0-	-1060	-0-	3249 2	N	-0-		123
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2	N	-0-		123
12	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	4059 2	N	-0-		123
*01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4310 2	101 9 N	92		215

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2	N	-0-		47
09	4920 X	4549	-0-	-371	-0-	4549 2	N	-0-		47
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2	N	-0-		47
11	4920 X	3462	-0-	-1458	-0-	3462 2	N	-0-		47
12	5084 X	3201	-0-	-1883	-0-	3201 2	N	-0-		47
01	5084 X	3159	-0-	-1925	-0-	3159 2	N	-0-		47

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 3	N	-0-		40
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 3	N	-0-		40
10	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 3	N	-0-		40
11	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 3	N	-0-		40
12	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 3	N	-0-		40
*01	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6068 3	207 9 N	188		228

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6925 2	125 9 N	114		307
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5119 2	6 9 N	5	190 1	122
10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2	N	-0-		122
11	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2	N	-0-		122
12	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2	N	-0-		122
*01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2	N	-0-		122

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
08	10168 X	5767	-0-	-4401	-0-	5767 2	N	-0-		-0-
09	6000 X	5294	-0-	-706	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	4510	-0-	-1690	-0-	4510 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	4273	-0-	-1727	-0-	4273 2	N	-0-		-0-
12	5766 X	4631	-0-	-1135	-0-	4631 2	N	-0-		-0-
01	5766 X	4842	-0-	-924	-0-	4842 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
08	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
09	5610 X	5545	-0-	-65	-0-	5545 2	N	-0-		-0-
10	5797 X	5462	-0-	-335	-0-	5462 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	5008	-0-	-602	-0-	5008 2	N	-0-		-0-
12	5797 X	5192	-0-	-605	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
01	5735 X	4875	-0-	-860	-0-	4875 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								
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
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	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	5578 2	N	-0-		-0-
09	5640 X	5217	-0-	-423	-0-	5217 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5237	-0-	-591	-0-	5237 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	4583	-0-	-1027	-0-	4583 2	N	-0-		-0-
12	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	5498 2	N	-0-		-0-
01	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5393 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295		
08	5704 X	4656	-0-	-1048	-0-	4656 2	N	-0-		-0-
09	5460 X	4090	-0-	-1370	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
10	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4278 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4370	-0-	-400	-0-	4370 2	N	-0-		-0-
12	4712 X	3653	-0-	-1059	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4505 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600		
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524		
08	6293 X	5501	-0-	-792	-0-	5501 2	N	-0-		-0-
09	6030 X	5837	-0-	-193	-0-	5837 2	N	-0-		-0-
10	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	5120	-0-	-250	-0-	5120 2	N	-0-		-0-
12	6045 X	4755	-0-	-1290	-0-	4755 2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5453	-0-	-592	-0-	5453 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385		
08	5022 X	2378	-0-	-2644	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
09	4860 X	4091	-0-	-769	-0-	4091 2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	4462 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	3547	-0-	-983	-0-	3547 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	3527	-0-	-689	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4396	-0-	-68	-0-	4396 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193		
08	6603 X	5832	-0-	-771	-0-	5832 2	N	-0-		-0-
09	6360 X	5215	-0-	-1145	-0-	5215 2	N	-0-		-0-
10	6293 X	4627	-0-	-1666	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
11	5790 X	4924	-0-	-866	-0-	4924 2	N	-0-		-0-
12	5983 X	5301	-0-	-682	-0-	5301 2	N	-0-		-0-
01	5828 X	5666	-0-	-162	-0-	5666 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14291 X	13204	-0-	-1087	-0-	13204	2		N	-0-	-0-	
09	13830 X	13259	-0-	-571	-0-	13259	2		N	-0-	-0-	
10	14291 X	8093	-0-	-6198	-0-	8093	2		N	-0-	-0-	
11	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2		N	-0-	-0-	
12	14291 X	9402	-0-	-4889	-0-	9402	2		N	-0-	-0-	
01	13702 X	11744	-0-	-1958	-0-	11744	2		N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
08	11873 X	11282	-0-	-591	-0-	11282	2		N	-0-	-0-	
09	11460 X	10196	-0-	-1264	-0-	10196	2		N	-0-	-0-	
10	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	10497	2		N	-0-	-0-	
11	11250 X	10124	-0-	-1126	-0-	10124	2		N	-0-	-0-	
12	11501 X	9960	-0-	-1541	-0-	9960	2		N	-0-	-0-	
01	11284 X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-	-0-	
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-	-0-	
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-	-0-	
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-	-0-	
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-	-0-	
*01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-	-0-	
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-	-0-	
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-	-0-	
11	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2		N	-0-	-0-	
12	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2		N	-0-	-0-	
01	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2		N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
08	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-	-0-	
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-	-0-	
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-	-0-	
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-	-0-	
12	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		N	-0-	-0-	
*01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-	-0-	
09	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2		N	-0-	-0-	
10	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2		N	-0-	-0-	
11	1650 N	720	-0-	-930	-0-	720	2		N	-0-	-0-	
12	1209 N	493	-0-	-716	-0-	493	2		N	-0-	-0-	
*01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-	-0-	
09	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2		N	-0-	-0-	
10	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
11	3900 X	3084	-0-	-816	-0-	3084	2		N	-0-	-0-	
12	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	3614	2		N	-0-	-0-	
01	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	3440	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 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	5394 X	4631	-0-	-763	-0-	4631 2	N	-0-	-0-
09	5190 X	4411	-0-	-779	-0-	4411 2	N	-0-	-0-
10	5270 X	4378	-0-	-892	-0-	4378 2	N	-0-	-0-
11	5100 X	4122	-0-	-978	-0-	4122 2	N	-0-	-0-
12	4960 X	4272	-0-	-688	-0-	4272 2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4103	-0-	-516	-0-	4103 2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392	
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2	N	-0-	-0-
09	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	4573 2	N	-0-	-0-
10	4960 X	3131	-0-	-1829	-0-	3131 2	N	-0-	-0-
11	4800 X	4255	-0-	-545	-0-	4255 2	N	-0-	-0-
12	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	4538 2	N	-0-	-0-
*01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469	
08	10168 X	9023	-0-	-1145	-0-	9023 2	N	-0-	-0-
09	9840 X	8803	-0-	-1037	-0-	8803 2	N	-0-	-0-
10	9858 X	8721	-0-	-1137	-0-	8721 2	N	-0-	-0-
11	9540 X	8305	-0-	-1235	-0-	8305 2	N	-0-	-0-
12	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2	N	-0-	-0-
01	9083 X	7960	-0-	-1123	-0-	7960 2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545	
08	7378 X	4951	-0-	-2427	-0-	4951 2	N	-0-	-0-
09	7170 X	5308	-0-	-1862	-0-	5308 2	N	-0-	-0-
10	7409 X	6828	-0-	-581	-0-	6828 2	N	-0-	-0-
11	7170 X	4860	-0-	-2310	-0-	4860 2	N	-0-	-0-
12	7068 X	6320	-0-	-748	-0-	6320 2	N	-0-	-0-
*01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616	
08	5735 X	3459	-0-	-2276	-0-	3459 2	N	-0-	-0-
09	5550 X	4613	-0-	-937	-0-	4613 2	N	-0-	-0-
10	5022 X	4237	-0-	-785	-0-	4237 2	N	-0-	-0-
11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	4151 2	N	-0-	-0-
12	4774 X	4076	-0-	-698	-0-	4076 2	N	-0-	-0-
01	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	4011 2	N	-0-	-0-

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 220250		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110	
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2	N	-0-	-0-
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	N	-0-	-0-
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2	N	-0-	-0-
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2	N	-0-	-0-
12	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 2	N	-0-	-0-
*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 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 #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516		
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	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-		-0-
09	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-		-0-
10	8122 X	8048	-0-	-74	-0-	8048	2		N	-0-		-0-
11	7860 X	2399	-0-	-5461	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
12	8122 X	757	-0-	-7365	-0-	757	2		N	-0-		-0-
01	8122 X	2540	-0-	-5582	-0-	2540	2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-		-0-
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2		N	-0-		-0-
10	5580 X	5379	-0-	-201	-0-	5379	2		N	-0-		-0-
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-		-0-
12	5580 X	4858	-0-	-722	-0-	4858	2		N	-0-		-0-
*01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2		N	-0-		-0-
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-		-0-
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-		-0-
12	5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2		N	-0-		-0-
*01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
08	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2		N	-0-		-0-
09	4860 X	4370	-0-	-490	-0-	4370	2		N	-0-		-0-
10	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2		N	-0-		-0-
11	4860 X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2		N	-0-		-0-
12	4681 X	3172	-0-	-1509	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
01	4929 X	2954	-0-	-1975	-0-	2954	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-		-0-
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		N	-0-		-0-
10	6727 X	6531	-0-	-196	-0-	6531	2		N	-0-		-0-
11	6510 X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2		N	-0-		-0-
12	6727 X	6258	-0-	-469	-0-	6258	2		N	-0-		-0-
01	6727 X	5403	-0-	-1324	-0-	5403	2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-		-0-
09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-		-0-
10	5580 X	5044	-0-	-536	-0-	5044	2		N	-0-		-0-
11	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2		N	-0-		-0-
12	5580 X	3357	-0-	-2223	-0-	3357	2		N	-0-		-0-
01	5580 X	3477	-0-	-2103	-0-	3477	2		N	-0-		-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392		
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	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2	N	-0-		-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670 2	N	-0-		-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	N	-0-		-0-
11	660 N	449	-0-	-211	-0-	449 2	N	-0-		-0-
12	682 N	333	-0-	-349	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	713 N	229	-0-	-484	-0-	229 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954		
08	6076 X	4748	-0-	-1328	-0-	4748 2	N	-0-		90
09	5880 X	5398	-0-	-482	-0-	5398 2	N	-0-		90
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2	N	-0-		90
11	4590 X	4084	-0-	-506	-0-	4084 2	N	-0-		90
12	5580 X	5437	-0-	-143	-0-	5437 2	N	-0-		90
01	6138 X	5914	-0-	-224	-0-	5914 2	N	-0-		90

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067		
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-		-0-
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2	N	-0-		-0-
10	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
11	4350 X	2889	-0-	-1461	-0-	2889 2	N	-0-		-0-
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2	N	-0-		-0-
01	4495 X	3598	-0-	-897	-0-	3598 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548		
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2	N	-0-		-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2	N	-0-		-0-
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2	N	-0-		-0-
*01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201		
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1300	-0-	-1340	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	1421	-0-	-1307	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1425	-0-	-1215	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
01	2728 X	946	-0-	-1782	-0-	946 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
08	8711 X	7770	-0-	-941	-0-	7770 2	N	-0-		-0-
09	8430 X	7734	-0-	-696	-0-	7734 2	N	-0-		-0-
10	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	7397 2	N	-0-		-0-
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557 2	N	-0-		-0-
12	8215 X	7541	-0-	-674	-0-	7541 2	N	-0-		-0-
*01	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096 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 #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469			
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	6851 X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2	N	-0-	-0-	
09	6630 X	4957	-0-	-1673	-0-	4957	2	N	-0-	-0-	
10	6665 X	5	-0-	-6660	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
11	6180 X	52	-0-	-6128	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-	-0-	
*01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2	N	-0-	-0-	

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207			
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-	-0-	
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-	-0-	
10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-	-0-	
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-	-0-	
12	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	
*01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2	N	-0-	-0-	
09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2	N	-0-	-0-	
10	9114 X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2	N	-0-	-0-	
11	8820 X	8028	-0-	-792	-0-	8028	2	N	-0-	-0-	
12	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2	N	-0-	-0-	
*01	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-	-0-	
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-	-0-	
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-	-0-	
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-	-0-	
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395			
08	5394 X	3239	-0-	-2155	-0-	3239	2	N	-0-	-0-	
09	5220 X	3912	-0-	-1308	-0-	3912	2	N	-0-	-0-	
10	4836 X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2	N	-0-	-0-	
11	4470 X	4213	-0-	-257	-0-	4213	2	N	-0-	-0-	
12	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2	N	-0-	-0-	
01	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	3267	2	N	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471			
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	
09	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2	N	-0-	-0-	
10	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	
11	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984		
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	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-		68
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2929 3	N	-0-		68
10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 3	N	-0-		68
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 3	N	-0-		68
12	3100 X	2311	-0-	-789	-0-	2311 3	N	-0-		68
*01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3	N	-0-		68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121		
08	4247 X	3475	-0-	-772	-0-	3475 2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3328	-0-	-752	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3536	-0-	-153	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985		
08	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-		-0-
01	1984 X	1941	-0-	-43	-0-	1941 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	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569 2	N	-0-		32
09	6180 X	5461	-0-	-719	-0-	5461 2	N	-0-		32
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2	N	-0-		32
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266 2	N	-0-		32
12	6386 X	5587	-0-	-799	-0-	5587 2	N	-0-		32
*01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6527 2	N	10	11 9	42

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
08	6107 X	3392	-0-	-2715	-0-	3392 2	N	-0-		-0-
09	5880 X	4646	-0-	-1234	-0-	4646 2	N	-0-		-0-
10	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	4866 2	N	-0-		-0-
12	4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
01	4805 X	4405	-0-	-400	-0-	4405 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
08	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
09	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231 2	N	-0-		-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	2888	-0-	-429	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2865	-0-	-452	-0-	2865 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3502 2	N	10	11 9	168
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-		168
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3042 2	N	2	2 9	170
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3888 2	N	51	56 9	43
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	20	22 9	63
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	25	28 9	88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
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	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			30
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			30
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			30
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2	N	-0-			30
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			30
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082		
08	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2	N	-0-			-0-
10	6386 X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5981	-0-	-199	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	5902	-0-	-484	-0-	5902	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	5347	-0-	-1039	-0-	5347	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342		
08	1519 N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2	N	-0-			18
09	1560 N	927	-0-	-633	-0-	927	2	N	-0-			18
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2	N	-0-			18
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			18
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			18
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	4945	-0-	-395	-0-	4945	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4910	-0-	-391	-0-	4910	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
08	8277 X	7277	-0-	-1000	-0-	7277	2	N	-0-			-0-
09	8010 X	7310	-0-	-700	-0-	7310	2	N	-0-			-0-
10	7905 X	6607	-0-	-1298	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
11	7650 X	6046	-0-	-1604	-0-	6046	2	N	-0-			-0-
12	7719 X	6390	-0-	-1329	-0-	6390	2	N	-0-			-0-
01	7564 X	6600	-0-	-964	-0-	6600	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	N	-0-			-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-			-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-			-0-
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	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	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-			42
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2	N	-0-			42
10	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2	N	-0-			42
11	5940 X	5851	-0-	-89	-0-	5851	2	N	-0-			42
12	6138 X	5598	-0-	-540	-0-	5598	2	N	-0-			42
01	6138 X	4322	-0-	-1816	-0-	4322	2	N	-0-			42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626				
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	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-		-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	1873	-0-	-1537	-0-	1873	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	430	-0-	-2980	-0-	430	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359				
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2		N	-0-		-0-
09	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-		-0-
10	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2		N	-0-		-0-
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-		-0-
12	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-		-0-
*01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582				
08	9703 X	9479	-0-	-224	-0-	9479	2		N	-0-		-0-
09	9390 X	9071	-0-	-319	-0-	9071	2		N	-0-		-0-
10	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	9114	2		N	-0-		-0-
11	9180 X	8713	-0-	-467	-0-	8713	2		N	-0-		-0-
12	9486 X	8859	-0-	-627	-0-	8859	2		N	-0-		-0-
01	9486 X	8487	-0-	-999	-0-	8487	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258				
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-		-0-
09	5430 X	4910	-0-	-520	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-		-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-		-0-
12	5611 X	3413	-0-	-2198	-0-	3413	2		N	-0-		-0-
01	5611 X	4833	-0-	-778	-0-	4833	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	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2		N	-0-		-0-
09	4020 X	3057	-0-	-963	-0-	3057	2		N	-0-		-0-
10	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3549	2		N	-0-		-0-
12	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2		N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160				
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-		108
09	6000 X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2		N	-0-		108
10	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2		N	-0-		108
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-		108
12	6200 X	6014	-0-	-186	-0-	6014	2		N	-0-		108
01	6200 X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2		N	-0-		108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620				
08	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2		N	-0-		-0-
09	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-		-0-
10	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2		N	-0-		-0-
11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		N	-0-		-0-
12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2		N	-0-		-0-
*01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8694	2	60 4	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037	
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	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2				-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2				-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2				-0-
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2				-0-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2				-0-
*01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2				-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111	
08	8556 X	7825	-0-	-731	-0-	7825	2				47
09	8280 X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2				47
10	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2				47
11	8280 X	7481	-0-	-799	-0-	7481	2				47
12	8432 X	6885	-0-	-1547	-0-	6885	2				47
01	8029 X	7252	-0-	-777	-0-	7252	2				47

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099	
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2				-0-
09	4620 X	4067	-0-	-553	-0-	4067	2				-0-
10	4774 X	3492	-0-	-1282	-0-	3492	2				-0-
11	4620 X	3057	-0-	-1563	-0-	3057	2				-0-
12	4774 X	3788	-0-	-986	-0-	3788	2				-0-
01	4774 X	3928	-0-	-846	-0-	3928	2				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679	
08	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2				-0-
09	3390 X	2672	-0-	-718	-0-	2672	2				-0-
10	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2				-0-
11	3390 X	3003	-0-	-387	-0-	3003	2				-0-
12	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	2895	2				-0-
01	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466	
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2				-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2				-0-
10	5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2				-0-
11	5190 X	3954	-0-	-1236	-0-	3954	2				-0-
12	5363 X	3910	-0-	-1453	-0-	3910	2				-0-
01	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485	
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2				-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2				-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2				-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2				-0-
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570	
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2				-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2				-0-
10	1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2				-0-
11	1650 X	1159	-0-	-491	-0-	1159	2				-0-
12	1705 X	1086	-0-	-619	-0-	1086	2				-0-
*01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520		
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	2635 X	109	-0-	-2526	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	52	-0-	-2498	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	325	-0-	-2310	-0-	325	2	N	-0-			-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
*01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451		
08	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3681	-0-	-639	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4024	-0-	-285	-0-	4024	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	3938	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	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-			30
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			30
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			30
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-			30
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			30
*01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-			30

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11265 - 12493		
08	5850 X	3894	-0-	-1956	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
09	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1556	-0-	-1203	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1858	-0-	-901	-0-	1858	2	N	-0-			-0-

SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286		PERF.10650 - 12186		
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230		
08	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-			-0-
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-			-0-
10	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
*01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542		
08	7285 X	6880	-0-	-405	-0-	6880	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	5923	-0-	-835	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	3228	-0-	-3432	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	6785	-0-	-97	-0-	6785	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 #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658	- 12072	
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		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 2		N	-0-			-0-
09		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2		N	-0-			-0-
10		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 2		N	-0-			-0-
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
12		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		N	-0-			-0-
*01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11471	- 12585	
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
09		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
*01		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2855 2	60 4	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11474	- 11935	
08		5177 X	4783	-0-	-394	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4388	-0-	-622	-0-	4388 2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4518	-0-	-659	-0-	4518 2		N	-0-			-0-
11		5010 X	4154	-0-	-856	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4606 2		N	-0-			-0-
*01		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10600	- 11918	
08		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
09		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1973	-0-	-135	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11454	- 12742	
08		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-			-0-
09		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-			-0-
10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
01		4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462	- 12607	
08		4681 X	4435	-0-	-246	-0-	4435 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	4178	-0-	-352	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
10		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2		N	-0-			-0-
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
01		4681 X	3951	-0-	-730	-0-	3951 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10589	- 11836	
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			142
09		1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461 2		N	-0-			142
10		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654 2		N	-0-			142
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637 2	7 9	N	6			148
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1576 2	6 9	N	5			153
*01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1663 2	8 9	N	7			160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404		
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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-	
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		-0-	
10	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009 2	N	-0-		-0-	
11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	2002 2	N	-0-		-0-	
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942 2	N	-0-		-0-	
01	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-	
09	6090	X	5544	-0-	-546	-0-	5544 2	N	-0-		-0-	
10	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528 2	N	-0-		-0-	
11	6090	X	5635	-0-	-455	-0-	5635 2	N	-0-		-0-	
12	6293	X	4860	-0-	-1433	-0-	4860 2	N	-0-		-0-	
01	6293	X	4585	-0-	-1708	-0-	4585 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 2	N	-0-		-0-	
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-	
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2	N	-0-		-0-	
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2	N	-0-		-0-	
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2	N	-0-		-0-	
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2	N	-0-		-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		-0-	
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-	
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-	
11	2250	N	1536	-0-	-714	-0-	1536 2	N	-0-		-0-	
12	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042 2	N	-0-		-0-	
01	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1704 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679		
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-		-0-	
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	N	-0-		-0-	
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-		-0-	
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2	N	-0-		-0-	
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-		-0-	
01	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532 2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371		
08	6696	X	6300	-0-	-396	-0-	6300 2	N	-0-		-0-	
09	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	6122 2	N	-0-		-0-	
10	6696	X	5228	-0-	-1468	-0-	5228 2	N	-0-		-0-	
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2	N	-0-		-0-	
12	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533 2	N	-0-		-0-	
01	6324	X	6240	-0-	-84	-0-	6240 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428		
08	12741	X	6927	-0-	-5814	-0-	6927 2	N	-0-		-0-	
09	12180	X	10383	-0-	-1797	-0-	10383 2	N	-0-		-0-	
10	12214	X	11465	-0-	-749	-0-	11465 2	N	-0-		-0-	
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373 2	N	-0-		-0-	
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179 2	N	-0-		-0-	
*01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039 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 #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162	
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	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2	N	-0-		-0-
09	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2	N	-0-		-0-
10	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2	N	-0-		-0-
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2	N	-0-		-0-
12	7657 X	7130	-0-	-527	-0-	7130	2	N	-0-		-0-
*01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2	N	-0-		-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11775		PERF. N/A	
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1274	-0-	-431	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	608	-0-	-880	-0-	608	2	N	-0-		-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852	
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690	
08	6913 X	4528	-0-	-2385	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
09	6690 X	4820	-0-	-1870	-0-	4820	2	N	-0-		-0-
10	6448 X	3427	-0-	-3021	-0-	3427	2	N	-0-		-0-
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2	N	-0-		-0-
12	6324 X	6307	-0-	-17	-0-	6307	2	N	-0-		-0-
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062	
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2	N	-0-		-0-
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-		-0-
10	4619 X	4022	-0-	-597	-0-	4022	2	N	-0-		-0-
11	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-		-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	N	-0-		-0-
01	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4154	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	2666 X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2	N	-0-		40
09	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2	N	-0-		40
10	2666 X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2	N	-0-		40
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-		40
12	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2	N	-0-		40
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-		40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388	
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	N	-0-		17
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-		17
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-		17
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-		17
12	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3381	2	N	-0-		17
01	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2	N	-0-		17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3463	-0-	-9	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430				
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	104 1	3469 2	N	-0-			-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	79 1	2639 2	N	-0-			-0-
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	91 1	3023 2	N	-0-			-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	73 1	2423 2	N	-0-			-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	89 1	2972 2	N	-0-			-0-
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	78 1	2604 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312				
08	4464 X	1966	-0-	-2498	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
09	4290 X	1152	-0-	-3138	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
10	4340 X	429	-0-	-3911	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	685	-0-	-1895	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12	1953 X	986	-0-	-967	-0-	986 2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1093	-0-	-860	-0-	1093 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507				
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
11	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
12	2697 N	2584	-0-	-113	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
*01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2798 2	6 9	N	5			5

