

-----  
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	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BELL & KINLEY COMPANY		062783		PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17185 PERF. 12382 - 12132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	-	9959
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARR RESOURCES, INC.				135180						
T-BAR-X CARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF.11804	-	11829
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
04	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691						
CLOAT				WELL #: 1	RRCID -> 241140	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 16415	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STAWNICZ				WELL #: 1	RRCID -> 243405	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 16820	PERF.15153	-	16164
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
SANDERS, LOREDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253557	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16737 - 16930				
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOSSIL OPERATING, INC.				278846											
FOSSIL-LONE OAK RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	241605	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOSSIL BRUNETTE		WELL #:		1	RRCID ->	249220	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13527	PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151											
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A				
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIERCO ENERGY CORP.				665422											
BOGGS		WELL #:		1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF. 596 - 3892				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE		
PRIME OPERATING COMPANY				677770					
PAGE HEIRS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790					
STEPHENS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624					
BIG RED UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15701 - 16000
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
-----									
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	18884 - 19272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//	924624								
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.			945936								
OWENS "C"		WELL #:	3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
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-
02	39203 X	39203	-0-	-0-	-0-	39203	3	N	-0-		-0-
03	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	44986	3	N	-0-		-0-
*04	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	3	N	-0-		-0-
-----											
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.			251701								
ANDERSON, JOE E.		WELL #:	1	RRCID ->	092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11205 - 11460
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681												
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316												
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
-----												
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
-----												
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												
11		831 R	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	142
12		845 R	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	144
01		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	144
02		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	144
03		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	144
*04		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	144
-----												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074												
11		914 R	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	105
12		916 R	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	N	124
01		715 R	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	N	134
02		861 R	861	-0-	-0-	-0-	841	2	20	9	N	152
03		862 R	862	-0-	-0-	-0-	848	2	14	9	N	165
*04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	180

-----														
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.										432283				
SADLER, ANN WARD										WELL #: 2	RRCID -> 130952	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9423 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1740 #	1638	-0-	-102	-0-	1544 2	94 9	94 9	N	85	192 1		162	
12	1767 #	1647	-0-	-120	-0-	1553 2	94 9	94 9	N	85			247	
01	1767 #	1360	-0-	-407	-0-	1291 2	69 9	69 9	N	63	1 8		309	
02	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1495 2	92 9	92 9	N	84	191 1		202	
03	1736 #	1547	-0-	-189	-0-	1461 2	86 9	86 9	N	78	185 1		95	
04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1428 2	84 9	84 9	N	76			171	
-----														
SADLER, ANN WARD										WELL #: 1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9517 - 9809
11	960 #	910	-0-	-50	-0-	847 2	63 9	63 9	N	57	191 1		82	
12	992 #	906	-0-	-86	-0-	834 2	72 9	72 9	N	65			147	
01	992 #	888	-0-	-104	-0-	831 2	57 9	57 9	N	52			199	
02	896 #	868	-0-	-28	-0-	820 2	48 9	48 9	N	44			243	
03	992 #	918	-0-	-74	-0-	870 2	48 9	48 9	N	44	191 1		96	
*04	919 R	919	-0-	-0-	-0-	862 2	57 9	57 9	N	52			148	
-----														
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513				
TURNER-ROUGHTON										WELL #: 1	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776 - 8782
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
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
11	720 #	509	-0-	-211	-0-	472 2	37 9	37 9	N	34			182	
12	744 #	511	-0-	-233	-0-	479 2	32 9	32 9	N	29			211	
01	713 #	479	-0-	-234	-0-	446 2	33 9	33 9	N	30			241	
02	532 #	456	-0-	-76	-0-	452 2	4 9	4 9	N	4	165 1		80	
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	667 2	75 9	75 9	N	68			148	
*04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	710 2	67 9	67 9	N	61			209	
-----														
SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145
11	900 #	876	-0-	-24	-0-	819 2	57 9	57 9	N	52			201	
12	930 #	741	-0-	-189	-0-	702 2	39 9	39 9	N	35	162 1		74	
*01	899 #	804	-0-	-95	-0-	774 2	30 9	30 9	N	27			101	
*02	868 #	681	-0-	-187	-0-	658 2	23 9	23 9	N	21			122	
*03	899 #	854	-0-	-45	-0-	818 2	36 9	36 9	N	33			155	
04	870 #	798	-0-	-72	-0-	765 2	33 9	33 9	N	30			185	
-----														
KNIGHT, SAM UNIT B										WELL #: 3	RRCID -> 131096	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8978 - 8986
11	1260 #	543	-0-	-717	-0-	532 2	11 9	11 9	N	10			87	
12	713 #	392	-0-	-321	-0-	372 2	20 9	20 9	N	18			105	
01	905 R	905	-0-	-0-	-0-	826 2	79 9	79 9	N	72			177	
02	976 R	976	-0-	-0-	-0-	954 2	22 9	22 9	N	20	161 1		36	
03	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1242 2	70 9	70 9	N	64			100	
04	870 #	723	-0-	-147	-0-	698 2	25 9	25 9	N	23			123	