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436				
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484 2		N	-0-			-0-
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2677	-0-	-671	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 2		N	-0-			-0-
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		N	-0-			-0-
*01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486				
08	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2		N	-0-			-0-
09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2		N	-0-			-0-
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	4250 2		N	-0-			-0-
12	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2		N	-0-			-0-
*01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209				
08	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317 2		N	-0-			-0-
09	6210 X	6141	-0-	-69	-0-	6141 2		N	-0-			-0-
10	6417 X	5907	-0-	-510	-0-	5907 2		N	-0-			-0-
11	6120 X	5630	-0-	-490	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
12	6355 X	5421	-0-	-934	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5653	-0-	-702	-0-	5653 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231930	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12577	PERF.11132 - 12350		
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	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	865	-0-	-575	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	397	-0-	-781	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	347	-0-	-1243	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856 - 12299		
08	10199 X	4055	-0-	-6144	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
09	9870 X	3414	-0-	-6456	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
10	9951 X	8310	-0-	-1641	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
11	9480 X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
*01	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599 - 12050		
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
*01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-

FASH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232166	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11216	PERF.10052 - 10896		
08	3100 N	506	-0-	-2594	20907	506	2		N	-0-			-0-
09	20908 X	1	-0-	-20907	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	720	-0-	-1667	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	460	-0-	-1850	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	159	-0-	-2228	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	713 X	478	-0-	-235	-0-	478	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.10418 - 11406		
08	6975 X	5609	-0-	-1366	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
09	6720 X	5425	-0-	-1295	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	5215	-0-	-215	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4753	-0-	-858	-0-	4753	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366	PERF.11694 - 12185		
08	8401 X	7908	-0-	-493	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
09	8130 X	7638	-0-	-492	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
10	8122 X	6694	-0-	-1428	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	6806	-0-	-1054	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
12	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2		N	-0-			-0-
01	7905 X	6433	-0-	-1472	-0-	6433	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901 - 11414		
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			80
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2		N	-0-			80
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		N	-0-			80
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			80
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			80
*01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715		
M	O	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	10664 X	9783	-0-	-881	-0-	9783	2	N	-0-			-0-
09	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8629	-0-	-1198	-0-	8629	2	N	-0-			-0-
11	9510 X	8295	-0-	-1215	-0-	8295	2	N	-0-			-0-
12	10695 X	9530	-0-	-1165	-0-	9530	2	N	-0-			-0-
01	10695 X	9526	-0-	-1169	-0-	9526	2	N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208		
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
*01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430		
08	5828 X	5569	-0-	-259	-0-	5569	2	N	-0-			-0-
09	5640 X	5255	-0-	-385	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	5341	-0-	-332	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	5059	-0-	-341	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
12	5580 X	4939	-0-	-641	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
08	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	2655	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
08	9052 X	9025	-0-	-27	-0-	9025	2	N	-0-			-0-
09	8760 X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2	N	-0-			-0-
10	9052 X	7971	-0-	-1081	-0-	7971	2	N	-0-			-0-
11	8760 X	4778	-0-	-3982	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
12	9052 X	5506	-0-	-3546	-0-	5506	2	N	-0-			-0-
01	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489	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	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3075	-0-	-25	1111	3075	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3148	-0-	48	1159	3148	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
08	5053 X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	3762	-0-	-738	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
*01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2	N	-0-			95
09	1050 N	579	-0-	-471	-0-	579	2	N	-0-			95
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2	N	-0-			95
11	1080 N	798	-0-	-282	-0-	798	2	N	-0-			95
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			95
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			95

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510				
08	14756 X	13391	-0-	-1365	-0-	13220	2	171 9	N	155	182 1	37
09	14280 X	7104	-0-	-7176	-0-	7104	2		N	-0-		37
10	14756 X	9576	-0-	-5180	-0-	9576	2		N	-0-		37
11	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2		N	-0-		37
12	13392 X	9256	-0-	-4136	-0-	9256	2		N	-0-		37
01	13392 X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	2		N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140				
08	8215 X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2		N	-0-		-0-
09	7950 X	7892	-0-	-58	-0-	7892	2		N	-0-		-0-
10	8215 X	7355	-0-	-860	-0-	7355	2		N	-0-		-0-
11	7440 X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2		N	-0-		-0-
12	8153 X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2		N	-0-		-0-
01	8153 X	6251	-0-	-1902	-0-	6251	2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104				
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2		N	-0-		-0-
09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2		N	-0-		-0-
10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2		N	-0-		-0-
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2		N	-0-		-0-
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269				
08	9951 X	8627	-0-	-1324	-0-	8627	2		N	-0-		227
09	9600 X	8382	-0-	-1218	-0-	8350	2	32 9	N	29	185 1	71
10	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2		N	-0-		71
11	9240 X	8915	-0-	-325	-0-	8915	2		N	-0-		71
12	9207 X	8327	-0-	-880	-0-	8327	2		N	-0-		71
01	9951 X	3578	-0-	-6373	-0-	3578	2		N	-0-		71

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980				
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-		-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-		-0-
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-		-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-		-0-
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740				
08	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2		N	-0-		-0-
09	5640 X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2		N	-0-		-0-
10	5828 X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
11	5640 X	4578	-0-	-1062	-0-	4578	2		N	-0-		-0-
12	5828 X	4473	-0-	-1355	-0-	4473	2		N	-0-		-0-
01	5642 X	4978	-0-	-664	-0-	4978	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-	-0-	
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-	-0-	
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-	-0-	
12	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	3706	2	N	-0-	-0-	
*01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-	-0-	
BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233687		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022			
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
08	4185 X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2	N	-0-	-0-	
09	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4018	2	N	-0-	-0-	
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-	-0-	
11	4050 X	3781	-0-	-269	-0-	3781	2	N	-0-	-0-	
12	4185 X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	
01	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	4157	2	N	-0-	-0-	
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
08	1147 N	758	-0-	-389	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2	N	-0-	-0-	
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-	-0-	
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-	-0-	
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-	-0-	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	-0-	-0-	
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
08	10261 X	9785	-0-	-476	-0-	9785	2	N	-0-	-0-	
09	9930 X	9255	-0-	-675	-0-	9255	2	N	-0-	-0-	
10	10261 X	9583	-0-	-678	-0-	9583	2	N	-0-	-0-	
11	9930 X	9361	-0-	-569	-0-	9361	2	N	-0-	-0-	
12	9796 X	8431	-0-	-1365	-0-	8431	2	N	-0-	-0-	
01	9796 X	4718	-0-	-5078	-0-	4668	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 #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734				
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	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2		N	-0-	-0-	-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		N	-0-	-0-	-0-
10	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2		N	-0-	-0-	-0-
11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2		N	-0-	-0-	-0-
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2		N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
08	5332 X	3568	-0-	-1764	-0-	3568	2		N	-0-	-0-	-0-
09	5160 X	3481	-0-	-1679	-0-	3481	2		N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	4045	-0-	-1115	-0-	4045	2		N	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572				
08	6510 X	5770	-0-	-740	-0-	5770	2		N	-0-	-0-	-0-
09	6300 X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2		N	-0-	-0-	-0-
10	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	5639	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5820 X	5703	-0-	-117	-0-	5703	2		N	-0-	-0-	-0-
12	6262 X	5258	-0-	-1004	-0-	5258	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6262 X	6053	-0-	-209	-0-	6053	2		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401				
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	1883	-0-	-697	-0-	1883	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2069	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
08	8556 X	7975	-0-	-581	-0-	7975	2		N	-0-	-0-	-0-
09	8250 X	7379	-0-	-871	-0-	7379	2		N	-0-	-0-	-0-
10	8401 X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2		N	-0-	-0-	-0-
11	7980 X	6702	-0-	-1278	-0-	6702	2		N	-0-	-0-	-0-
12	8060 X	6472	-0-	-1588	-0-	6472	2		N	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	7655	-0-	-312	-0-	7655	2		N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
08	3579 X	3060	-0-	-519	-0-	3060	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	4758	2		N	-0-	-0-	133
09	5610 X	5419	-0-	-191	-0-	5413	2	6	9	N	5	138
10	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2		N	-0-	-0-	138
11	5610 X	5486	-0-	-124	-0-	5453	2	33	9	N	30	168
12	5766 X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2		N	-0-	-0-	168
01	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4882	2	22	9	N	20	188

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2		N	-0-		-0-
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-		-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-		-0-
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250				
08	6510 X	5566	-0-	-944	-0-	5566	2		N	-0-		-0-
09	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2		N	-0-		-0-
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-		-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-		-0-
12	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249	2		N	-0-		-0-
01	6386 X	4311	-0-	-2075	-0-	4311	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979				
08	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	3068	2		N	-0-		-0-
09	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2		N	-0-		-0-
10	3968 X	3430	-0-	-538	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
11	3840 X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2		N	-0-		-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339				
08	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	2		N	-0-		-0-
09	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
10	3844 X	2127	-0-	-1717	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
11	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-		-0-
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2	150
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	150
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3360	2	12	9	N	11	161
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	N	14	175
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3070	2	9	9	N	8	183
*01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15	198

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967				
08	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2		N	-0-		95
09	3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2		N	-0-		95
10	3689 X	2224	-0-	-1465	-0-	2224	2		N	-0-		95
11	3570 X	2002	-0-	-1568	-0-	2002	2		N	-0-		95
12	3441 X	1529	-0-	-1912	-0-	1529	2		N	-0-		95
01	3038 X	2573	-0-	-465	-0-	2573	2		N	-0-		95

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
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	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-	-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-	-0-
10	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829 2		N	-0-	-0-
11	1950 N	750	-0-	-1200	-0-	750 2		N	-0-	-0-
12	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	1056 2		N	-0-	-0-
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 2		N	-0-	-0-
09	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2		N	-0-	-0-
10	6293 X	6141	-0-	-152	-0-	6141 2		N	-0-	-0-
11	6090 X	5792	-0-	-298	-0-	5792 2		N	-0-	-0-
12	6293 X	5763	-0-	-530	-0-	5763 2		N	-0-	-0-
01	6293 X	5437	-0-	-856	-0-	5379 2	58 4	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	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	120
09	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395 2		N	-0-	120
10	3007 N	2850	-0-	-157	-0-	2850 2		N	-0-	120
11	2850 N	2635	-0-	-215	-0-	2616 2	19 9	N	17	137
12	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2336 2	6 9	N	5	142
01	2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2692 2	9 9	N	8	150

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132 2		N	-0-	-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848 2		N	-0-	-0-
10	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1737	-0-	-333	-0-	1737 2		N	-0-	-0-
12	1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619 2		N	-0-	-0-
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
08	5828 X	5736	-0-	-92	-0-	5736 2		N	-0-	-0-
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		N	-0-	-0-
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2		N	-0-	-0-
11	5640 X	5387	-0-	-253	-0-	5387 2		N	-0-	-0-
12	5828 X	5191	-0-	-637	-0-	5191 2		N	-0-	-0-
01	5828 X	4897	-0-	-931	-0-	4835 2	62 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	5084 X	4973	-0-	-111	-0-	4973 2		N	-0-	-0-
09	4920 X	4667	-0-	-253	-0-	4667 2		N	-0-	-0-
10	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4714 2		N	-0-	-0-
11	4890 X	4848	-0-	-42	-0-	4848 2		N	-0-	-0-
12	4960 X	4832	-0-	-128	-0-	4832 2		N	-0-	-0-
01	4960 X	4612	-0-	-348	-0-	4612 2		N	-0-	-0-

HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 238969		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450		
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561	
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	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	-0-	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	-0-	
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-	-0-	
*01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324	
08	6262 X	5247	-0-	-1015	-0-	5247 2		N	-0-	-0-	
09	6060 X	3368	-0-	-2692	-0-	3368 2		N	-0-	-0-	
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752 2		N	-0-	-0-	
11	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595 2		N	-0-	-0-	
12	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367 2		N	-0-	-0-	
*01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401	
08	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533 2		N	-0-	-0-	
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344 2		N	-0-	-0-	
10	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212 2		N	-0-	-0-	
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807 2		N	-0-	-0-	
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 2		N	-0-	-0-	
*01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204 2		N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377	
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-	-0-	
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-	-0-	
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-	-0-	
11	2850 X	2189	-0-	-661	-0-	2189 2		N	-0-	-0-	
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-	-0-	
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395	
08	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769 2		N	-0-	-0-	
09	3330 X	2890	-0-	-440	-0-	2890 2		N	-0-	-0-	
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941 2		N	-0-	-0-	
11	2910 X	2513	-0-	-397	-0-	2513 2		N	-0-	-0-	
12	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	1474 2		N	-0-	-0-	
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-	-0-	

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961	
08	6355 X	5834	-0-	-521	-0-	5834 2		N	-0-	55	
09	6150 X	5795	-0-	-355	-0-	5795 2		N	-0-	55	
10	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801 2		N	-0-	55	
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2		N	-0-	55	
12	6045 X	5826	-0-	-219	-0-	5823 2	3 9	N	3	58	
*01	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6564 2	63 9	N	57	115	

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392	
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-	
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-	-0-	
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-	-0-	
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-	
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-	-0-	
*01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 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									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
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	9114 X	8092	-0-	-1022	-0-	8092	2				-0-
09	8820 X	6326	-0-	-2494	-0-	6326	2				-0-
10	8773 X	4428	-0-	-4345	-0-	4428	2				-0-
11	8490 X	6278	-0-	-2212	-0-	6278	2				-0-
12	8711 X	5412	-0-	-3299	-0-	5412	2				-0-
01	8091 X	3879	-0-	-4212	-0-	3879	2				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2				-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2				-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2				-0-
11	3660 X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2				-0-
12	3782 X	3601	-0-	-181	-0-	3601	2				-0-
01	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2				-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2				-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2				-0-
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2				-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2				-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2				-0-
*01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2				-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2				162
09	4890 X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2				162
10	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	4381	2	9	9		170
11	4980 X	4329	-0-	-651	-0-	4299	2	30	9		197
12	5146 X	4634	-0-	-512	-0-	4623	2	11	9		207
01	5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856	2				207

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
08	8990 X	8032	-0-	-958	-0-	8032	2				-0-
09	8700 X	7382	-0-	-1318	-0-	7382	2				-0-
10	8773 X	7324	-0-	-1449	-0-	7324	2				-0-
11	8460 X	6928	-0-	-1532	-0-	6928	2				-0-
12	8494 X	6320	-0-	-2174	-0-	6320	2				-0-
01	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
08	17422 X	15391	-0-	-2031	-0-	15391	2				-0-
09	16860 X	12610	-0-	-4250	-0-	12610	2				-0-
10	16492 X	16202	-0-	-290	-0-	16202	2				-0-
11	15960 X	10685	-0-	-5275	-0-	10685	2				-0-
12	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2				-0-
01	16213 X	13355	-0-	-2858	-0-	13355	2				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2				-0-
09	8550 X	2476	-0-	-6074	-0-	2476	2				-0-
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2				-0-
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2				-0-
12	8835 X	6796	-0-	-2039	-0-	6796	2				-0-
01	8835 X	8271	-0-	-564	-0-	8271	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241652	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11601	- 12064	
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		9982 X	2332	-0-	-7650	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
09		9660 X	2116	-0-	-7544	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
10		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2	N	-0-			-0-
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2	N	-0-			-0-
12		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-			-0-
01		10044 X	4034	-0-	-6010	-0-	4034	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		10	RRCID ->	241720	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11632	- 11992	
08		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2	N	-0-			-0-
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2	N	-0-			-0-
10		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
12		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2	N	-0-			-0-
*01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	241773	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11351	- 12612	
08		7688 X	6405	-0-	-1283	-0-	6405	2	N	-0-			-0-
09		7440 X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2	N	-0-			-0-
10		7564 X	6190	-0-	-1374	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
11		7140 X	6362	-0-	-778	-0-	6362	2	N	-0-			-0-
12		7347 X	5885	-0-	-1462	-0-	5885	2	N	-0-			-0-
01		6417 X	6117	-0-	-300	-0-	6117	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11206	- 12371	
08		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14298	2	110 9	N	100		181
09		13080 X	11228	-0-	-1852	-0-	11228	2	N	-0-			181
10		9486 X	5846	-0-	-3640	-0-	5846	2	N	-0-			181
11		13530 X	8909	-0-	-4621	-0-	8909	2	N	-0-			181
12		13981 X	7647	-0-	-6334	-0-	7647	2	N	-0-			181
01		13981 X	9704	-0-	-4277	-0-	9704	2	N	-0-			181

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11641	- 12134	
08		6138 X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2	N	-0-			-0-
09		5940 X	4763	-0-	-1177	-0-	4763	2	N	-0-			-0-
10		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	-0-			-0-
11		5940 X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2	N	-0-			-0-
12		6138 X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2	N	-0-			-0-
01		6138 X	5799	-0-	-339	-0-	5799	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	12134	PERF.11327	- 11802	
08		6820 X	5323	-0-	-1497	-0-	5323	2	N	-0-			-0-
09		6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2	N	-0-			-0-
10		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2	N	-0-			-0-
11		6330 X	4930	-0-	-1400	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
12		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2	N	-0-			-0-
01		6944 X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241817	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.11378	- 12532	
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									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4030	X	2041	-0-	-1989	-0-	2041 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3900	X	1860	-0-	-2040	-0-	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4030	X	2157	-0-	-1873	-0-	2157 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3968	X	1846	-0-	-2122	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416	
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	-0-	3313 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2606	N	2293	-0-	-313	-0-	2293 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333 2	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	8308	X	7714	-0-	-594	-0-	7714 2	N	-0-	-0-	-0-
09	8040	X	7256	-0-	-784	-0-	7256 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8246	X	7236	-0-	-1010	-0-	7236 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7800	X	7269	-0-	-531	-0-	7269 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7998	X	7098	-0-	-900	-0-	7098 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	7314 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169	
08	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	3540 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4110	X	3270	-0-	-840	-0-	3270 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3999	X	2648	-0-	-1351	-0-	2648 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3660	X	2792	-0-	-868	-0-	2792 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	2861 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	2840 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472	
08	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	4660 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6300	X	4224	-0-	-2076	-0-	4224 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6293	X	4953	-0-	-1340	-0-	4953 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028	
08	9641	X	8558	-0-	-1083	-0-	8558 2	N	-0-	-0-	-0-
09	9330	X	8229	-0-	-1101	-0-	8229 2	N	-0-	-0-	-0-
10	9300	X	5970	-0-	-3330	-0-	5970 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	6115 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8556	X	7958	-0-	-598	-0-	7958 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8556	X	6622	-0-	-1934	-0-	6622 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	243006	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11654	PERF.10053	- 11478
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		5909 X	5909	-0-	-0-	172 1	5737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0-	153 1	5102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5208 X	5015	-0-	-193	146 1	4869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5040 X	4798	-0-	-242	140 1	4658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5338 X	5338	-0-	-0-	155 1	5183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5208 X	4380	-0-	-828	128 1	4252 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	243533	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11390	- 12514
08		9331 X	8784	-0-	-547	8784 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		9030 X	8680	-0-	-350	8680 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		9331 X	8212	-0-	-1119	8212 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		8730 X	6238	-0-	-2492	6238 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		9021 X	7891	-0-	-1130	7891 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		8959 X	3283	-0-	-5676	3255 2	28 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243542	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11148	- 11380
08		5177 X	5034	-0-	-143	5034 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	5241 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5177 X	4995	-0-	-182	4995 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5010 X	4255	-0-	-755	4255 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5177 X	4750	-0-	-427	4750 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5177 X	4840	-0-	-337	4840 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11487	- 11944
08		7471 X	5537	-0-	-1934	5537 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		7200 X	1559	-0-	-5641	1559 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7006 X	1537	-0-	-5469	1537 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6780 X	1971	-0-	-4809	1971 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6696 X	1888	-0-	-4808	1888 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		5652 X	5652	-0-	-0-	5652 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12631	PERF.11300	- 12520
08		8029 X	7182	-0-	-847	7182 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		7770 X	6250	-0-	-1520	6250 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7626 X	6827	-0-	-799	6827 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6960 X	6423	-0-	-537	6423 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		7192 X	6246	-0-	-946	6246 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		7192 X	6280	-0-	-912	6280 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11346	- 12533
08		936 N	936	-0-	-0-	936 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1684 N	1684	-0-	-0-	1684 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2562 N	2562	-0-	-0-	2562 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1467 N	1467	-0-	-0-	1467 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	12711	PERF.11345	- 12590
08		3348 X	2848	-0-	-500	2848 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3240 X	2800	-0-	-440	2800 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3348 X	2732	-0-	-616	2732 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3240 X	2660	-0-	-580	2660 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3131 X	2310	-0-	-821	2310 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2883 X	2877	-0-	-6	2877 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
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		4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3928 2			N	-0-			-0-
09		4080 X	3603	-0-	-477	-0-	3603 2			N	-0-			-0-
10		4216 X	3471	-0-	-745	-0-	3471 2			N	-0-			-0-
11		4080 X	3009	-0-	-1071	-0-	3009 2			N	-0-			-0-
12		3937 X	3277	-0-	-660	-0-	3277 2			N	-0-			-0-
01		3937 X	3182	-0-	-755	-0-	3182 2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
08		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2			N	-0-			-0-
09		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2			N	-0-			-0-
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2			N	-0-			-0-
11		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2			N	-0-			-0-
12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2			N	-0-			-0-
*01		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
08		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2			N	-0-			-0-
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2			N	-0-			-0-
10		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2			N	-0-			-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			N	-0-			-0-
12		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2			N	-0-			-0-
*01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 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		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	4478	-0-	1478	1478	4478 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	4874	-0-	1774	3252	4874 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	4444	-0-	1444	4696	4444 2			N	-0-			-0-
12		9462 X	4766	-0-	-4696	-0-	4766 2			N	-0-			-0-
01		2914 X	2556	-0-	-358	-0-	2556 2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08		9548 X	8574	-0-	-974	-0-	8574 2			N	-0-			60
09		9240 X	8272	-0-	-968	-0-	8266 2		6 9	N	5			65
10		9238 X	8469	-0-	-769	-0-	8469 2			N	-0-			65
11		8670 X	8109	-0-	-561	-0-	8098 2		11 9	N	10			75
12		8897 X	7682	-0-	-1215	-0-	7682 2			N	-0-			75
01		8587 X	7451	-0-	-1136	-0-	7440 2		11 9	N	10			85

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
08		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2			N	-0-			-0-
09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2			N	-0-			-0-
10		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2			N	-0-			-0-
11		5100 X	4547	-0-	-553	-0-	4547 2			N	-0-			-0-
12		5270 X	4958	-0-	-312	-0-	4958 2			N	-0-			-0-
01		5270 X	4596	-0-	-674	-0-	4596 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
08		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2			N	-0-			-0-
09		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408 2			N	-0-			-0-
10		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062 2			N	-0-			-0-
11		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2			N	-0-			-0-
12		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2			N	-0-			-0-
*01		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816 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 #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639			
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	5797 X	2230	-0-	-3567	-0-	2230	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	4729	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4770 X	2772	-0-	-1998	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-	-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	15128 X	11926	-0-	-3202	-0-	11926	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14640 X	11032	-0-	-3608	-0-	11032	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14787 X	11498	-0-	-3289	-0-	11498	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14010 X	11283	-0-	-2727	-0-	11283	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14291 X	11249	-0-	-3042	-0-	11249	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11935 X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074			
08	9424 X	8455	-0-	-969	-0-	8455	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9120 X	7723	-0-	-1397	-0-	7723	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9424 X	7846	-0-	-1578	-0-	7846	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8760 X	7457	-0-	-1303	-0-	7457	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8463 X	7355	-0-	-1108	-0-	7355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8463 X	6648	-0-	-1815	-0-	6648	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738			
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	12367	-0-	9267	9267	12367	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	9517	-0-	6417	15684	9517	2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280			
08	8401 X	7275	-0-	-1126	-0-	7275	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8130 X	7258	-0-	-872	-0-	7258	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	7770	-0-	-104	-0-	7770	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	7266	-0-	-354	-0-	7266	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7502 X	6050	-0-	-1452	-0-	6050	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7781 X	7194	-0-	-587	-0-	7194	2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
08	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	1661	-0-	-1399	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2294 X	1465	-0-	-829	-0-	1465	2	N	-0-	-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	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6360 X	6198	-0-	-162	-0-	6198	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116 -	13830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17205 X	15143	-0-	-2062	-0-	15143	2		N	-0-			135
09		16620 X	14238	-0-	-2382	-0-	14238	2		N	-0-			135
10		15810 X	13284	-0-	-2526	-0-	13284	2		N	-0-			135
11		15300 X	13147	-0-	-2153	-0-	13147	2		N	-0-			135
12		15438 X	12512	-0-	-2926	-0-	12512	2		N	-0-			135
01		15128 X	12583	-0-	-2545	-0-	12583	2		N	-0-			135

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142 -	11053		
08		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			44
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			44
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			44
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76		120
12		3100 N	6659	-0-	3559	3559	6532	2	127	9	N	115		235
*01		3100 N	338	-0-	-2762	797	338	2		N	-0-			235

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11271 -	12393		
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
09		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
*01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11202 -	12366		
08		10447 X	9640	-0-	-807	-0-	9640	2		N	-0-			-0-
09		10110 X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2		N	-0-			-0-
10		10044 X	8640	-0-	-1404	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
11		9720 X	8674	-0-	-1046	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
12		10013 X	8918	-0-	-1095	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
01		9641 X	9069	-0-	-572	-0-	9069	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11132 -	12232		
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			170
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			170
10		3193 X	1475	-0-	-1718	-0-	1475	2		N	-0-			170
11		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5157	2	50	9	N	45		215
12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			215
*01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			215

CURRY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11174 -	12460		
08		4030 X	4018	-0-	-12	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
09		3900 X	2743	-0-	-1157	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	2768	-0-	-1192	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3435	-0-	-657	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
01		4030 X	3682	-0-	-348	-0-	3682	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11350 -	11742		
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
09		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	6652	-0-	3552	3552	6652	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	5329	-0-	2329	5881	5329	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4493	-0-	1393	7274	4493	2		N	-0-			-0-
*01		12175 X	4901	-0-	-7274	-0-	4901	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 #:		20	RRCID ->	247925	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11182 -	12392	
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		8990 X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2	N	-0-			-0-
09		8610 X	7836	-0-	-774	-0-	7836	2	N	-0-			-0-
10		8587 X	7740	-0-	-847	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
11		8250 X	7490	-0-	-760	-0-	7490	2	N	-0-			-0-
12		8494 X	7177	-0-	-1317	-0-	7177	2	N	-0-			-0-
01		8277 X	7215	-0-	-1062	-0-	7215	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247927	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	12567	PERF.11135 -	12345	
08		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2	N	-0-			-0-
09		9540 X	9252	-0-	-288	-0-	9252	2	N	-0-			-0-
10		9920 X	9334	-0-	-586	-0-	9334	2	N	-0-			-0-
11		9600 X	9041	-0-	-559	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
12		9920 X	8383	-0-	-1537	-0-	8383	2	N	-0-			-0-
01		9920 X	8751	-0-	-1169	-0-	8751	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		10	RRCID ->	247929	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12683	PERF.11330 -	12454	
08		7130 X	6055	-0-	-1075	-0-	6055	2	N	-0-			-0-
09		6900 X	5208	-0-	-1692	-0-	5208	2	N	-0-			-0-
10		7130 X	5433	-0-	-1697	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
11		6000 X	5082	-0-	-918	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
12		6200 X	5100	-0-	-1100	-0-	5100	2	N	-0-			-0-
01		6045 X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.10372 -	12438	
08		8835 X	8008	-0-	-827	-0-	8008	2	N	-0-			-0-
09		8550 X	5042	-0-	-3508	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
10		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2	N	-0-			-0-
11		8550 X	7654	-0-	-896	-0-	7654	2	N	-0-			-0-
12		8835 X	7571	-0-	-1264	-0-	7571	2	N	-0-			-0-
01		8835 X	7087	-0-	-1748	-0-	7087	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11200 -	12295	
08		9765 X	3532	-0-	-6233	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
09		9450 X	5005	-0-	-4445	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
10		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2	N	-0-			-0-
11		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2	N	-0-			-0-
12		8215 X	7968	-0-	-247	-0-	7968	2	N	-0-			-0-
01		9765 X	7464	-0-	-2301	-0-	7464	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 -	11895	
08		3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
09		3660 X	2960	-0-	-700	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
10		3720 X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	981	-0-	-2589	-0-	981	2	N	-0-			-0-
12		3689 X	1313	-0-	-2376	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
01		3689 X	2911	-0-	-778	-0-	2911	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 -	14550	
08		4743 X	4633	-0-	-110	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
09		4590 X	4295	-0-	-295	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4597	-0-	-146	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
11		4590 X	955	-0-	-3635	-0-	955	2	N	-0-			-0-
12		4743 X	4170	-0-	-573	-0-	4170	2	N	-0-			-0-
*01		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386	
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	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		31
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	4068 2		N	-0-		31
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-		31
11	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	3898 2		N	-0-		31
12	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000 2		N	-0-		31
01	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	4081 2	33 9	N	30		61

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040	
08	8246 X	7186	-0-	-1060	-0-	7186 2		N	-0-		-0-
09	7980 X	6779	-0-	-1201	-0-	6779 2		N	-0-		-0-
10	7657 X	3619	-0-	-4038	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
11	7410 X	2854	-0-	-4556	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
12	7595 X	2052	-0-	-5543	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
01	7192 X	5058	-0-	-2134	-0-	5058 2		N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087	
08	10912 X	8757	-0-	-2155	-0-	8757 2		N	-0-		-0-
09	10470 X	9062	-0-	-1408	-0-	9062 2		N	-0-		-0-
10	10726 X	9501	-0-	-1225	-0-	9501 2		N	-0-		-0-
11	10380 X	9678	-0-	-702	-0-	9678 2		N	-0-		-0-
12	9362 X	9251	-0-	-111	-0-	9251 2		N	-0-		-0-
*01	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391 2		N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320	
08	9331 X	8208	-0-	-1123	-0-	8208 2		N	-0-		27
09	9030 X	7933	-0-	-1097	-0-	7933 2		N	-0-		27
10	8587 X	6721	-0-	-1866	-0-	6721 2		N	-0-		27
11	8310 X	7166	-0-	-1144	-0-	7166 2		N	-0-		27
12	8587 X	6723	-0-	-1864	-0-	6723 2		N	-0-		27
01	8215 X	7221	-0-	-994	-0-	7221 2		N	-0-		27

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078	
08	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5090 2		N	-0-		-0-
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-		-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-		-0-
11	4980 X	4580	-0-	-400	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
12	5301 X	4553	-0-	-748	-0-	4553 2		N	-0-		-0-
01	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4641 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
08	7316 X	5485	-0-	-1831	-0-	5485 2		N	-0-		-0-
09	7080 X	5821	-0-	-1259	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
10	6324 X	6230	-0-	-94	-0-	6230 2		N	-0-		-0-
11	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	5300 2		N	-0-		-0-
12	6014 X	5965	-0-	-49	-0-	5965 2		N	-0-		-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-		-0-
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3296 2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
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	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	6104	-0-	-616	-0-	6104	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	6399	-0-	-390	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	6322	-0-	-158	-0-	6322	2	N	-0-			-0-
12	6572 X	6180	-0-	-392	-0-	6180	2	N	-0-			-0-
01	6541 X	6285	-0-	-256	-0-	6285	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	N	-0-			-0-
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	N	-0-			-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2	N	-0-			-0-
11	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2	N	-0-			-0-
12	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
*01	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	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	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2	N	-0-			-0-
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-			-0-
*01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532		
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2	N	-0-			-0-
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	N	-0-			-0-
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	N	-0-			-0-
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
*01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	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	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2	N	-0-			37
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2	N	-0-			37
10	10261 X	10140	-0-	-121	-0-	10140	2	N	-0-			37
11	9930 X	9599	-0-	-331	-0-	9599	2	N	-0-			37
12	10261 X	10176	-0-	-85	-0-	10176	2	N	-0-			37
01	10261 X	9320	-0-	-941	-0-	9260	2	60 4 N	-0-			37

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250		
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	2258	2	50 9 N	45			45
11	3570 X	2370	-0-	-1200	-0-	2370	2	N	-0-			45
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-			45
01	3689 X	3075	-0-	-614	-0-	3075	2	N	-0-			45

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512		
08	8618 X	8460	-0-	-158	-0-	8460	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	7391	-0-	-949	-0-	7391	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	6808	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	7087	-0-	-1253	-0-	7087	2	N	-0-			-0-
12	8463 X	6852	-0-	-1611	-0-	6852	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	7264	-0-	-1199	-0-	7264	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									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410			
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	5375	-0-	-50	-0-	5375	2	N	-0-	-0-	
09	5220 X	5159	-0-	-61	-0-	5159	2	N	-0-	-0-	
10	5394 X	5174	-0-	-220	-0-	5174	2	N	-0-	-0-	
11	5220 X	5213	-0-	-7	-0-	5213	2	N	-0-	-0-	
12	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5008	2	N	-0-	-0-	
01	5363 X	4841	-0-	-522	-0-	4841	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	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	-0-	
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-	-0-	
10	3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	
11	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2	N	-0-	-0-	
12	3782 X	2799	-0-	-983	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	
01	3782 X	3274	-0-	-508	-0-	3274	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	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2	N	-0-	-0-	
09	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2	N	-0-	-0-	
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2	N	-0-	-0-	
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2	N	-0-	-0-	
12	6603 X	4980	-0-	-1623	-0-	4980	2	N	-0-	-0-	
*01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526			
08	8246 X	7118	-0-	-1128	-0-	7118	2	N	-0-	-0-	
09	7920 X	7538	-0-	-382	-0-	7538	2	N	-0-	-0-	
10	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	6964	2	N	-0-	-0-	
11	7560 X	6222	-0-	-1338	-0-	6222	2	N	-0-	-0-	
12	7781 X	6402	-0-	-1379	-0-	6402	2	N	-0-	-0-	
01	7781 X	5704	-0-	-2077	-0-	5704	2	N	-0-	-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296			
08	6448 X	6325	-0-	-123	-0-	6325	2	N	-0-	-0-	
09	6240 X	5970	-0-	-270	-0-	5970	2	N	-0-	-0-	
10	6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2	N	-0-	-0-	
11	6240 X	5755	-0-	-485	-0-	5755	2	N	-0-	-0-	
12	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2	N	-0-	-0-	
01	6324 X	5733	-0-	-591	-0-	5733	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308			
08	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-	-0-	
10	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790			
08	15810 X	14304	-0-	-1506	-0-	14304	2	N	-0-	-0-	
09	15300 X	12884	-0-	-2416	-0-	12884	2	N	-0-	-0-	
10	15810 X	12236	-0-	-3574	-0-	12236	2	N	-0-	-0-	
11	15300 X	11382	-0-	-3918	-0-	11382	2	N	-0-	-0-	
12	14291 X	9347	-0-	-4944	-0-	9347	2	N	-0-	-0-	
*01	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	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 #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
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	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	1929	-0-	-1047	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
01	2976 X	1870	-0-	-1106	-0-	1870 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
08	5704 X	5448	-0-	-256	-0-	5448 2	N	-0-		87
09	5520 X	5157	-0-	-363	-0-	5157 2	N	-0-		87
10	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273 2	N	-0-		87
11	5400 X	5131	-0-	-269	-0-	5125 2	6 9 N	5		92
12	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	5228 2	2 9 N	2		94
01	5456 X	5123	-0-	-333	-0-	5123 2	N	-0-		94

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3278	-0-	-112	-0-	3278 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	2827	-0-	-676	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
01	3503 X	2987	-0-	-516	-0-	2987 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
08	4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4336 2	N	-0-		-0-
09	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
10	4433 X	3625	-0-	-808	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 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	34067 X	34067	-0-	-0-	-0-	34067 2	N	-0-		-0-
09	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	32314 2	N	-0-		-0-
10	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	27366 2	N	-0-		-0-
11	26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	26106 2	N	-0-		-0-
12	25431 X	25431	-0-	-0-	-0-	25431 2	N	-0-		-0-
*01	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	23294 2	62 4 N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
08	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-		-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2	N	-0-		24
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2	N	-0-		24
10	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2	N	-0-		24
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2	N	-0-		24
12	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2	N	-0-		24
*01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2	N	-0-		24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579		
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	1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2	N	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	298	-0-	-818	-0-	298 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	420	-0-	-727	-0-	420 2	N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
08	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3440	-0-	-430	-0-	3440 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3320	-0-	-617	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	3580 2	50 9 N	45		45
12	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	3110 2	2 9 N	2		47
01	3689 X	2976	-0-	-713	-0-	2975 2	1 9 N	1		48

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
08	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2446	-0-	-284	-0-	2446 2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2393	-0-	-187	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2302	-0-	-209	-0-	2302 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
08	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2	N	-0-		-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
12	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	2810 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-		-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2	N	-0-		-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	3049 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-		73
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2	N	-0-		73
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2	N	-0-		73
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2	N	-0-		73
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2	N	-0-		73
*01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2	N	-0-		73

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
08	8587 X	7376	-0-	-1211	-0-	7376 2	N	-0-		-0-
09	8310 X	6599	-0-	-1711	-0-	6599 2	N	-0-		-0-
10	7812 X	5300	-0-	-2512	-0-	5300 2	N	-0-		-0-
11	7560 X	5862	-0-	-1698	-0-	5862 2	N	-0-		-0-
12	7812 X	3950	-0-	-3862	-0-	3950 2	N	-0-		-0-
01	7378 X	5899	-0-	-1479	-0-	5899 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 #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
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	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5582 2	8 9	N	7	40
09	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195 2		N	-0-	40
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-	40
11	5490 X	5301	-0-	-189	-0-	5301 2		N	-0-	40
12	5673 X	5012	-0-	-661	-0-	5012 2		N	-0-	40
*01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2		N	-0-	40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
08	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3974 2		N	-0-	-0-
09	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	3467 2		N	-0-	-0-
10	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	3648 2		N	-0-	-0-
11	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	3699 2		N	-0-	-0-
12	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	3616 2		N	-0-	-0-
01	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	3717 2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
08	10354 X	10346	-0-	-8	-0-	10346 2		N	-0-	152
09	10020 X	9763	-0-	-257	-0-	9691 2	72 9	N	65	217
10	10292 X	9735	-0-	-557	-0-	9716 2	19 9	N	17	55
11	10020 X	7155	-0-	-2865	-0-	7155 2		N	-0-	55
12	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	13716 2		N	-0-	55
*01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11843 2	35 9	N	32	87