-----												
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 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
11	570 #	339	-0-	-231	-0-	20	1	319	2	N	-0-	90
12	589 #	311	-0-	-278	-0-	18	1	293	2	N	-0-	90
01	589 #	263	-0-	-326	-0-	15	1	248	2	N	-0-	90
02	420 #	222	-0-	-198	-0-	13	1	209	2	N	-0-	90
03	403 #	277	-0-	-126	-0-	16	1	261	2	N	-0-	90
04	330 #	211	-0-	-119	-0-	1	1	210	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		
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	15
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	233	1	489	2	N	-0-	15
*04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	225	1	13	2	N	-0-	15
-----												
BAIN, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10800 - 11420		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	233	1	290	2	N	5	52
						6	9					
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	225	1	1685	2	N	8	60
						9	9					
-----												
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		
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-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	25	8	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	69	44	2			N	-0-	-0-
-----												
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693		
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-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-	-0-
-----												
BAIN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584		
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-
02	DLQ G-10	495	-0-	495	495	495	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	494	-0-	494	989	494	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	1634	645	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572														
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-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	270	270	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	257	-0-	257	-0-	527	257	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	778	251	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														
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 #	357	-0-	-46	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	465 #	380	-0-	-85	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-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														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
02	1148 X	782	-0-	-366	-0-	782	2	N	-0-		-0-
03	1302 X	374	-0-	-928	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04	1260 X	459	-0-	-801	-0-	459	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	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	322	1	1828	3	N	60
						33	9				
12	2325 N	1572	-0-	-753 B	-0-	277	1	1249	3	N	102
						46	9				
01	2263 N	1849	-0-	-414 B	-0-	300	1	1491	3	N	155
						58	9				
02	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	289	1	1734	3	N	204
						243	9				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						
03	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	289	1	1679	3	N	271
						74	9				
*04	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	333	1	1842	3	N	341
						77	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	
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185	2			N	103
12	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	103
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	103
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	103
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	103
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REAGAN, CECIL														
WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	77	1	7679	2	N	-0-			-0-
03	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	86	1	8638	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	7382	-0-	-1228	-0-	73	1	7309	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
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-
02	5684 X	4481	-0-	-1203	-0-	44	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	4713	-0-	-1580	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5692	-0-	-638	-0-	56	1	5636	2	N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
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-
02	1988 X	876	-0-	-1112	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
03	1178 X	177	-0-	-1001	-0-	2	1	175	2	N	-0-			-0-
*04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
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
02	4200 X	3929	-0-	-271	-0-	39	1	3890	2	N	-0-			3
03	4588 X	4226	-0-	-362	-0-	42	1	4184	2	N	-0-			3
04	4320 X	4198	-0-	-122	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			3
-----														
REAGAN "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
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-
02	3696 X	3669	-0-	-27	-0-	36	1	3633	2	N	-0-			-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	N	-0-			-0-
*04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	N	-0-			-0-
-----														
MISCHER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
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
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	N	-0-			7
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	2	N	-0-			7
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			7
-----														
REAGAN, CECIL "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
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
02	2072 N	2039	-0-	-33	-0-	20	1	2019	2	N	-0-			2
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	22	1	2225	2	N	-0-			2
04	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	22	1	2155	2	N	-0-			2



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		2940 X	2709	-0-	-231	-0-	27 1	2682 2	N	-0-		-0-
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	35 1	3535 2	N	-0-		-0-
*04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30 