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	13067 2		N	-0-	-0-
09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235 2		N	-0-	-0-
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 2		N	-0-	-0-
11	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 2		N	-0-	-0-
12	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 2		N	-0-	-0-
*01	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
08	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	4999 2		N	-0-	-0-
09	5340 X	4973	-0-	-367	-0-	4973 2		N	-0-	-0-
10	5518 X	5159	-0-	-359	-0-	5159 2		N	-0-	-0-
11	5340 X	4719	-0-	-621	-0-	4719 2		N	-0-	-0-
12	5301 X	4666	-0-	-635	-0-	4666 2		N	-0-	-0-
01	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	4878 2		N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	1054 2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1369	-0-	-429	-0-	1369 2		N	-0-	-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-	-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-	-0-
01	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107 2		N	-0-	-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433		
08	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749 2		N	-0-	-0-
09	3930 X	3563	-0-	-367	-0-	3563 2		N	-0-	-0-
10	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	3433 2		N	-0-	-0-
11	3900 X	3359	-0-	-541	-0-	3359 2		N	-0-	-0-
12	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295 2		N	-0-	-0-
01	3751 X	3403	-0-	-348	-0-	3403 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 #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11213 - 11711	
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		4402 X	3625	-0-	-777	-0-	3625 2		N	-0-		-0-
09		4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941 2		N	-0-		-0-
10		4402 X	3694	-0-	-708	-0-	3694 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	3593	-0-	-667	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
12		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3675	-0-	-386	-0-	3675 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11624 - 12060	
08		8649 X	1958	-0-	-6691	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
09		8310 X	1811	-0-	-6499	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
10		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18749 2		N	-0-		-0-
11		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272 2		N	-0-		-0-
12		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137 2		N	-0-		-0-
*01		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10303 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	253027	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11432 - 11586	
08		2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
09		2070 N	831	-0-	-1239	-0-	831 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	644	-0-	-1681	-0-	644 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687 2		N	-0-		-0-
12		868 N	604	-0-	-264	-0-	604 2		N	-0-		-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 - 12160	
08		7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376 2		N	-0-		-0-
09		7530 X	7334	-0-	-196	-0-	7334 2		N	-0-		-0-
10		7781 X	7274	-0-	-507	-0-	7274 2		N	-0-		-0-
11		7530 X	7263	-0-	-267	-0-	7263 2		N	-0-		-0-
12		7564 X	6866	-0-	-698	-0-	6866 2		N	-0-		-0-
01		7564 X	6946	-0-	-618	-0-	6946 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366 - 11516	
08		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	946	-0-	-344	-0-	946 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1047	-0-	-286	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2		N	-0-		-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 - 12249	
08		6200 X	3124	-0-	-3076	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
09		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2		N	-0-		-0-
10		6200 X	2906	-0-	-3294	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
11		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2		N	-0-		-0-
12		6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
01		6200 X	5980	-0-	-220	-0-	5980 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282 - 11676	
08		6231 X	5945	-0-	-286	-0-	5945 2		N	-0-		-0-
09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2		N	-0-		-0-
10		6231 X	6019	-0-	-212	-0-	6019 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	4713	-0-	-1317	-0-	4713 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	2112	-0-	-4119	-0-	2112 2		N	-0-		-0-
01		6231 X	4937	-0-	-1294	-0-	4937 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 #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
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	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2	N	-0-			-0-
09	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	6330	-0-	-1110	-0-	6330	2	N	-0-			-0-
11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2	N	-0-			-0-
12	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2	N	-0-			-0-
01	7440 X	6154	-0-	-1286	-0-	6154	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
08	4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3774	-0-	-636	-0-	3774	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	1271	-0-	-3286	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	1189	-0-	-2921	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	980	-0-	-3174	-0-	980	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	2747	-0-	-1345	-0-	2747	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
08	7285 X	6519	-0-	-766	-0-	6519	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	4890	-0-	-2160	-0-	4890	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5933	-0-	-367	-0-	5933	2	N	-0-			-0-
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2	N	-0-			-0-
*01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2	N	-0-			228
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-			228
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7563	2	N	8	179	1	57
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2	N	-0-			57
12	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2	N	-0-			57
*01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7399	2	N	73	80	9	130

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10933 - 12088		
08	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2	N	-0-			24
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-			24
10	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2	N	-0-			24
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			24
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2	N	-0-			24
01	3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	1905	2	N	-0-			24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10680		
08	13958 X	7470	-0-	-6488	-0-	7470	2	N	-0-			-0-
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-			-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-			-0-
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	3934	-0-	-2173	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744		
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-			-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11003 - 12032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	3968 X	3706	-0-	-262	-0-		3706 2			N	-0-			-0-
09	3840 X	3649	-0-	-191	-0-		3649 2			N	-0-			-0-
10	3968 X	3606	-0-	-362	-0-		3606 2			N	-0-			-0-
11	3840 X	2570	-0-	-1270	-0-		2570 2			N	-0-			-0-
12	3937 X	674	-0-	-3263	-0-		674 2			N	-0-			-0-
01	3782 X	2296	-0-	-1486	-0-		2296 2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	10707 - 12230	
08	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-		11363 2			N	-0-			40
09	9570 X	5680	-0-	-3890	-0-		5680 2			N	-0-			40
10	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-		10507 2			N	-0-			40
11	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-		14778 2			N	-0-			40
12	9889 X	7481	-0-	-2408	-0-		7481 2			N	-0-			40
01	9889 X	693	-0-	-9196	-0-		693 2			N	-0-			40

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	11720 - 12238	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 2			N	-0-			-0-
09	240 N	24	-0-	-216	-0-		24 2			N	-0-			-0-
10	1271 N	29	-0-	-1242	-0-		29 2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3536	-0-	536	536		3536 2			N	-0-			-0-
12	3100 N	5444	-0-	2344	2880		5444 2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	6966	-0-	3866	6746		6966 2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8721 - 11392	
08	6076 X	2053	-0-	-4023	-0-		2053 2			N	-0-			-0-
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-		6899 2			N	-0-			-0-
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-		5683 2			N	-0-			-0-
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-		6406 2			N	-0-			-0-
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-		6663 2			N	-0-			-0-
01	6076 X	5207	-0-	-869	-0-		5207 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	13764 X	12082	-0-	-1682	-0-		12082 2			N	-0-			-0-
09	13200 X	11330	-0-	-1870	-0-		11330 2			N	-0-			-0-
10	13051 X	11286	-0-	-1765	-0-		11286 2			N	-0-			-0-
11	12330 X	10908	-0-	-1422	-0-		10908 2			N	-0-			-0-
12	12431 X	10850	-0-	-1581	-0-		10850 2			N	-0-			-0-
01	12090 X	9676	-0-	-2414	-0-		9676 2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	254356	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	11278 - 11676	
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		4838 2			N	-0-			-0-
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4614 2			N	-0-			-0-
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-		4883 2			N	-0-			-0-
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		4615 2			N	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		4602 2			N	-0-			-0-
*01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		4692 2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11057 - 12233	
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		5966 2			N	-0-			-0-
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-		5554 2			N	-0-			-0-
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		5838 2			N	-0-			-0-
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		5651 2			N	-0-			-0-
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5515 2			N	-0-			-0-
*01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		4785 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 #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
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	8401 X	7207	-0-	-1194	-0-	7207 2	N	-0-		-0-
09	8040 X	7199	-0-	-841	-0-	7199 2	N	-0-		-0-
10	8091 X	6263	-0-	-1828	-0-	6263 2	N	-0-		-0-
11	7830 X	3990	-0-	-3840	-0-	3990 2	N	-0-		-0-
12	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	7274	-0-	-166	-0-	7274 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 2	N	-0-		51
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2	N	-0-		51
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2	N	-0-		51
11	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2	N	-0-		51
12	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2	N	-0-		51
*01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2	N	-0-		51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1349	-0-	-211	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1132 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
08	5487 X	1795	-0-	-3692	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
09	5310 X	1751	-0-	-3559	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
10	5487 X	3408	-0-	-2079	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	3411	-0-	-1719	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2	N	-0-		-0-
*01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
08	10137 X	8711	-0-	-1426	-0-	8711 2	N	-0-		-0-
09	9810 X	8251	-0-	-1559	-0-	8251 2	N	-0-		-0-
10	9517 X	8336	-0-	-1181	-0-	8336 2	N	-0-		-0-
11	9210 X	7857	-0-	-1353	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
12	9517 X	7203	-0-	-2314	-0-	7203 2	N	-0-		-0-
01	8711 X	6516	-0-	-2195	-0-	6516 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	-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-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571		
08	17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	15033 2	N	-0-		-0-
09	17220 X	15783	-0-	-1437	-0-	15783 2	N	-0-		-0-
10	17794 X	15533	-0-	-2261	-0-	15533 2	N	-0-		-0-
11	17220 X	16631	-0-	-589	-0-	16631 2	N	-0-		-0-
12	17794 X	17478	-0-	-316	-0-	17478 2	N	-0-		-0-
*01	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19958 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 #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		5425 X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
09		5250 X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
10		5425 X	5319	-0-	-106	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
11		5250 X	3655	-0-	-1595	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
12		5425 X	4506	-0-	-919	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
01		5332 X	4289	-0-	-1043	-0-	4289	2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260														

08		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	49	1	8598	2	N	-0-		-0-
09		7650 X	6732	-0-	-918	-0-	47	1	6685	2	N	-0-		-0-
10		7533 X	6189	-0-	-1344	-0-	49	1	6140	2	N	-0-		-0-
11		7650 X	6112	-0-	-1538	-0-	47	1	6065	2	N	-0-		-0-
12		7905 X	5458	-0-	-2447	-0-	49	1	5409	2	N	-0-		-0-
01		7905 X	4595	-0-	-3310	-0-	49	1	4546	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		4898 X	4307	-0-	-591	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4392	-0-	-348	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4175	-0-	-295	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4338	-0-	-281	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
01		4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388														

08		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484														

08		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2		N	-0-			-0-
09		15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2		N	-0-			-0-
10		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
11		16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2		N	-0-			-0-
12		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2		N	-0-			-0-
*01		15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846														

08		10726 X	9684	-0-	-1042	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
09		10380 X	7716	-0-	-2664	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
10		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
11		9360 X	8345	-0-	-1015	-0-	8345	2		N	-0-			-0-
12		9672 X	7105	-0-	-2567	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
01		9672 X	8784	-0-	-888	-0-	8784	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350														

08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
09		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
10		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
12		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
*01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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 #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
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	6107 X	4834	-0-	-1273	-0-	4834 2		N	-0-	-0-
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		N	-0-	-0-
10	6107 X	3975	-0-	-2132	-0-	3975 2		N	-0-	-0-
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 2		N	-0-	-0-
12	6107 X	5118	-0-	-989	-0-	5118 2		N	-0-	-0-
01	6107 X	5062	-0-	-1045	-0-	5062 2		N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
08	6696 X	6160	-0-	-536	-0-	6160 2		N	-0-	-0-
09	6330 X	5785	-0-	-545	-0-	5785 2		N	-0-	-0-
10	6448 X	6110	-0-	-338	-0-	6110 2		N	-0-	-0-
11	6240 X	5756	-0-	-484	-0-	5756 2		N	-0-	-0-
12	6169 X	5773	-0-	-396	-0-	5773 2		N	-0-	-0-
01	6169 X	5590	-0-	-579	-0-	5590 2		N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
08	2015 N	1045	-0-	-970	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-	-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-	-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-	-0-
12	1829 N	1430	-0-	-399	-0-	1430 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525 2		N	-0-	-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
08	5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489 2		N	-0-	-0-
09	5520 X	4910	-0-	-610	-0-	4910 2		N	-0-	-0-
10	5580 X	3385	-0-	-2195	-0-	3385 2		N	-0-	-0-
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2		N	-0-	-0-
12	5580 X	4963	-0-	-617	-0-	4963 2		N	-0-	-0-
01	5487 X	5079	-0-	-408	-0-	5079 2		N	-0-	-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
08	9207 X	8787	-0-	-420	-0-	8787 2		N	-0-	90
09	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2		N	-0-	90
10	8990 X	8940	-0-	-50	-0-	8940 2		N	-0-	90
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8722 2	24 9	N	22	112
12	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9242 2	182 9	N	165	90
01	9207 X	9169	-0-	-38	-0-	9169 2		N	-0-	90
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
08	10757 X	10389	-0-	-368	-0-	10389 2		N	-0-	52
09	10410 X	9720	-0-	-690	-0-	9720 2		N	-0-	52
10	10726 X	9626	-0-	-1100	-0-	9626 2		N	-0-	52
11	10380 X	9380	-0-	-1000	-0-	9380 2		N	-0-	52
12	10726 X	9549	-0-	-1177	-0-	9549 2		N	-0-	52
01	10385 X	8816	-0-	-1569	-0-	8816 2		N	-0-	52
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
08	6789 X	6502	-0-	-287	-0-	6502 2		N	-0-	-0-
09	6570 X	5998	-0-	-572	-0-	5998 2		N	-0-	-0-
10	6789 X	6187	-0-	-602	-0-	6187 2		N	-0-	-0-
11	6450 X	5532	-0-	-918	-0-	5532 2		N	-0-	-0-
12	6510 X	5979	-0-	-531	-0-	5979 2		N	-0-	-0-
01	6510 X	6005	-0-	-505	-0-	6005 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 #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	8197	-0-	-2436	-0-	8197	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	5252	-0-	-4948	-0-	5252	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	6715	-0-	-2988	-0-	6715	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	7125	2	N	-0-			-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2	N	-0-			-0-
*01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2	N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950					
08	24738	X	21688	-0-	-3050	-0-	21688	2	N	-0-			-0-
09	23820	X	19355	-0-	-4465	-0-	19355	2	N	-0-			-0-
10	23157	X	19882	-0-	-3275	-0-	19882	2	N	-0-			-0-
11	22350	X	19717	-0-	-2633	-0-	19717	2	N	-0-			-0-
12	22413	X	18594	-0-	-3819	-0-	18594	2	N	-0-			-0-
01	21700	X	18207	-0-	-3493	-0-	18207	2	N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196					
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
*01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183					
08	10261	X	8622	-0-	-1639	-0-	8622	2	N	-0-			117
09	9930	X	8981	-0-	-949	-0-	8919	2	N	56			173
10	9672	X	9173	-0-	-499	-0-	9121	2	N	47			220
11	9210	X	8909	-0-	-301	-0-	8909	2	N	-0-			220
12	9269	X	8155	-0-	-1114	-0-	8155	2	N	-0-			220
01	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7907	2	N	17	182	1	55
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370					
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2	N	-0-			35
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2	N	-0-			35
10	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2	N	-0-			35
11	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2	N	-0-			35
12	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	6516	2	N	-0-			35
01	7874	X	4944	-0-	-2930	-0-	4944	2	N	-0-			35
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824					
08	4278	X	2392	-0-	-1886	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2645	-0-	-1435	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	1725	-0-	-2243	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2220	-0-	-1620	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1595	-0-	-1412	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	1117	-0-	-1611	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434					
08	10199	X	7873	-0-	-2326	-0-	7873	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	6902	-0-	-2968	-0-	6902	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	6986	-0-	-2810	-0-	6986	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	5970	-0-	-3510	-0-	5970	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	6638	-0-	-2352	-0-	6638	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6080	-0-	-1794	-0-	6080	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 #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
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	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	N	-0-		-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2	N	-0-		-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495 2	N	-0-		-0-
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	N	-0-		-0-
*01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
08	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	17379 2	N	-0-		-0-
09	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	15996 2	N	-0-		-0-
10	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879 2	N	-0-		-0-
11	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 2	N	-0-		-0-
12	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013 2	N	-0-		-0-
*01	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
08	7874 X	6670	-0-	-1204	-0-	6670 2	N	-0-		-0-
09	7620 X	7205	-0-	-415	-0-	7205 2	N	-0-		-0-
10	7688 X	6491	-0-	-1197	-0-	6491 2	N	-0-		-0-
11	7440 X	6597	-0-	-843	-0-	6597 2	N	-0-		-0-
12	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	6834 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	5730	-0-	-1710	-0-	5730 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
08	6882 X	5289	-0-	-1593	-0-	5289 2	N	-0-		-0-
09	6660 X	4569	-0-	-2091	-0-	4569 2	N	-0-		-0-
10	6076 X	4921	-0-	-1155	-0-	4921 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	5474	-0-	-16	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
12	5673 X	4573	-0-	-1100	-0-	4573 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	3570	-0-	-1731	-0-	3570 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-		-0-
09	6480 X	6458	-0-	-22	-0-	6458 2	N	-0-		-0-
10	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	6255 2	N	-0-		-0-
11	6480 X	5820	-0-	-660	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
12	6696 X	6166	-0-	-530	-0-	6166 2	N	-0-		-0-
01	6696 X	6274	-0-	-422	-0-	6274 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	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733 2	N	-0-		-0-
09	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	18231 2	N	-0-		-0-
10	14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	14883 2	N	-0-		-0-
11	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848 2	N	-0-		-0-
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 2	N	-0-		-0-
*01	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
08	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12724 2	N	-0-		102
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12272 2	N	53	58 9	155
10	12524 X	12261	-0-	-263	-0-	12261 2	N	-0-		155
11	12120 X	11038	-0-	-1082	-0-	10983 2	N	50	55 9	205
12	12524 X	11475	-0-	-1049	-0-	11452 2	N	21	23 9	45
01	12524 X	12022	-0-	-502	-0-	11914 2	N	98	108 9	143

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091			
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	13981 X	12521	-0-	-1460	-0-	12499	3	22	9	N	20	177 1	46
09	13530 X	12543	-0-	-987	-0-	12354	3	189	9	N	172		218
10	13981 X	12901	-0-	-1080	-0-	12877	3	24	9	N	22	180 1	60
11	13530 X	12548	-0-	-982	-0-	12548	3			N	-0-		60
12	12958 X	11158	-0-	-1800	-0-	11014	3	144	9	N	131		191
01	12958 X	11719	-0-	-1239	-0-	11719	3			N	-0-		191

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450			
08	4712 X	3312	-0-	-1400	-0-	3195	2	117	9	N	106		203
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-		203
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-	176 1	27
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-		27
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-		27
01	4712 X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-		27

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803			
08	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-		-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-		-0-
10	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-		-0-
11	2340 N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-		-0-
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2059	2			N	-0-		-0-
01	2294 N	1626	-0-	-668	-0-	1626	2			N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076			
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-		-0-
09	2250 N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-		-0-
10	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-		-0-
11	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-		-0-
12	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-		-0-
01	2046 N	925	-0-	-1121	-0-	925	2			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888			
08	8060 X	7721	-0-	-339	-0-	7721	2			N	-0-		-0-
09	7800 X	6224	-0-	-1576	-0-	6224	2			N	-0-		-0-
10	8060 X	7668	-0-	-392	-0-	7668	2			N	-0-		-0-
11	7800 X	7367	-0-	-433	-0-	7367	2			N	-0-		-0-
12	7843 X	5443	-0-	-2400	-0-	5443	2			N	-0-		-0-
01	7719 X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785			
08	14260 X	12228	-0-	-2032	-0-	12228	2			N	-0-		-0-
09	13800 X	9511	-0-	-4289	-0-	9511	2			N	-0-		-0-
10	14260 X	11770	-0-	-2490	-0-	11770	2			N	-0-		-0-
11	13800 X	9526	-0-	-4274	-0-	9526	2			N	-0-		-0-
12	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-		-0-
01	12214 X	10774	-0-	-1440	-0-	10774	2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530			
08	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-		-0-
09	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-		-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-		-0-
11	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-		-0-
12	2201 N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
01	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	2023	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 #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-		-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		-0-
12	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	1897	2	N	-0-		-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
08	8308	X	7383	-0-	-925	-0-	7383	2	N	-0-		-0-
09	8040	X	7448	-0-	-592	-0-	7448	2	N	-0-		-0-
10	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	7443	2	N	-0-		-0-
11	8040	X	6402	-0-	-1638	-0-	6402	2	N	-0-		-0-
12	8277	X	6757	-0-	-1520	-0-	6757	2	N	-0-		-0-
01	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6207	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	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2	N	-0-		-0-
09	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4106	2	N	-0-		-0-
10	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2	N	-0-		-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2	N	-0-		-0-
01	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4100	2	N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2	N	-0-		-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2	N	-0-		-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2	N	-0-		-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2	N	-0-		-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-		-0-
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	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	12183	X	11893	-0-	-290	-0-	11893	2	Y	-0-		40
09	11790	X	11526	-0-	-264	-0-	11526	2	Y	-0-		40
10	12183	X	5298	-0-	-6885	-0-	5298	2	Y	-0-		40
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2	Y	-0-		40
12	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11480	2	Y	-0-		40
01	11904	X	9795	-0-	-2109	-0-	9795	2	Y	-0-		40

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
08	10819	X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2	N	-0-		-0-
09	10470	X	10078	-0-	-392	-0-	10078	2	N	-0-		-0-
10	10819	X	9076	-0-	-1743	-0-	9076	2	N	-0-		-0-
11	9600	X	8510	-0-	-1090	-0-	8510	2	N	-0-		-0-
12	10416	X	9299	-0-	-1117	-0-	9299	2	N	-0-		-0-
01	10416	X	8492	-0-	-1924	-0-	8492	2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617		
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2	Y	-0-		-0-
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	Y	-0-		-0-
10	7192	X	3866	-0-	-3326	-0-	3866	2	Y	-0-		-0-
11	7410	X	4778	-0-	-2632	-0-	4778	2	Y	-0-		-0-
12	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2	Y	-0-		-0-
*01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280		
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	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2	N	-0-		-0-
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2	N	-0-		-0-
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	5288	-0-	-622	-0-	5288 2	N	-0-		-0-
12	6107 X	4582	-0-	-1525	-0-	4582 2	N	-0-		-0-
01	6107 X	4847	-0-	-1260	-0-	4847 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
08	12214 X	11171	-0-	-1043	-0-	11171 2	N	-0-		-0-
09	11820 X	10167	-0-	-1653	-0-	10167 2	N	-0-		-0-
10	11873 X	11080	-0-	-793	-0-	11080 2	N	-0-		-0-
11	11040 X	9874	-0-	-1166	-0-	9874 2	N	-0-		-0-
12	11408 X	10459	-0-	-949	-0-	10459 2	N	-0-		-0-
01	11160 X	9577	-0-	-1583	-0-	9577 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	10602 X	10208	-0-	-394	-0-	10208 2	N	-0-		-0-
09	10260 X	8960	-0-	-1300	-0-	8960 2	N	-0-		-0-
10	10602 X	9896	-0-	-706	-0-	9896 2	N	-0-		-0-
11	10260 X	9072	-0-	-1188	-0-	9072 2	N	-0-		-0-
12	10571 X	9489	-0-	-1082	-0-	9489 2	N	-0-		-0-
01	10199 X	9765	-0-	-434	-0-	9765 2	N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362		
08	5115 X	4682	-0-	-433	-0-	4682 2	N	-0-		-0-
09	4950 X	4316	-0-	-634	-0-	4316 2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4249	-0-	-742	-0-	4249 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4438	-0-	-92	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
12	4681 X	4214	-0-	-467	-0-	4214 2	N	-0-		-0-
01	4681 X	4249	-0-	-432	-0-	4249 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823		
08	15593 X	14822	-0-	-771	-0-	14822 2	N	-0-		-0-
09	15090 X	12808	-0-	-2282	-0-	12808 2	N	-0-		-0-
10	15593 X	12922	-0-	-2671	-0-	12922 2	N	-0-		-0-
11	15030 X	13115	-0-	-1915	-0-	13115 2	N	-0-		-0-
12	14818 X	11605	-0-	-3213	-0-	11605 2	N	-0-		-0-
01	14818 X	13790	-0-	-1028	-0-	13790 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
08	14942 X	13447	-0-	-1495	-0-	13447 2	N	-0-		-0-
09	14460 X	9888	-0-	-4572	-0-	9888 2	N	-0-		-0-
10	14818 X	12949	-0-	-1869	-0-	12949 2	N	-0-		-0-
11	14340 X	9223	-0-	-5117	-0-	9223 2	N	-0-		-0-
12	14260 X	8918	-0-	-5342	-0-	8918 2	N	-0-		-0-
01	13454 X	11880	-0-	-1574	-0-	11880 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
08	7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6982 2	N	-0-		-0-
09	6990 X	6207	-0-	-783	-0-	6207 2	N	-0-		-0-
10	7161 X	5955	-0-	-1206	-0-	5955 2	N	-0-		-0-
11	6930 X	5723	-0-	-1207	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	5836	-0-	-1325	-0-	5836 2	N	-0-		-0-
01	6975 X	6024	-0-	-951	-0-	6024 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 #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
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	14384 X	13036	-0-	-1348	-0-	13036 2	N	-0-		-0-
09	13620 X	12033	-0-	-1587	-0-	12033 2	N	-0-		-0-
10	14074 X	12438	-0-	-1636	-0-	12438 2	N	-0-		-0-
11	13620 X	11607	-0-	-2013	-0-	11607 2	N	-0-		-0-
12	13051 X	10881	-0-	-2170	-0-	10881 2	N	-0-		-0-
01	13051 X	11073	-0-	-1978	-0-	11073 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
08	1736 X	1010	-0-	-726	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
09	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
10	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	867 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	918	-0-	-353	-0-	918 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680 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	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		78
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	20		98
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2	N	-0-		98
11	2790 X	2248	-0-	-542	-0-	2248 2	N	-0-		98
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-		98
01	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	2575 2	N	-0-		98

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2	N	-0-		-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2	N	-0-		-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3652	-0-	-278	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
12	4061 X	2154	-0-	-1907	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3508	-0-	-553	-0-	3508 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	4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3663	-0-	-477	-0-	3663 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	3618	-0-	-505	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
11	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3320	-0-	-586	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
01	3782 X	3331	-0-	-451	-0-	3331 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
08	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 2	N	-0-		-0-
09	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 2	N	-0-		-0-
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2	N	-0-		-0-
11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2	N	-0-		-0-
12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-		-0-
01	5766 X	5514	-0-	-252	-0-	5514 2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930 2	N	-0-		-0-
09	11280 X	10427	-0-	-853	-0-	10427 2	N	-0-		-0-
10	11656 X	11511	-0-	-145	-0-	11511 2	N	-0-		-0-
11	11280 X	8745	-0-	-2535	-0-	8745 2	N	-0-		-0-
12	11656 X	11491	-0-	-165	-0-	11491 2	N	-0-		-0-
01	11656 X	10969	-0-	-687	-0-	10969 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5766 X	5174	-0-	-592	-0-	5174 2		N	-0-		38
09	5580 X	4866	-0-	-714	-0-	4866 2		N	-0-		38
10	5704 X	4714	-0-	-990	-0-	4714 2		N	-0-		38
11	5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549 2		N	-0-		38
12	5332 X	4538	-0-	-794	-0-	4538 2		N	-0-		38
01	5177 X	4705	-0-	-472	-0-	4622 2	83 9	N	75		113

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
08	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-	16859 2		N	-0-		113
09	17940 X	15860	-0-	-2080	-0-	15795 2	65 9	N	59		172
10	17794 X	14783	-0-	-3011	-0-	14783 2		N	-0-		172
11	16710 X	15359	-0-	-1351	-0-	15308 2	51 9	N	46		218
12	17267 X	14540	-0-	-2727	-0-	14516 2	24 9	N	22	170 1	70
01	16864 X	15045	-0-	-1819	-0-	14949 2	96 9	N	87		157

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252	
08	16833 X	11878	-0-	-4955	-0-	11878 2		N	-0-		-0-
09	16290 X	10393	-0-	-5897	-0-	10393 2		N	-0-		-0-
10	14105 X	10530	-0-	-3575	-0-	10530 2		N	-0-		-0-
11	12270 X	10133	-0-	-2137	-0-	10133 2		N	-0-		-0-
12	11904 X	9476	-0-	-2428	-0-	9476 2		N	-0-		-0-
01	11873 X	9860	-0-	-2013	-0-	9860 2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
08	8215 X	7037	-0-	-1178	-0-	7037 2		N	-0-		157
09	8250 X	6722	-0-	-1528	-0-	6722 2		N	-0-		157
10	8525 X	7463	-0-	-1062	-0-	7463 2		N	-0-		157
11	8250 X	6885	-0-	-1365	-0-	6885 2		N	-0-		157
12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7347 2	11 9	N	10		167
01	7471 X	7203	-0-	-268	-0-	7093 2	110 9	N	100		267

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
08	6386 X	6063	-0-	-323	-0-	6063 2		N	-0-		-0-
09	6180 X	5706	-0-	-474	-0-	5706 2		N	-0-		-0-
10	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	5520 2		N	-0-		-0-
11	6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	5127 2		N	-0-		-0-
12	6076 X	4265	-0-	-1811	-0-	4265 2		N	-0-		-0-
01	6076 X	4807	-0-	-1269	-0-	4807 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731	
08	20367 X	16391	-0-	-3976	-0-	16391 2		N	-0-		-0-
09	19620 X	15047	-0-	-4573	-0-	15047 2		N	-0-		-0-
10	19158 X	15799	-0-	-3359	-0-	15799 2		N	-0-		-0-
11	17670 X	12047	-0-	-5623	-0-	12047 2		N	-0-		-0-
12	16399 X	12904	-0-	-3495	-0-	12904 2		N	-0-		-0-
01	16399 X	15917	-0-	-482	-0-	15917 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740	
08	9982 X	8077	-0-	-1905	-0-	8077 2		N	-0-		-0-
09	9660 X	6587	-0-	-3073	-0-	6587 2		N	-0-		-0-
10	9982 X	7307	-0-	-2675	-0-	7307 2		N	-0-		-0-
11	8070 X	6477	-0-	-1593	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
12	8339 X	5480	-0-	-2859	-0-	5480 2		N	-0-		-0-
01	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	7667 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 #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340	
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	5921 X	5127	-0-	-794	-0-	5127 2	N	-0-	-0-
09	5730 X	4816	-0-	-914	-0-	4816 2	N	-0-	-0-
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 2	N	-0-	-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2	N	-0-	-0-
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2	N	-0-	-0-
01	5549 X	4887	-0-	-662	-0-	4887 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	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725 2	N	-0-	-0-
09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449 2	N	-0-	-0-
10	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12159 2	N	-0-	-0-
11	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	11481 2	N	-0-	-0-
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2	N	-0-	-0-
*01	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006 2	N	-0-	-0-

W. A. KELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254	
08	7812 X	4657	-0-	-3155	-0-	4657 2	N	-0-	-0-
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 2	N	-0-	-0-
10	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785 2	N	-0-	-0-
11	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2	N	-0-	-0-
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047 2	N	-0-	-0-
*01	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102 2	N	-0-	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094	
08	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4787 2	N	-0-	93
09	5220 X	4400	-0-	-820	-0-	4391 2	N	8	101
10	4991 X	4654	-0-	-337	-0-	4654 2	N	-0-	101
11	4830 X	4373	-0-	-457	-0-	4373 2	N	-0-	101
12	4867 X	4560	-0-	-307	-0-	4560 2	N	-0-	101
01	4774 X	4454	-0-	-320	-0-	4421 2	N	30	131

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450	
08	35061 X	28193	-0-	-6868	-0-	28193 2	N	-0-	-0-
09	33780 X	25479	-0-	-8301	-0-	25479 2	N	-0-	-0-
10	33387 X	23932	-0-	-9455	-0-	23932 2	N	-0-	-0-
11	30870 X	23421	-0-	-7449	-0-	23421 2	N	-0-	-0-
12	29233 X	21108	-0-	-8125	-0-	21108 2	N	-0-	-0-
01	28179 X	20864	-0-	-7315	-0-	20864 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	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2	N	-0-	-0-
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024 2	N	-0-	-0-
10	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192 2	N	-0-	-0-
11	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572 2	N	-0-	-0-
12	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156 2	N	-0-	-0-
*01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801	
08	4092 X	3733	-0-	-359	-0-	3733 2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3374	-0-	-586	-0-	3374 2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3436	-0-	-656	-0-	3436 2	N	-0-	-0-
11	3930 X	3178	-0-	-752	-0-	3178 2	N	-0-	-0-
12	3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	2572 2	N	-0-	-0-
01	3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2381 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 #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
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	7998 X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	6775	-0-	-965	-0-	6775	2	N	-0-			-0-
10	7502 X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2	N	-0-			-0-
11	7260 X	6568	-0-	-692	-0-	6568	2	N	-0-			-0-
12	7254 X	6313	-0-	-941	-0-	6313	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
08	8184 X	5424	-0-	-2760	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6583	-0-	-299	-0-	6583	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5897	-0-	-403	-0-	5897	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	5329	-0-	-1460	-0-	5329	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	4613	-0-	-2176	-0-	4613	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
08	14012 X	11921	-0-	-2091	-0-	11921	2	N	-0-			-0-
09	13560 X	11054	-0-	-2506	-0-	11054	2	N	-0-			-0-
10	13082 X	10469	-0-	-2613	-0-	10469	2	N	-0-			-0-
11	12060 X	10733	-0-	-1327	-0-	10733	2	N	-0-			-0-
12	11935 X	10512	-0-	-1423	-0-	10512	2	N	-0-			-0-
01	11935 X	8819	-0-	-3116	-0-	8819	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650		
08	28458 X	22341	-0-	-6117	-0-	22341	2	N	-0-			-0-
09	27480 X	20794	-0-	-6686	-0-	20794	2	N	-0-			-0-
10	26009 X	19950	-0-	-6059	-0-	19950	2	N	-0-			-0-
11	23400 X	21047	-0-	-2353	-0-	21047	2	N	-0-			-0-
12	24180 X	19814	-0-	-4366	-0-	19814	2	N	-0-			-0-
01	22351 X	18826	-0-	-3525	-0-	18826	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782		
08	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2	N	-0-			52
09	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2	N	-0-			52
10	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2	N	-0-			52
11	3390 X	2097	-0-	-1293	-0-	2097	2	N	-0-			52
12	3317 X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2	N	-0-			52
01	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	1963	2	N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992		
08	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2047	-0-	-563	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	2338	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842		
08	7812 X	7028	-0-	-784	-0-	7027	2	1 9	N	1	174 1	83
09	7560 X	6537	-0-	-1023	-0-	6463	2	74 9	N	67		150
10	7347 X	6375	-0-	-972	-0-	6305	2	70 9	N	64	184 1	30
11	6810 X	6040	-0-	-770	-0-	6040	2		N	-0-		30
12	7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	5893	2		N	-0-		30
01	7037 X	5196	-0-	-1841	-0-	5164	2	32 9	N	29		59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557
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	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	4338 2	N	-0-		-0-
09	4620 X	4279	-0-	-341	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
10	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	4316 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170 2	N	-0-		-0-
12	4650 X	3987	-0-	-663	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
01	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	3945 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920
08	4929 X	4850	-0-	-79	-0-	4850 2	N	-0-		-0-
09	4620 X	4124	-0-	-496	-0-	4124 2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4473	-0-	-456	-0-	4473 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	3805	-0-	-965	-0-	3805 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	3175	-0-	-1754	-0-	3175 2	N	-0-		-0-
01	4836 X	3670	-0-	-1166	-0-	3670 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820
08	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515 2	N	-0-		-0-
09	6960 X	6853	-0-	-107	-0-	6853 2	N	-0-		-0-
10	7192 X	6589	-0-	-603	-0-	6589 2	N	-0-		-0-
11	6960 X	5834	-0-	-1126	-0-	5834 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	6236	-0-	-925	-0-	6236 2	N	-0-		-0-
01	7068 X	6102	-0-	-966	-0-	6102 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972
08	4867 X	3592	-0-	-1275	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	3530	-0-	-1180	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
10	4247 X	3364	-0-	-883	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
11	4110 X	2822	-0-	-1288	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3659	-0-	-216	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3146 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944
08	12989 X	12141	-0-	-848	-0-	12141 2	N	-0-		-0-
09	12240 X	10011	-0-	-2229	-0-	10011 2	N	-0-		-0-
10	12307 X	9298	-0-	-3009	-0-	9298 2	N	-0-		-0-
11	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763 2	N	-0-		-0-
12	12152 X	10681	-0-	-1471	-0-	10681 2	N	-0-		-0-
01	12152 X	8379	-0-	-3773	-0-	8379 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815
08	13299 X	12175	-0-	-1124	-0-	12175 2	N	-0-		-0-
09	12870 X	11078	-0-	-1792	-0-	11078 2	N	-0-		-0-
10	13299 X	10277	-0-	-3022	-0-	10277 2	N	-0-		-0-
11	12720 X	200	-0-	-12520	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2	N	-0-		-0-
01	12183 X	11491	-0-	-692	-0-	11491 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177
08	10323 X	8135	-0-	-2188	-0-	8135 2	N	-0-		-0-
09	9990 X	3857	-0-	-6133	-0-	3857 2	N	-0-		-0-
10	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 2	N	-0-		-0-
11	9030 X	7556	-0-	-1474	-0-	7556 2	N	-0-		-0-
12	8587 X	8035	-0-	-552	-0-	8035 2	N	-0-		-0-
01	10323 X	7803	-0-	-2520	-0-	7803 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 #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900			
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	8370 X	7302	-0-	-1068	-0-	7302 2		N	-0-		-0-
09	8100 X	6882	-0-	-1218	-0-	6882 2		N	-0-		-0-
10	8246 X	6815	-0-	-1431	-0-	6815 2		N	-0-		-0-
11	7740 X	6354	-0-	-1386	-0-	6354 2		N	-0-		-0-
12	7316 X	4929	-0-	-2387	-0-	4929 2		N	-0-		-0-
01	7316 X	5796	-0-	-1520	-0-	5796 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673			
08	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1489 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	6975 X	6080	-0-	-895	-0-	6080 2		N	-0-		-0-
09	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	5774 2		N	-0-		-0-
10	6541 X	5162	-0-	-1379	-0-	5162 2		N	-0-		-0-
11	6210 X	3263	-0-	-2947	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
12	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	6199 2		N	-0-		-0-
01	6076 X	5892	-0-	-184	-0-	5892 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270 2		N	-0-		-0-
09	7710 X	7594	-0-	-116	-0-	7594 2		N	-0-		-0-
10	7967 X	6740	-0-	-1227	-0-	6740 2		N	-0-		-0-
11	7710 X	7203	-0-	-507	-0-	7203 2		N	-0-		-0-
12	7967 X	6369	-0-	-1598	-0-	6369 2		N	-0-		-0-
01	7967 X	7205	-0-	-762	-0-	7205 2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
08	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	4900 2		N	-0-		-0-
09	4800 X	4606	-0-	-194	-0-	4606 2		N	-0-		-0-
10	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-		-0-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244 2		N	-0-		-0-
*01	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
08	10013 X	7510	-0-	-2503	-0-	7510 2		N	-0-		-0-
09	9150 X	5871	-0-	-3279	-0-	5871 2		N	-0-		-0-
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886 2		N	-0-		-0-
11	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2		N	-0-		-0-
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 2		N	-0-		-0-
*01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221 2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554			
08	4774 X	3898	-0-	-876	-0-	3898 2		N	-0-		-0-
09	4620 X	3241	-0-	-1379	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
10	4433 X	3589	-0-	-844	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
11	4290 X	3637	-0-	-653	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
12	3906 X	2898	-0-	-1008	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
01	3906 X	3346	-0-	-560	-0-	3346 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												
HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796												
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		15097 X	14618	-0-	-479	-0-	14618 2		N	-0-		-0-
09		14610 X	13246	-0-	-1364	-0-	13246 2		N	-0-		-0-
10		15097 X	13831	-0-	-1266	-0-	13831 2		N	-0-		-0-
11		14610 X	13094	-0-	-1516	-0-	13094 2		N	-0-		-0-
12		14632 X	12257	-0-	-2375	-0-	12257 2		N	-0-		-0-
01		14632 X	12273	-0-	-2359	-0-	12273 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212												
08		11098 X	8836	-0-	-2262	-0-	8836 2		N	-0-		-0-
09		10740 X	6945	-0-	-3795	-0-	6945 2		N	-0-		-0-
10		10416 X	5463	-0-	-4953	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
11		9210 X	6224	-0-	-2986	-0-	6224 2		N	-0-		-0-
12		9517 X	4976	-0-	-4541	-0-	4976 2		N	-0-		-0-
01		8835 X	5673	-0-	-3162	-0-	5673 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282												
08		7068 X	6663	-0-	-405	-0-	6663 2		N	-0-		-0-
09		6840 X	5755	-0-	-1085	-0-	5755 2		N	-0-		-0-
10		7068 X	5243	-0-	-1825	-0-	5243 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	5777	-0-	-733	-0-	5777 2		N	-0-		-0-
12		6665 X	4915	-0-	-1750	-0-	4915 2		N	-0-		-0-
01		6665 X	5264	-0-	-1401	-0-	5264 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		10974 X	9892	-0-	-1082	-0-	9892 2		N	-0-		-0-
09		10620 X	9287	-0-	-1333	-0-	9287 2		N	-0-		-0-
10		10664 X	8679	-0-	-1985	-0-	8679 2		N	-0-		-0-
11		10080 X	7854	-0-	-2226	-0-	7854 2		N	-0-		-0-
12		10075 X	7615	-0-	-2460	-0-	7615 2		N	-0-		-0-
01		9889 X	8526	-0-	-1363	-0-	8526 2		N	-0-		-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345												
08		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	49 1 11712 2		N	-0-		-0-
09		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	47 1 10955 2		N	-0-		-0-
10		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	49 1 10484 2		N	-0-		-0-
11		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	47 1 9674 2		N	-0-		-0-
12		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	49 1 10412 2		N	-0-		-0-
01		9827 X	9713	-0-	-114	-0-	45 1 9668 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132												
08		10726 X	9306	-0-	-1420	-0-	9306 2		N	-0-		75
09		10380 X	9301	-0-	-1079	-0-	9301 2		N	-0-		75
10		10664 X	8637	-0-	-2027	-0-	8637 2		N	-0-		75
11		10320 X	9525	-0-	-795	-0-	9525 2		N	-0-		75
12		9951 X	8596	-0-	-1355	-0-	8596 2		N	-0-		75
01		9610 X	9121	-0-	-489	-0-	9121 2		N	-0-		75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125												
08		5549 X	3956	-0-	-1593	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	4565	-0-	-775	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4357	-0-	-882	-0-	4357 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	3142	-0-	-1928	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
12		5146 X	3996	-0-	-1150	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
01		4712 X	3963	-0-	-749	-0-	3963 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 #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
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	7440 X	5748	-0-	-1692	-0-	5748 2	N	-0-		-0-
09	7020 X	5328	-0-	-1692	-0-	5328 2	N	-0-		-0-
10	6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009 2	N	-0-		-0-
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2	N	-0-		-0-
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2	N	-0-		-0-
*01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 2	N	-0-		-0-
09	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360 2	N	-0-		-0-
10	8339 X	8143	-0-	-196	-0-	8143 2	N	-0-		-0-
11	8070 X	7801	-0-	-269	-0-	7801 2	N	-0-		-0-
12	8339 X	7482	-0-	-857	-0-	7482 2	N	-0-		-0-
01	8339 X	7768	-0-	-571	-0-	7768 2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111		
08	10974 X	10246	-0-	-728	-0-	10246 2	N	-0-		-0-
09	10620 X	9484	-0-	-1136	-0-	9484 2	N	-0-		-0-
10	10819 X	9401	-0-	-1418	-0-	9401 2	N	-0-		-0-
11	10170 X	9112	-0-	-1058	-0-	9112 2	N	-0-		-0-
12	10509 X	9488	-0-	-1021	-0-	9488 2	N	-0-		-0-
01	10261 X	7932	-0-	-2329	-0-	7932 2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424		
08	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15496 2	N	-0-		-0-
09	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350 2	N	-0-		-0-
10	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	14005 2	N	-0-		-0-
11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143 2	N	-0-		-0-
12	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702 2	N	-0-		-0-
*01	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142 2	N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117		
08	11997 X	11012	-0-	-985	-0-	11012 2	N	-0-		117
09	11610 X	10669	-0-	-941	-0-	10580 2	89 9 N	81		198
10	11997 X	10570	-0-	-1427	-0-	10569 2	1 9 N	1		199
11	11610 X	10200	-0-	-1410	-0-	10200 2	N	-0-		199
12	11036 X	10058	-0-	-978	-0-	10058 2	N	-0-		199
01	11036 X	9412	-0-	-1624	-0-	9360 2	52 9 N	47		246

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253		
08	10571 X	8076	-0-	-2495	-0-	8076 2	N	-0-		-0-
09	9990 X	7286	-0-	-2704	-0-	7286 2	N	-0-		-0-
10	9920 X	6081	-0-	-3839	-0-	6081 2	N	-0-		-0-
11	8580 X	5701	-0-	-2879	-0-	5701 2	N	-0-		-0-
12	8091 X	6774	-0-	-1317	-0-	6774 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	7663	-0-	-428	-0-	7663 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226		
08	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	43893 2	N	-0-		-0-
09	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35888 2	N	-0-		-0-
10	34224 X	32695	-0-	-1529	-0-	32695 2	N	-0-		-0-
11	33240 X	28394	-0-	-4846	-0-	28394 2	N	-0-		-0-
12	34348 X	24067	-0-	-10281	-0-	24067 2	N	-0-		-0-
01	34348 X	27737	-0-	-6611	-0-	27737 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
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	5611 X	4916	-0-	-695	-0-	4916 3	N	-0-			80
09	5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4705 3	N	-0-			80
10	5270 X	4571	-0-	-699	-0-	4571 3	N	-0-			80
11	4980 X	4342	-0-	-638	-0-	4342 3	N	-0-			80
12	5022 X	4355	-0-	-667	-0-	4355 3	N	-0-			80
01	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	4225 3	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
08	10881 X	9257	-0-	-1624	-0-	9257 2	N	-0-			-0-
09	10530 X	8109	-0-	-2421	-0-	8109 2	N	-0-			-0-
10	10261 X	8616	-0-	-1645	-0-	8616 2	N	-0-			-0-
11	9600 X	7739	-0-	-1861	-0-	7739 2	N	-0-			-0-
12	9920 X	7683	-0-	-2237	-0-	7683 2	N	-0-			-0-
01	9269 X	7415	-0-	-1854	-0-	7415 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
08	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790 2	N	-0-			-0-
09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700 2	N	-0-			-0-
10	8835 X	4653	-0-	-4182	-0-	4653 2	N	-0-			-0-
11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436 2	N	-0-			-0-
12	8835 X	8215	-0-	-620	-0-	8215 2	N	-0-			-0-
01	8835 X	4525	-0-	-4310	-0-	4525 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
08	8618 X	6592	-0-	-2026	-0-	6592 2	N	-0-			-0-
09	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	5281 2	N	-0-			-0-
10	7719 X	5773	-0-	-1946	-0-	5773 2	N	-0-			-0-
11	7080 X	4781	-0-	-2299	-0-	4781 2	N	-0-			-0-
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021 2	N	-0-			-0-
01	6603 X	6324	-0-	-279	-0-	6324 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348	
08	15128 X	12552	-0-	-2576	-0-	12552 2	N	-0-			-0-
09	14610 X	11485	-0-	-3125	-0-	11485 2	N	-0-			-0-
10	14136 X	12036	-0-	-2100	-0-	12036 2	N	-0-			-0-
11	13470 X	10935	-0-	-2535	-0-	10935 2	N	-0-			-0-
12	12648 X	10579	-0-	-2069	-0-	10579 2	N	-0-			-0-
01	12555 X	10058	-0-	-2497	-0-	10058 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	23033 X	19194	-0-	-3839	-0-	19096 2	98 9	N	89	185 1	149
09	22290 X	17697	-0-	-4593	-0-	17565 2	132 9	N	120	173 1	96
10	20894 X	17124	-0-	-3770	-0-	17019 2	105 9	N	95		191
11	19290 X	16951	-0-	-2339	-0-	16783 2	168 9	N	153	185 1	159
12	19189 X	16579	-0-	-2610	-0-	16536 2	43 9	N	39	178 1	20
01	19189 X	16071	-0-	-3118	-0-	15926 2	145 9	N	132		152

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380	
08	21049 X	17395	-0-	-3654	-0-	17395 2		N	-0-		-0-
09	20310 X	17037	-0-	-3273	-0-	17037 2		N	-0-		-0-
10	18104 X	16671	-0-	-1433	-0-	16671 2		N	-0-		-0-
11	17520 X	15420	-0-	-2100	-0-	15420 2		N	-0-		-0-
12	18104 X	14255	-0-	-3849	-0-	14255 2		N	-0-		-0-
01	17608 X	14461	-0-	-3147	-0-	14461 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 #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
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	8525 X	7803	-0-	-722	-0-	7803	2		N	-0-		-0-
09	8250 X	7007	-0-	-1243	-0-	7007	2		N	-0-		-0-
10	8525 X	7200	-0-	-1325	-0-	7200	2		N	-0-		-0-
11	8250 X	6824	-0-	-1426	-0-	6824	2		N	-0-		-0-
12	7936 X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2		N	-0-		-0-
01	7812 X	5836	-0-	-1976	-0-	5836	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
08	13950 X	12592	-0-	-1358	-0-	12592	2		N	-0-		-0-
09	13500 X	11805	-0-	-1695	-0-	11805	2		N	-0-		-0-
10	13454 X	11481	-0-	-1973	-0-	11481	2		N	-0-		-0-
11	12810 X	11208	-0-	-1602	-0-	11208	2		N	-0-		-0-
12	12927 X	10884	-0-	-2043	-0-	10884	2		N	-0-		-0-
01	12586 X	10843	-0-	-1743	-0-	10843	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-		-0-
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-		-0-
10	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2		N	-0-		-0-
11	4500 X	3392	-0-	-1108	-0-	3392	2		N	-0-		-0-
12	4650 X	3432	-0-	-1218	-0-	3432	2		N	-0-		-0-
01	4650 X	3220	-0-	-1430	-0-	3220	2		N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
08	13051 X	10781	-0-	-2270	-0-	10781	2		N	-0-		-0-
09	12630 X	10148	-0-	-2482	-0-	10148	2		N	-0-		-0-
10	11222 X	9836	-0-	-1386	-0-	9836	2		N	-0-		-0-
11	10470 X	8806	-0-	-1664	-0-	8806	2		N	-0-		-0-
12	10788 X	8155	-0-	-2633	-0-	8155	2		N	-0-		-0-
01	10788 X	7931	-0-	-2857	-0-	7931	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	7750 X	6865	-0-	-885	-0-	6865	2		N	-0-		-0-
09	7320 X	6475	-0-	-845	-0-	6475	2		N	-0-		-0-
10	7564 X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2		N	-0-		-0-
11	7050 X	3888	-0-	-3162	-0-	3888	2		N	-0-		-0-
12	6944 X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2		N	-0-		-0-
01	6851 X	6474	-0-	-377	-0-	6474	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	33480 X	29714	-0-	-3766	-0-	29711	2	3 9	N	3		27
09	31650 X	27066	-0-	-4584	-0-	27027	2	39 9	N	35		62
10	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	36008	2	9 9	N	8		70
11	37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37682	2	6 9	N	5		75
12	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35680	2	25 9	N	23		98
*01	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	33842	2	109 9	N	99		197

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306		
08	9796 X	6285	-0-	-3511	-0-	6285	2		N	-0-		42
09	9480 X	5818	-0-	-3662	-0-	5818	2		N	-0-		42
10	7037 X	5756	-0-	-1281	-0-	5756	2		N	-0-		42
11	6660 X	5484	-0-	-1176	-0-	5484	2		N	-0-		42
12	6789 X	4970	-0-	-1819	-0-	4970	2		N	-0-		42
01	6293 X	4988	-0-	-1305	-0-	4988	2		N	-0-		42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	11605	PERF.11183 -	11470	
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		3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
09		3720 X	1037	-0-	-2683	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
10		3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2196	-0-	-204	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
12		2480 X	1721	-0-	-759	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
01		2480 X	1094	-0-	-1386	-0-	1094 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11560 -	11960	
08		8370 X	6778	-0-	-1592	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
09		7800 X	6320	-0-	-1480	-0-	6320 2		N	-0-			-0-
10		7657 X	6369	-0-	-1288	-0-	6369 2		N	-0-			-0-
11		7080 X	5782	-0-	-1298	-0-	5782 2		N	-0-			-0-
12		7130 X	5596	-0-	-1534	-0-	5596 2		N	-0-			-0-
01		6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454 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		13299 X	11652	-0-	-1647	-0-	11652 2		N	-0-			-0-
09		12840 X	11178	-0-	-1662	-0-	11178 2		N	-0-			-0-
10		13268 X	10662	-0-	-2606	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
11		12480 X	6883	-0-	-5597	-0-	6883 2		N	-0-			-0-
12		12214 X	9996	-0-	-2218	-0-	9996 2		N	-0-			-0-
01		11656 X	10511	-0-	-1145	-0-	10511 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046 -	12236	
08		13113 X	11140	-0-	-1973	-0-	11140 2		N	-0-			-0-
09		12690 X	10131	-0-	-2559	-0-	10131 2		N	-0-			-0-
10		12648 X	9381	-0-	-3267	-0-	9381 2		N	-0-			-0-
11		11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	8581 2		N	-0-			-0-
12		11160 X	8986	-0-	-2174	-0-	8986 2		N	-0-			-0-
01		11129 X	8331	-0-	-2798	-0-	8331 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310 -	14989	
08		51708 X	49624	-0-	-2084	-0-	49624 2		N	-0-			120
09		50040 X	46188	-0-	-3852	-0-	46188 2		N	-0-			120
10		51708 X	44836	-0-	-6872	-0-	44836 2		N	-0-			120
11		50040 X	41523	-0-	-8517	-0-	41523 2		N	-0-			120
12		51708 X	39144	-0-	-12564	-0-	39130 2	14 9	N	13			133
01		49631 X	36954	-0-	-12677	-0-	36851 2	103 9	N	94			227

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581 -	10660	
08		2635 X	2180	-0-	-455	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
*01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 -	11390	
08		19158 X	13604	-0-	-5554	-0-	13604 2		N	-0-			-0-
09		18540 X	13236	-0-	-5304	-0-	13236 2		N	-0-			-0-
10		17143 X	13591	-0-	-3552	-0-	13591 2		N	-0-			-0-
11		13170 X	11711	-0-	-1459	-0-	11711 2		N	-0-			-0-
12		13671 X	12308	-0-	-1363	-0-	12308 2		N	-0-			-0-
01		13671 X	9780	-0-	-3891	-0-	9780 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 #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10402	- 11428
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		13082 X	9363	-0-	-3719	-0-	9363 2		N	-0-			-0-
09		12660 X	8726	-0-	-3934	-0-	8726 2		N	-0-			-0-
10		13082 X	8859	-0-	-4223	-0-	8859 2		N	-0-			-0-
11		10050 X	7669	-0-	-2381	-0-	7669 2		N	-0-			-0-
12		9455 X	7308	-0-	-2147	-0-	7308 2		N	-0-			-0-
01		9362 X	6628	-0-	-2734	-0-	6628 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	11542	- 12075
08		16213 X	14763	-0-	-1450	-0-	14763 2		N	-0-			-0-
09		15690 X	13228	-0-	-2462	-0-	13228 2		N	-0-			-0-
10		16213 X	11859	-0-	-4354	-0-	11859 2		N	-0-			-0-
11		15000 X	12070	-0-	-2930	-0-	12070 2		N	-0-			-0-
12		14756 X	11891	-0-	-2865	-0-	11891 2		N	-0-			-0-
01		14756 X	10645	-0-	-4111	-0-	10645 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10412	- 11479
08		10788 X	6502	-0-	-4286	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
09		8280 X	5141	-0-	-3139	-0-	5141 2		N	-0-			-0-
10		7223 X	4779	-0-	-2444	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
11		6990 X	4537	-0-	-2453	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
12		7161 X	4484	-0-	-2677	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
01		6510 X	4086	-0-	-2424	-0-	4086 2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #:		4H	RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	12325	- 14777
08		47275 X	41557	-0-	-5718	-0-	41557 2		N	-0-			-0-
09		45750 X	39278	-0-	-6472	-0-	39278 2		N	-0-			-0-
10		47275 X	36251	-0-	-11024	-0-	36251 2		N	-0-			-0-
11		45750 X	39122	-0-	-6628	-0-	39122 2		N	-0-			-0-
12		47058 X	31895	-0-	-15163	-0-	31895 2		N	-0-			-0-
01		41571 X	31764	-0-	-9807	-0-	31764 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11215	- 12366
08		13547 X	1246	-0-	-12301	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
09		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-			N	-0-			-0-
10		12834 X	5	-0-	-12829	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		9120 X	5	-0-	-9115	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	15724 2		N	-0-			-0-
*01		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12513 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	266582	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	11390	- 11826
08		6789 X	6503	-0-	-286	-0-	6503 2		N	-0-			-0-
09		6990 X	6111	-0-	-879	-0-	6111 2		N	-0-			-0-
10		7223 X	5603	-0-	-1620	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
11		6990 X	4594	-0-	-2396	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
12		6882 X	5142	-0-	-1740	-0-	5142 2		N	-0-			-0-
01		6510 X	4651	-0-	-1859	-0-	4651 2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	11285	- 16478
08		T. A.	109362	-0-	109362	1215458	109220 2	142 9	N	129			149
09		T. A.	100641	-0-	100641	1316099	100455 2	186 9	N	169	194 1		124
10		T. A.	97673	-0-	97673	1413772	97488 2	185 9	N	168	181 1		111
11		T. A.	98100	-0-	98100	1511872	98076 2	24 9	N	22			133
12		0 W	95930	-0-	95930	1607802	95833 2	97 9	N	88	201 1		20
01		0 W	91646	-0-	91646	1699448	91536 2	110 9	N	100			120

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	189410 X	128587	-0-	-60823	-0-	128587 2		N	-0-			-0-
09	183300 X	102058	-0-	-81242	-0-	101903 2	155 9	N	141			141
10	189410 X	88045	-0-	-101365	-0-	87980 2	65 9	N	59			200
11	183300 X	78339	-0-	-104961	-0-	78329 2	10 9	N	9	182 1		27
12	141329 X	75058	-0-	-66271	-0-	75058 2		N	-0-			27
01	128588 X	62983	-0-	-65605	-0-	62972 2	11 9	N	10			37

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923										
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
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-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036			
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-

COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034			
08	1922 X	1506	-0-	-416	-0-	473 1	1033 2	N	-0-			2
09	1680 X	1235	-0-	-445	-0-	458 1	777 2	N	-0-			2
10	1612 X	847	-0-	-765	-0-	473 1	374 2	N	-0-			2
11	1470 X	1173	-0-	-297	-0-	458 1	715 2	N	-0-			2
12	1519 X	1153	-0-	-366	-0-	473 1	680 2	N	-0-			2
01	1519 X	771	-0-	-748	-0-	473 1	298 2	N	-0-			2

XTO ENERGY INC.		945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 3 D		RRCID -> 162983		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 8116			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2012 - PLUGGED 9/24/2012												

HAM GAS UNIT		WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140			
08	2697 N	1833	-0-	-864	-0-	1833 2		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	1792 2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615 2		Y	-0-			-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		Y	-0-			-0-
*01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-

 TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	-0-	2700	2		N	-0-				-0-
09		3990 X	2136	-0-	-1854	-0-	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
10		4123 X	1421	-0-	-2702	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
11		3690 X	902	-0-	-2788	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
12		3286 X	910	-0-	-2376	-0-	-0-	910	2		N	-0-				-0-
01		2697 X	1011	-0-	-1686	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				-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-	-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-

 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-	-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-

 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-	-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-

 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-	-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-

 BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

08		12059 X	11476	-0-	-583	-0-	-0-	11476	2		N	-0-				80
09		11670 X	9848	-0-	-1822	-0-	-0-	9848	2		N	-0-				80
10		11935 X	10974	-0-	-961	-0-	-0-	10974	2		N	-0-				80
11		11490 X	10271	-0-	-1219	-0-	-0-	10271	2		N	-0-				80
12		11873 X	10107	-0-	-1766	-0-	-0-	10107	2		N	-0-				80
01		11470 X	10019	-0-	-1451	-0-	-0-	10019	2		N	-0-				80

 BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

08		2108 N	9	-0-	-2099	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09		1860 N	1158	-0-	-702	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
10		1612 N	1001	-0-	-611	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
12		1209 N	6	-0-	-1203	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01		992 N	2	-0-	-990	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8244 - 8248	
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		4433 X	3929	-0-	-504	-0-	3929 2		N	-0-		-0-	
09		4290 X	3643	-0-	-647	-0-	3643 2		N	-0-		-0-	
10		4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615 2		N	-0-		-0-	
11		4080 X	3384	-0-	-696	-0-	3384 2		N	-0-		-0-	
12		4061 X	1835	-0-	-2226	-0-	1835 2		N	-0-		-0-	
01		3937 X	21	-0-	-3916	-0-	21 2		N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
08		3627 X	2700	-0-	-927	-0-	2700 2		N	-0-		-0-	
09		3510 X	2218	-0-	-1292	-0-	2218 2		N	-0-		-0-	
10		3627 X	482	-0-	-3145	-0-	482 2		N	-0-		-0-	
11		3510 X	578	-0-	-2932	-0-	578 2		N	-0-		-0-	
12		2883 X	2299	-0-	-584	-0-	2299 2		N	-0-		-0-	
01		2697 X	1263	-0-	-1434	-0-	1263 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-	

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923											
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595	
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		15	
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		15	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		15	
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-		15	
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		15	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		15	

COSSON		WELL #:		2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
08		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	473 1	6874 2	N	11	11 8		12
							12 9						
09		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	458 1	6370 2	N	-0-			12
10		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	473 1	7651 2	N	8	8 8		12
							9 9						
11		6600 X	5188	-0-	-1412	-0-	458 1	4726 2	N	4	4 8		12
							4 9						
12		6820 X	6576	-0-	-244	-0-	473 1	6091 2	N	11	11 8		12
							12 9						
01		6820 X	6585	-0-	-235	-0-	473 1	6106 2	N	5	5 8		12
							6 9						

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
GRIFFIN OPERATING, INC.		//CONT.//		333923												
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
08	4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	473	1	3244	2	N	17	82				
09	4620 X	2823	-0-	-1797	-0-	458	1	2339	2	N	24	105				
10	4774 X	3571	-0-	-1203	-0-	473	1	3067	2	N	28	129				
11	3750 X	2748	-0-	-1002	-0-	458	1	2289	2	N	1	129				
12	3875 X	3010	-0-	-865	-0-	473	1	2530	2	N	6	129				
01	3751 X	3131	-0-	-620	-0-	473	1	2644	2	N	13	139				
XTO ENERGY INC.		945936		HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 266311		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013																
TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		1		RRCID -> 072651			COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	13				
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	13				
10	124 X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-	13				
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13				
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	13				
01	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	13				
VICKERS, J.N.		WELL #:		1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599					
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	N	-0-	-0-				
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-	-0-				
10	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	13	1	1088	2	N	-0-	-0-				
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1267	2	N	-0-	-0-				
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	12	1	1064	2	N	-0-	-0-				
01	1116 N	768	-0-	-348	-0-	20	1	748	2	N	-0-	-0-				
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631					
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-	15				
09	3180 X	3044	-0-	-136	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-	15				
10	3286 X	2317	-0-	-969	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-	15				
11	3300 X	2864	-0-	-436	-0-	28	1	2835	2	Y	1	16				
12	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-	16				
01	3410 X	2508	-0-	-902	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-	16				
YELDELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592					
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	5	1	542	2	N	-0-	64				
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	5	1	547	2	N	-0-	64				
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	4	1	421	2	N	-0-	64				
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	4	1	381	2	N	-0-	64				
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	4	1	423	2	N	-0-	64				
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	4	1	366	2	N	-0-	64				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068														
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739														
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013														

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534														
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815														
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257														
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892														
08	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	436	1	2516	2	N	2	2 8		40
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	452	1	2383	2	N	2	2 8		40
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	388	1	2825	2	N	-0-			40
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	402	1	2724	2	N	-0-			40
12	3007 X	2806	-0-	-201	-0-	393	1	2413	2	N	-0-			40
01	3007 X	2559	-0-	-448	-0-	364	1	2195	2	N	-0-			40

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796														
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	2	N	-0-			5
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	19	1	98	2	N	-0-			5
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-			5
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-			5
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	-0-			5
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-			5

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819														
08	992 N	684	-0-	-308	-0-	101	1	583	2	N	-0-			104
09	1050 N	815	-0-	-235	-0-	130	1	685	2	N	-0-			104
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	209	1	1525	2	N	-0-			104
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	-0-			104
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1211	2	N	-0-			104
01	1736 N	1285	-0-	-451	-0-	183	1	1102	2	N	-0-			104

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824														
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	271	1	1560	2	N	4	4 8		104
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	261	1	1375	2	N	6	6 8		104
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	2	N	-0-			104
11	1560 N	1004	-0-	-556	-0-	129	1	874	2	N	1	1 8		104
12	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	186	1	1144	2	N	-0-			104
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	273	1	1649	2	N	-0-			104

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//	643257								
PRUIETT, M. E.		WELL #:	2		RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2418 N	1682	-0-	-736	-0-	248	1	1432	2	N	2	2	8	16
09	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	235	2	1239	2	N	3	3	8	16
10	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	222	1	1620	2	N	-0-			16
11	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	205	1	1391	2	N	-0-			16
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	223	1	1371	2	N	-0-			16
01	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	203	1	1226	2	N	-0-			16

XTO ENERGY INC.			945936							CNTY: FREESTONE			
STILES, W. F.					WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783

08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-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	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			79
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			79
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-			79
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			79
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			79
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			79

HAM GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837
--------------	--	--	--	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------------------

08	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			Y	-0-			-0-
09	3570 X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			Y	-0-			-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-
11	3270 X	2358	-0-	-912	-0-	2358	2			Y	-0-			-0-
12	3348 X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			Y	-0-			-0-
01	3441 X	2911	-0-	-530	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-

HAM GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064
--------------	--	--	--	--	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	--------------------

08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-			-0-
09	11520 X	9116	-0-	-2404	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
10	11873 X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
11	10950 X	10527	-0-	-423	-0-	10527	2			N	-0-			-0-
12	10137 X	6168	-0-	-3969	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
01	9703 X	5903	-0-	-3800	-0-	5903	2			N	-0-			-0-

BAGGETT					WELL #:	1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810
---------	--	--	--	--	---------	-----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------------------

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936								
STILES, W. F.				WELL #: 2	RRCID -> 166563	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7629	-	7802		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS 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-

HAM GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 181973	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7970	-	10047		
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2	N	-0-			-0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2	N	-0-			-0-
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2	N	-0-			-0-
*01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 185845	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980	-	8948		
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
*01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 186593	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8016	-	10208		
08	8928 X	8211	-0-	-717	-0-	8211	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	8114	-0-	-526	-0-	8114	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	8014	-0-	-914	-0-	8014	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7924	-0-	-716	-0-	7924	2	N	-0-			-0-
12	8587 X	8520	-0-	-67	-0-	8520	2	N	-0-			-0-
01	8370 X	8314	-0-	-56	-0-	8314	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 187196	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 10316	PERF. 8992	-	10115		
08	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	1920	-0-	-1020	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2212	-0-	-728	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	1895	-0-	-1143	-0-	1895	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 196628	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 11209	PERF. 7712	-	7720		
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 #: 27	RRCID -> 244961	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 8587	-	9998		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT			//CONT.// 88576 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
			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	* *	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-
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-

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 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	12307 X	9458	-0-	-2849	-0-	9458	2			N	-0-			-0-
09	11850 X	8438	-0-	-3412	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
10	11656 X	8332	-0-	-3324	-0-	8332	2			N	-0-			-0-
11	10980 X	7097	-0-	-3883	-0-	7097	2			N	-0-			-0-
12	10323 X	7389	-0-	-2934	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
01	9455 X	7254	-0-	-2201	-0-	7254	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			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-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

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

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	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
 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-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (RODESSA) PATARA ANDOVER I LLC STILES, W F			88582 498 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
			643257												
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
			1	257918	09/05/2010	7847	6657 -	6792							
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	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	58	1	332	2	N	-0-				9
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				9
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	1	1	8		9
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1109	2	N	2	2	8		9
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	149	1	915	2	N	-0-				9
01	1147 N	943	-0-	-204	-0-	134	1	809	2	N	-0-				9

XTO ENERGY INC. BAGGETT UNIT			945936						CNTY: FREESTONE						
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
			1 C	015711	04/17/1956	8017	6672 -	6822							
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	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) BOMAR OIL & GAS, INC. WILLIAMS, HENRY GAS UNIT			88610 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
			2	141886	05/23/1992	11460	10189 -	10325							
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	1816	-0-	-1284	12054	111	1	1661	2	Y	40				180
09	3000 N	1932	-0-	-1068	10986	126	1	1795	2	Y	10				190
10	3100 N	1154	-0-	-1946	9040	115	1	1028	2	Y	10				200
11	3000 N	1886	-0-	-1114	7926	139	1	1736	2	Y	10	120	1		90
*12	3100 N	3065	-0-	-35	7891	160	1	2872	2	Y	30				120
*01	3100 N	3076	-0-	-24	7867	160	1	2872	2	Y	40	86	1		74

PATARA ANDOVER I LLC BRYANT, E.C. GAS UNIT			643257						CNTY: FREESTONE						
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
			1D	167362	04/25/2003	11729	10164 -	10304							
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	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	667	1	898	2	N	5				30
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	575	1	924	2	N	17				47
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	713	1	1045	2	N	17				64
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	483	1	1057	2	N	21				85
12	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	529	1	1005	2	N	29				114
01	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	414	1	971	2	N	17				131

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550										
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-

WILLIAMS, HENRY		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
		081550										
		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550										
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-

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 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	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	67 1	1487 2	N	-0-		63
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	34 1	762 2	N	-0-		63
10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	36 1	801 2	N	-0-		63
11	1500	#	944	-0-	-556	-0-	41 1	903 2	N	-0-		63
12	1550	#	605	-0-	-945	-0-	26 1	579 2	N	-0-		63
01	1550	#	739	-0-	-811	-0-	32 1	707 2	N	-0-		63

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 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	1178	N	822	-0-	-356	-0-	290 1	523 2	N	8		100
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	228 1	348 2	N	8		108
10	992	N	676	-0-	-316	-0-	252 1	420 2	N	4		112
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	399 1	474 2	N	5		117
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	436 1	599 2	N	5		122
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	263 1	477 2	N	2		124

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. KIRBY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	89478 300 209347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	350	1	631	2	N	5					85	
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	410	1	626	2	N	5					90	
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	429	1	714	2	N	7					97	
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	247	1	766	2	N	5					102	
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	251	1	1040	2	N	3					105	
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	377	1	684	2	N	4					109	

PARKER TRUST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 241139		COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11360	-	12250					
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-	

WILBANKS		WELL #:	1	RRCID -> 248069		COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10498	-	10556					
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	14	1	25	2	N	-0-					94	
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					94	
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					94	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					94	
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					94	
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	2	N	-0-					94	

WOFFORD HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 251064		COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10503	-	10560					
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	N	5					110	
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	N	7					117	
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	121	1	202	2	N	2					119	
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	123	1	237	2	N	4					123	
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	132	1	315	2	N	3					126	
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	170	1	308	2	N	2					128	

PERRYMAN, BILL		WELL #:	1	RRCID -> 252318		COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	12276	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-	

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	N	-0-			204
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	61	1	93	2	N	-0-			204
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	74	1	123	2	N	-0-			204
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	2	N	-0-			204
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	146	2	N	-0-			204
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	83	1	150	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

08	1767 X	1135	-0-	-632	-0-	310	1	825	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1232	-0-	-238	-0-	281	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	1249	-0-	-270	-0-	276	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1470 X	1069	-0-	-401	-0-	280	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1488 X	1257	-0-	-231	-0-	295	1	962	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	1021	-0-	-250	-0-	288	1	733	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

08	217 N	107	-0-	-110	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	2	N	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

08	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	174	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1223	-0-	-67	-0-	247	1	976	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	220	1	910	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	869	-0-	-361	-0-	224	1	645	2	N	-0-			-0-
12	1271 X	715	-0-	-556	-0-	125	1	590	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	543	-0-	-728	-0-	96	1	447	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1457 X	655	-0-	-802	-0-	158	1	497	2	N	-0-		43
09		1020 X	597	-0-	-423	-0-	219	1	378	2	N	-0-		43
10		1054 X	500	-0-	-554	-0-	187	1	313	2	N	-0-		43
11		870 X	431	-0-	-439	-0-	68	1	363	2	N	-0-		43
12		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	228	1	1055	2	N	-0-		43
*01		652 X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-		43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

08		3565 X	2857	-0-	-708	-0-	1120	1	1737	2	N	-0-		89
09		3450 X	1684	-0-	-1766	-0-	905	1	779	2	N	-0-		89
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	655	1	3062	2	N	-0-		89
11		3510 X	3036	-0-	-474	-0-	590	1	2446	2	N	-0-		89
12		3627 X	3238	-0-	-389	-0-	651	1	2587	2	N	-0-		89
01		3720 X	2805	-0-	-915	-0-	484	1	2321	2	N	-0-		89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

08		7781 X	1123	-0-	-6658	-0-	440	1	683	2	N	-0-		-0-
09		7530 X	700	-0-	-6830	-0-	376	1	324	2	N	-0-		-0-
10		1333 X	1193	-0-	-140	-0-	210	1	983	2	N	-0-		-0-
11		1290 X	983	-0-	-307	-0-	191	1	792	2	N	-0-		-0-
12		1271 X	1212	-0-	-59	-0-	244	1	968	2	N	-0-		-0-
01		1178 X	717	-0-	-461	-0-	124	1	593	2	N	-0-		-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) 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 #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 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 #: 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 * *	C	COND	* * 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-	
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-		409	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		409	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		409	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	255	358 1	306	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	470	367 1	409	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	640	717 1	332	
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-		61	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		73	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
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 #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598	
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 #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A		
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	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 #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608 - 7624	
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 #:		16 B	RRCID -> 049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 7604 - 7634	
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 (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #:		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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
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 #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
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 #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602				
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	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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296				
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	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	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-

MUNSON OPERATING, INC.		593193													
GLADNEY #2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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								
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-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262916		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550								
08	5704	X	4426	-0-	-1278	-0-	707 1	3702 2	N	15						170
09	5520	X	4431	-0-	-1089	-0-	684 1	3729 2	N	16						186
10	5146	X	4153	-0-	-993	-0-	589 1	3549 2	N	14						200
11	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	684 1	3880 2	N	27	190 1					37
12	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	707 1	3446 2	N	15						52
01	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	707 1	3761 2	N	11						63

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE		WELL #: 2		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093								
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-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 138747		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257								
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-

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114								
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. HINTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338								
08	1240	X	444	-0-	-796	-0-	444 3			N	-0-					-0-
09	1140	X	428	-0-	-712	-0-	428 3			N	-0-					-0-
10	868	X	477	-0-	-391	-0-	477 3			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550 3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7709	-0-	4609	7059	7709 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 #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300	
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	3255 X	1922	-0-	-1333	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	1979	-0-	-1171	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	1213	-0-	-707	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
12	2046 X	874	-0-	-1172	-0-	874	3	N	-0-			-0-
01	2046 X	634	-0-	-1412	-0-	634	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279	
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314	
08	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382	
08	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416	
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	3	N	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288	
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-			-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-			-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	N	-0-			-0-
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
*01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864	
08	6696 X	5068	-0-	-1628	-0-	5068	3	N	-0-			-0-
09	6480 X	5529	-0-	-951	-0-	5529	3	N	-0-			-0-
10	6696 X	5170	-0-	-1526	-0-	5170	3	N	-0-			-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3	N	-0-			-0-
12	5704 X	5669	-0-	-35	-0-	5669	3	N	-0-			-0-
01	5704 X	5048	-0-	-656	-0-	5048	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 #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
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	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3	N	-0-			-0-
09	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3	N	-0-			-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3	N	-0-			-0-
11	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3	N	-0-			-0-
12	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3	N	-0-			-0-
*01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3	N	-0-			-0-
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3	N	-0-			-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	4323	-0-	-17	-0-	4323	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	3804	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
08	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	3318	-0-	-282	-0-	3318	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	2604	-0-	-996	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	2757	-0-	-870	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3010	-0-	-617	-0-	3010	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
08	10013 X	9912	-0-	-101	-0-	9912	3	N	-0-			-0-
09	9690 X	8452	-0-	-1238	-0-	8452	3	N	-0-			-0-
10	10013 X	9100	-0-	-913	-0-	9100	3	N	-0-			-0-
11	9690 X	9097	-0-	-593	-0-	9097	3	N	-0-			-0-
12	9920 X	9662	-0-	-258	-0-	9662	3	N	-0-			-0-
01	9920 X	9208	-0-	-712	-0-	9208	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-			-0-
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3	N	-0-			-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	N	-0-			-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	4407	3	N	-0-			-0-
09	4710 X	4412	-0-	-298	-0-	4412	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	3620	-0-	-1060	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
12	4836 X	4130	-0-	-706	-0-	4130	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
08	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1255	-0-	-574	-0-	1255	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 #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
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		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 3		N	-0-		-0-
09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 3		N	-0-		-0-
10		5084 X	4406	-0-	-678	-0-	4406 3		N	-0-		-0-
11		4920 X	4471	-0-	-449	-0-	4471 3		N	-0-		-0-
12		5084 X	4633	-0-	-451	-0-	4633 3		N	-0-		-0-
01		5084 X	4375	-0-	-709	-0-	4375 3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
08		5363 X	5154	-0-	-209	-0-	5154 3		N	-0-		-0-
09		5190 X	4895	-0-	-295	-0-	4895 3		N	-0-		-0-
10		5363 X	5040	-0-	-323	-0-	5040 3		N	-0-		-0-
11		5190 X	4692	-0-	-498	-0-	4692 3		N	-0-		-0-
12		5363 X	5029	-0-	-334	-0-	5029 3		N	-0-		-0-
*01		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
08		7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396 3		N	-0-		-0-
09		6960 X	6462	-0-	-498	-0-	6462 3		N	-0-		-0-
10		7192 X	6673	-0-	-519	-0-	6673 3		N	-0-		-0-
11		6960 X	6291	-0-	-669	-0-	6291 3		N	-0-		-0-
12		7192 X	6254	-0-	-938	-0-	6254 3		N	-0-		-0-
01		6665 X	5880	-0-	-785	-0-	5880 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
08		15779 X	14103	-0-	-1676	-0-	14103 3		N	-0-		-0-
09		15270 X	13165	-0-	-2105	-0-	13165 3		N	-0-		-0-
10		15779 X	2839	-0-	-12940	-0-	2839 3		N	-0-		-0-
11		15030 X	5228	-0-	-9802	-0-	5228 3		N	-0-		-0-
12		14601 X	13680	-0-	-921	-0-	13680 3		N	-0-		-0-
01		14105 X	13116	-0-	-989	-0-	13116 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
08		10447 X	10113	-0-	-334	-0-	10113 3		N	-0-		-0-
09		10110 X	9663	-0-	-447	-0-	9663 3		N	-0-		-0-
10		10447 X	9763	-0-	-684	-0-	9763 3		N	-0-		-0-
11		10110 X	8958	-0-	-1152	-0-	8958 3		N	-0-		-0-
12		10447 X	8930	-0-	-1517	-0-	8930 3		N	-0-		-0-
01		10106 X	8341	-0-	-1765	-0-	8341 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
08		18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	18576 3		N	-0-		-0-
09		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17177 3		N	-0-		-0-
10		16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	16837 3		N	-0-		-0-
11		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	15077 3		N	-0-		-0-
12		14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	14883 3		N	-0-		-0-
*01		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15179 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
08		1550 N	518	-0-	-1032	-0-	518 3		N	-0-		-0-
09		1500 N	201	-0-	-1299	-0-	201 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-		-0-
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 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 #: 10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3	N	-0-			-0-
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	3995	3	N	-0-			-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-			-0-
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3	N	-0-			-0-
01	4464 X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351				
08	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3	N	-0-			-0-
09	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	3	N	-0-			-0-
10	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	3	N	-0-			-0-
11	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	17433	3	N	-0-			-0-
12	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	16440	3	N	-0-			-0-
*01	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642				
08	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	1705	-0-	-3785	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3	N	-0-			-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3	N	-0-			-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-			-0-
01	5673 X	4746	-0-	-927	-0-	4746	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616				
08	5363 X	3234	-0-	-2129	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
09	5190 X	2525	-0-	-2665	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
10	4278 X	3130	-0-	-1148	-0-	3130	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
*01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	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	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09	330 X	222	-0-	-108	-0-	222	3	N	-0-			-0-
10	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
11	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
01	1922 X	426	-0-	-1496	-0-	426	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584				
08	10292 X	10153	-0-	-139	-0-	10153	3	N	-0-			-0-
09	9960 X	9417	-0-	-543	-0-	9417	3	N	-0-			-0-
10	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3	N	-0-			-0-
11	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3	N	-0-			-0-
12	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3	N	-0-			-0-
*01	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468				
08	7409 X	301	-0-	-7108	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09	7170 X	153	-0-	-7017	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	6200 X	348	-0-	-5852	-0-	348	3	N	-0-			-0-
11	4110 X	289	-0-	-3821	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12	1829 X	157	-0-	-1672	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	3951	-0-	851	851	3951 3	N	-0-			-0-
09		4761 X	3910	-0-	-851	-0-	3910 3	N	-0-			-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3	N	-0-			-0-
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3	N	-0-			-0-
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
*01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 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		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
09		390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	22	-0-	-1311	-0-	22 3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
08		5859 X	4940	-0-	-919	-0-	4940 3	N	-0-			-0-
09		5400 X	4768	-0-	-632	-0-	4768 3	N	-0-			-0-
10		5580 X	4742	-0-	-838	-0-	4742 3	N	-0-			-0-
11		5040 X	4780	-0-	-260	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
12		5208 X	4569	-0-	-639	-0-	4569 3	N	-0-			-0-
01		4929 X	4568	-0-	-361	-0-	4568 3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
08		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313 3	N	-0-			-0-
09		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320 3	N	-0-			-0-
10		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12455 3	N	-0-			-0-
11		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846 3	N	-0-			-0-
12		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952 3	N	-0-			-0-
*01		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
08		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 3	N	-0-			-0-
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3	N	-0-			-0-
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089 3	N	-0-			-0-
11		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837 3	N	-0-			-0-
12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3	N	-0-			-0-
*01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
08		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 3	N	-0-			-0-
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 3	N	-0-			-0-
10		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 3	N	-0-			-0-
11		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 3	N	-0-			-0-
12		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266 3	N	-0-			-0-
*01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431	
08		12338 X	8517	-0-	-3821	-0-	8517 3	N	-0-			-0-
09		11940 X	8198	-0-	-3742	-0-	8198 3	N	-0-			-0-
10		12090 X	7661	-0-	-4429	-0-	7661 3	N	-0-			-0-
11		9210 X	8426	-0-	-784	-0-	8426 3	N	-0-			-0-
12		8835 X	7903	-0-	-932	-0-	7903 3	N	-0-			-0-
01		8525 X	7263	-0-	-1262	-0-	7263 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
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	1550 N	85	-0-	-1465	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09	660 N	61	-0-	-599	-0-	61	3	N	-0-		-0-
10	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	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	14663 X	12039	-0-	-2624	-0-	12039	3	N	-0-		-0-
09	14190 X	11504	-0-	-2686	-0-	11504	3	N	-0-		-0-
10	14663 X	11367	-0-	-3296	-0-	11367	3	N	-0-		-0-
11	13230 X	11137	-0-	-2093	-0-	11137	3	N	-0-		-0-
12	12493 X	11351	-0-	-1142	-0-	11351	3	N	-0-		-0-
01	12028 X	11999	-0-	-29	-0-	11999	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-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211
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-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 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	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 (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-	-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 #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7792	PERF. 7652	- 7766		
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 #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7698	- 7792		
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 #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728	- 7816		
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 #:		21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE 02/11/1957	TOTAL DEPTH 7850	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 (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 MUNSON OPERATING, INC. 593193
 GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		52
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		52
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * 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-

XTO ENERGY INC. 945936
 TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496	- 8721
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	930 X	702	-0-	-228	-0-	702 3		N	-0-		-0-
09	900 X	390	-0-	-510	-0-	390 3		N	-0-		-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 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	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
11	1350 N	711	-0-	-639	-0-	711 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	7	-0-	-1202	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663 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	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3		N	-0-		-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-		-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9057	- 9756
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3		N	-0-		-0-
09	3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319 3		N	-0-		-0-
10	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
11	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685 3		N	-0-		-0-
12	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	3531 3		N	-0-		-0-
01	4030 X	3666	-0-	-364	-0-	3666 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	9610 X	8326	-0-	-1284	-0-	8326 3		N	-0-		-0-
09	9300 X	8939	-0-	-361	-0-	8939 3		N	-0-		-0-
10	9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	8092 3		N	-0-		-0-
11	9300 X	8264	-0-	-1036	-0-	8264 3		N	-0-		-0-
12	9610 X	8473	-0-	-1137	-0-	8473 3		N	-0-		-0-
01	9238 X	5796	-0-	-3442	-0-	5796 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	3069 X	2424	-0-	-645	-0-	2424 3		N	-0-		-0-
09	2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
10	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744 3		N	-0-		-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
12	2573 X	1452	-0-	-1121	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685 3		N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 036140		COMPL. DATE 01/04/1965		TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9042	- 9756
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-		-0-
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-		-0-
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		N	-0-		-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3		N	-0-		-0-
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-		-0-
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 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	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-
*01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A										
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 3		N	-0-
12		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 3		N	-0-
01		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 3		N	-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A										
08		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 3		N	-0-
09		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764 3		N	-0-
10		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316 3		N	-0-
11		7050 X	5221	-0-	-1829	-0-	5221 3		N	-0-
12		7285 X	3830	-0-	-3455	-0-	3830 3		N	-0-
01		7285 X	4005	-0-	-3280	-0-	4005 3		N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A										
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-
*01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-
10		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 3		N	-0-
11		1080 N	683	-0-	-397	-0-	683 3		N	-0-
12		1116 N	633	-0-	-483	-0-	633 3		N	-0-
01		1023 N	828	-0-	-195	-0-	828 3		N	-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-
09		900 N	592	-0-	-308	-0-	592 3		N	-0-
10		930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3		N	-0-
11		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3		N	-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-
*01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786										
08		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761 3		N	-0-
09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593 3		N	-0-
10		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11894 3		N	-0-
11		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542 3		N	-0-
12		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891 3		N	-0-
*01		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
	CODE						CODE	CODE	CODE			

08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	3		N	-0-	-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384	3		N	-0-	-0-
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3420	3		N	-0-	-0-
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		3125	3		N	-0-	-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3490	3		N	-0-	-0-
*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514	3		N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	3		N	-0-	-0-
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-		1256	3		N	-0-	-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	3		N	-0-	-0-
11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-		1305	3		N	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	3		N	-0-	-0-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	3		N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917	3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3195	-0-	195	195		3195	3		N	-0-	-0-
10	2930 N	2735	-0-	-195	-0-		2735	3		N	-0-	-0-
11	2250 N	2167	-0-	-83	-0-		2167	3		N	-0-	-0-
12	2325 X	2220	-0-	-105	-0-		2220	3		N	-0-	-0-
*01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3		N	-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-
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-

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-
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 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		6463	3		N	-0-	-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-		6259	3		N	-0-	-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-		6397	3		N	-0-	-0-
11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-		6179	3		N	-0-	-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		6175	3		N	-0-	-0-
*01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-		6504	3		N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
08	2821 X	2794	-0-	-27	-0-		2794	3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3136	-0-	136	136		3136	3		N	-0-	-0-
10	2821 N	2361	-0-	-460	-0-		2361	3		N	-0-	-0-
11	2700 N	2113	-0-	-587	-0-		2113	3		N	-0-	-0-
12	2821 X	2289	-0-	-532	-0-		2289	3		N	-0-	-0-
01	2821 X	2433	-0-	-388	-0-		2433	3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1891 X	944	-0-	-947	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953 X	1421	-0-	-532	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194			
08	5332 X	1349	-0-	-3983	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2370 X	1448	-0-	-922	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634			
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	2069	-0-	-511	-0-	2069	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	2273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 X	1495	-0-	-1171	-0-	1495	3	N	-0-	-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	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	2032	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	2556	-0-	-144	-0-	2556	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2790 X	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678			
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	1571	-0-	-785	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-
*01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-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-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816											
08		1550 N	964	-0-	-586	-0-	964	3		N	-0-
09		1980 N	350	-0-	-1630	-0-	350	3		N	-0-
10		1271 N	390	-0-	-881	-0-	390	3		N	-0-
11		930 N	279	-0-	-651	-0-	279	3		N	-0-
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-
*01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585											
08		1674 N	906	-0-	-768	-0-	906	3		N	-0-
09		1470 N	876	-0-	-594	-0-	876	3		N	-0-
10		1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3		N	-0-
11		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	3		N	-0-
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3		N	-0-
01		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3		N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338											
08		3751 X	3138	-0-	-613	-0-	3138	3		N	-0-
09		3630 X	2234	-0-	-1396	-0-	2234	3		N	-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-
11		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-
12		3131 X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3		N	-0-
01		3317 X	2801	-0-	-516	-0-	2801	3		N	-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742											
08		4743 X	3876	-0-	-867	-0-	3876	3		N	-0-
09		4590 X	4074	-0-	-516	-0-	4074	3		N	-0-
10		4557 X	3574	-0-	-983	-0-	3574	3		N	-0-
11		4080 X	2717	-0-	-1363	-0-	2717	3		N	-0-
12		4216 X	3742	-0-	-474	-0-	3742	3		N	-0-
01		4216 X	3634	-0-	-582	-0-	3634	3		N	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08		2635 X	1890	-0-	-745	-0-	1890 3		N	-0-
09		2550 X	2008	-0-	-542	-0-	2008 3		N	-0-
10		2635 X	2195	-0-	-440	-0-	2195 3		N	-0-
11		2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2222 3		N	-0-
12		2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442 3		N	-0-
*01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826										
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-
09		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-
10		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3		N	-0-
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 3		N	-0-
12		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-
01		4495 X	3999	-0-	-496	-0-	3999 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		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-
09		390 N	151	-0-	-239	-0-	151 3		N	-0-
10		403 N	204	-0-	-199	-0-	204 3		N	-0-
11		390 N	221	-0-	-169	-0-	221 3		N	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-
01		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3		N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771										
08		3534 X	2811	-0-	-723	-0-	2811 3		N	-0-
09		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040 3		N	-0-
10		3224 X	2285	-0-	-939	-0-	2285 3		N	-0-
11		2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624 3		N	-0-
12		3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868 3		N	-0-
01		3131 X	2489	-0-	-642	-0-	2489 3		N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485										
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3379 X	2846	-0-	-533	-0-	-0-	2846	3	N	-0-	-0-
09		3270 X	2728	-0-	-542	-0-	-0-	2728	3	N	-0-	-0-
10		3255 X	2942	-0-	-313	-0-	-0-	2942	3	N	-0-	-0-
11		3090 X	2746	-0-	-344	-0-	-0-	2746	3	N	-0-	-0-
12		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	-0-	2974	3	N	-0-	-0-
01		2945 X	2773	-0-	-172	-0-	-0-	2773	3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
08		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	3	N	-0-	-0-
09		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	3	N	-0-	-0-
10		4464 X	4179	-0-	-285	-0-	-0-	4179	3	N	-0-	-0-
11		4320 X	2864	-0-	-1456	-0-	-0-	2864	3	N	-0-	-0-
12		4464 X	3875	-0-	-589	-0-	-0-	3875	3	N	-0-	-0-
01		4464 X	4113	-0-	-351	-0-	-0-	4113	3	N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
08		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	3	N	-0-	-0-
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-	-0-
10		2604 X	2067	-0-	-537	-0-	-0-	2067	3	N	-0-	-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-	-0-
12		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-	-0-
*01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-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		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-	-0-
09		1950 N	1493	-0-	-457	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-
10		2015 N	1716	-0-	-299	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-
11		1950 N	1763	-0-	-187	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-
12		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-
01		1705 N	1301	-0-	-404	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
08		3751 X	2544	-0-	-1207	-0-	-0-	2544	3	N	-0-	-0-
09		3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	-0-
10		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-	-0-
11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-	-0-
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	4835	3	N	-0-	-0-
*01		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	4823	3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
08		3410 X	2091	-0-	-1319	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-
09		3300 X	2097	-0-	-1203	-0-	-0-	2097	3	N	-0-	-0-
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-	-0-
11		2550 X	2322	-0-	-228	-0-	-0-	2322	3	N	-0-	-0-
12		2170 X	1716	-0-	-454	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-
*01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
08		5673 X	5533	-0-	-140	-0-	-0-	5533	3	N	-0-	-0-
09		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	3	N	-0-	-0-
10		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	-0-	6400	3	N	-0-	-0-
11		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	-0-	6330	3	N	-0-	-0-
12		5611 X	5605	-0-	-6	-0-	-0-	5605	3	N	-0-	-0-
01		5673 X	5628	-0-	-45	-0-	-0-	5628	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3	N	-0-			-0-
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
11		3150 X	1776	-0-	-1374	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
12		3255 X	2472	-0-	-783	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
01		3255 X	1811	-0-	-1444	-0-	1811	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		4154 X	2825	-0-	-1329	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
09		4020 X	3094	-0-	-926	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
10		4030 X	2808	-0-	-1222	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
11		3390 X	2272	-0-	-1118	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
12		3503 X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
01		3193 X	2321	-0-	-872	-0-	2321	3	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		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3	N	-0-			-0-
09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
11		3240 X	2492	-0-	-748	-0-	2492	3	N	-0-			-0-
12		3348 X	2647	-0-	-701	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
*01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	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		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
10		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	5166	-0-	2166	2166	5166	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	4269	-0-	1169	3335	4269	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	4870	-0-	1770	5105	4870	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725		
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	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-		-0-
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 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	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3	N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	868	-0-	-186	-0-	868 3	N	-0-		-0-
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 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	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
12	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01	527 N	320	-0-	-207	-0-	320 3	N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235		
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1486 3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730		
08	1240 N	739	-0-	-501	-0-	739 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	834	-0-	-516	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	625	-0-	-832	-0-	625 3	N	-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	571 3	N	-0-		-0-
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 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	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3	N	-0-		-0-
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3	N	-0-		-0-
10	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	4239 3	N	-0-		-0-
11	4170 X	3593	-0-	-577	-0-	3593 3	N	-0-		-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3	N	-0-		-0-
01	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	3531 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-			-0-
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
*01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848				
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3	N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-

GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745				
08	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3	N	-0-			-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3	N	-0-			-0-
11	990 N	683	-0-	-307	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3	N	-0-			-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-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-			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-

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662				
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3474	-0-	374	392	3474	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843				
08	5841 X	1637	-0-	-4204	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	1831	-0-	-839	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	1732	-0-	-938	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
12	2046 X	1627	-0-	-419	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
01	1891 X	1675	-0-	-216	-0-	1675	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931				
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3	N	-0-			-0-
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3	N	-0-			-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3	N	-0-			-0-
*01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234																	
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-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823																	
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
*01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	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	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
09	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	6091	-0-	-2899	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
*01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817																	
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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	891	R	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	2	1			61
09	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2035	2	57	9	Y	52					113
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1902	2	28	9	Y	25	98	1			40
11	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2138	2	78	9	Y	71					111
12	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2079	2	40	9	Y	36	92	1			55
*01	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2133	2	152	9	Y	138	101	1			92

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166																	
08	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2089	2	103	9	Y	94	184	1			89
09	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	1679	2	40	9	Y	36					125
10	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1908	2	30	9	Y	27	81	1			71
11	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1932	2	67	9	Y	61					132
12	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1879	2	39	9	Y	35	83	1			84
*01	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	1879	2	121	9	Y	110	81	1			113

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

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	296 R	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	23
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	26
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	21
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3	24
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	21
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	Y	3	22

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173183	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	8929 - 9202
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-

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	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	999	2	52	9	N	47	227
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33	260
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1167	2	37	9	N	34	98
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39	137
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	661	2	36	9	N	33	170
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	2	53	9	N	48	218

LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030
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-

LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038
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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295				CNTY: HENDERSON				
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			118
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			118
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			118
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			118
SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428						
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-
ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292						
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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306						
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328						
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-
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-	-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-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

ARNOLD		WELL #:		2	RRCID ->	185957	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7765 - 7789
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 #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375
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 #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	911	-0-	-469	-0-	911	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	586	-0-	-1119	-0-	586	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2	Y	-0-			-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-			-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	Y	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	4	4	1	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	Y	-0-			-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2	Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																	
ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788																	
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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135																	
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373																	
08		1922 X	1640	-0-	-282	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10		2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11		1950 X	1114	-0-	-836	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
12		1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01		1643 X	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297																	
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471																	
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 #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287																	
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09		1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10		1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
*12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
*01		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480																	
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-

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. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212	
08	3875 X	2107	-0-	-1768	-0-	2107	2		Y	-0-					-0-
09	3750 X	1986	-0-	-1764	-0-	1986	2		Y	-0-					-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-					-0-
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-					-0-
*12	2108 X	1799	-0-	-309	-0-	1799	2		Y	-0-					-0-
01	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2		Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012	
08	806 N	255	-0-	-551	-0-	255	2		Y	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-					-0-
10	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2		Y	-0-					-0-
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	99	2	1	9	Y	1	1			-0-
*12	1240 N	179	-0-	-1061	-0-	179	2		Y	-0-					-0-
01	1209 N	424	-0-	-785	-0-	421	2	3	9	Y	3	1			-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	
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-

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-

VAN		93042		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	
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-

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520											
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175											
BLAKE, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	110909	COMPL. DATE	08/25/1930	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2454 - 2528			
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-

VAN (AUSTIN CHALK)				93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520											
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 - 2575			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
10	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
*11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	7	0		1

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575			
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-				-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-				-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-				-0-
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

VAN (PALUXY)				93042 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520											
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 (RODESSA)				93042 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520											
SVRUC UNIT		WELL #:		2911	RRCID ->	218074	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4830 - 5030			
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	309	3	153	9	Y	139	135	0		13
09	660 N	294	-0-	-366	-0-	221	3	73	9	Y	66	76	0		3
10	589 N	287	-0-	-302	-0-	264	3	23	9	Y	21	23	0		1
*11	450 N	278	-0-	-172	-0-	249	3	29	9	Y	26	24	0		3
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	234	3	6	9	Y	5	8	0		-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	0		-0-

VAN (SUB-CLARKSVILLE)		93042 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:		3 U	RRCID ->	205903	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2460 - 2580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT						
DEVINE, C. R., INC.		216778												
PALMER-METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6356 - 6361		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835												
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 - 6208		
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14			118
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1			119
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			119
11	810 X	309	-0-	-501	-0-	301	2	8	9	N	7			126
12	837 X	609	-0-	-228	-0-	556	2	53	9	N	48	105	1	69
*01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	372	2	34	9	N	31			100

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C.		881630		ASSOCIATED		N/A		CNTY: VAN ZANDT						
BROWNING, L.P.		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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)		93049 592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835												
BROWNING		WELL #:		1	RRCID ->	154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	6271 - 6287		
08	434 #	287	-0-	-147	-0-	268	2	19	9	N	17			184
09	540 #	308	-0-	-232	-0-	286	2	22	9	N	20			204
10	558 #	182	-0-	-376	-0-	171	2	11	9	N	10			214
11	540 #	330	-0-	-210	-0-	298	2	32	9	N	29			243
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	122	2	17	9	N	15			258
01	310 #	167	-0-	-143	-0-	149	2	18	9	N	16			274

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			
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	713 X	8	-0-	-705	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
09	600 X	500	-0-	-100	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	
12	527 X	339	-0-	-188	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
01	527 X	286	-0-	-241	-0-	286	3	N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
08	806 N	509	-0-	-297	-0-	15	1	N	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-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-

VANDERBEEK		WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156		
08	34627 #	28748	-0-	-5879	-0-	28748	3	N	-0-	-0-
09	33840 #	28698	-0-	-5142	-0-	28698	3	N	-0-	-0-
10	34968 #	28728	-0-	-6240	-0-	28728	3	N	-0-	-0-
11	33840 #	21725	-0-	-12115	-0-	21725	3	N	-0-	-0-
12	31155 #	18815	-0-	-12340	-0-	18815	3	N	-0-	-0-
01	29667 #	22539	-0-	-7128	-0-	22539	3	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	2976 #	2854	-0-	-122	-0-	2854	2	N	-0-	-0-
09	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2	N	-0-	-0-
10	2914 #	2810	-0-	-104	-0-	2810	2	N	-0-	-0-
11	2820 #	2711	-0-	-109	-0-	2711	2	N	-0-	-0-
12	2852 #	2744	-0-	-108	-0-	2744	2	N	-0-	-0-
01	2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2837	2	N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710								
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164		
08	50888 X	50888	-0-	-0-	-0-	50888	3	N	-0-	-0-
09	58230 X	53692	-0-	-4538	-0-	53692	3	N	-0-	-0-
10	60171 X	55918	-0-	-4253	-0-	55918	3	N	-0-	-0-
11	53670 X	53255	-0-	-415	-0-	53255	3	N	-0-	-0-
12	55490 X	21350	-0-	-34140	-0-	21350	3	N	-0-	-0-
*01	60663 X	60663	-0-	-0-	-0-	60663	3	N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710											
GLOVER		WELL #:		1	RRCID ->	133889	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14044	- 14330	
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		82270 X	82270	-0-	-0-	82270	3		N	-0-			-0-
09		87060 X	80279	-0-	-6781	80279	3		N	-0-			-0-
10		89962 X	86963	-0-	-2999	86963	3		N	-0-			-0-
11		87060 X	77678	-0-	-9382	77678	3		N	-0-			-0-
12		86366 X	30390	-0-	-55976	30390	3		N	-0-			-0-
*01		92529 X	92529	-0-	-0-	92529	3		N	-0-			-0-

SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.14372	- 14456
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	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MUMBERSON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132205	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10738	- 10793
08	1173	N	1173	-0-	-0-	160	1	1012	2	N	1	62
09	1121	N	1121	-0-	-0-	144	1	977	2	N	-0-	62
10	868	N	562	-0-	-306	89	1	473	2	N	-0-	62
11	1140	N	829	-0-	-311	121	1	684	2	N	22	84
12	1147	N	1116	-0-	-31	146	1	903	2	N	61	145
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	159	1	1061	2	N	30	175

MUMBERSON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871	- 10893
08	3534	X	3291	-0-	-243	447	1	2818	2	N	24	118
09	4690	X	4690	-0-	-0-	599	1	4052	2	N	35	153
10	3968	X	3373	-0-	-595	525	1	2791	2	N	52	205
11	3840	X	3088	-0-	-752	458	1	2583	2	N	43	248
12	4836	X	3380	-0-	-1456	471	1	2905	2	N	4	252
01	4836	X	3056	-0-	-1780	399	1	2657	2	N	-0-	252

MUMBERSON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10940	- 10948
08	3069	X	2403	-0-	-666	323	1	2034	2	N	42	222
09	2970	X	1243	-0-	-1727	157	1	1056	2	N	27	249
10	3069	X	2000	-0-	-1069	316	1	1678	2	N	5	254
11	2910	X	2129	-0-	-781	321	1	1805	2	N	3	257
12	2418	X	2238	-0-	-180	313	1	1925	2	N	-0-	257
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	342	1	2278	2	N	-0-	257

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
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	AMT CODE	M		
08		2790 X	2111	-0-	-679	-0-	2102 3	9 9	9 9	N	8	141
09		2460 X	1947	-0-	-513	-0-	1939 3	8 9	8 9	N	7	148
10		2542 X	2417	-0-	-125	-0-	2399 3	18 9	18 9	N	16	164
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2666 3	13 9	13 9	N	12	176
12		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2384 3	52 9	52 9	N	47	223
*01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135 3	11 9	11 9	N	10	233

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		93 X	56	-0-	-37	-0-	10 1	46 3	46 3	N	-0-	35
09		60 X	31	-0-	-29	-0-	5 1	26 3	26 3	N	-0-	35
10		62 X	45	-0-	-17	-0-	6 1	39 3	39 3	N	-0-	35
11		60 X	22	-0-	-38	-0-	3 1	19 3	19 3	N	-0-	35
12		62 X	30	-0-	-32	-0-	6 1	24 3	24 3	N	-0-	35
01		62 X	35	-0-	-27	-0-	6 1	29 3	29 3	N	-0-	35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
08		62 X	54	-0-	-8	-0-	10 1	44 3	44 3	N	-0-	44
09		60 X	25	-0-	-35	-0-	4 1	21 3	21 3	N	-0-	44
10		31 X	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 3	24 3	N	-0-	44
11		30 X	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	12 3	N	-0-	44
12		62 X	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	23 3	N	-0-	44
01		62 X	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	23 3	N	-0-	44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
08		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6197 2	28 9	28 9	N	25	74
09		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5859 2	26 9	26 9	N	24	98
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4823 2	31 9	31 9	N	28	126
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4557 2	96 9	96 9	N	87	213
12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2			N	-0-	213
*01		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2			N	-0-	213

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2649 2	15 9	15 9	N	14	65
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-	65
10		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2661 2	28 9	28 9	N	25	90
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-	90
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2331 2	67 9	67 9	N	61	151
*01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2			N	-0-	151

PATARA ANDOVER I LLC 643257												
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949												
08		7843 X	7144	-0-	-699	-0-	7060 2	84 9	84 9	N	76	98
09		7590 X	6750	-0-	-840	-0-	6661 2	89 9	89 9	N	81	179
10		7843 X	7087	-0-	-756	-0-	6978 2	109 9	109 9	N	99	88
11		7290 X	7033	-0-	-257	-0-	6882 2	151 9	151 9	N	137	39
12		7533 X	6973	-0-	-560	-0-	6870 2	103 9	103 9	N	94	133
*01		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7055 2	117 9	117 9	N	106	61

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-		48
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-		48
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-		48
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-		48
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-		48
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-		48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

08	558	#	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-		-0-
09	510	#	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-		-0-
10	527	#	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-		-0-
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-		-0-
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
*01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-

(GWN415)

03/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS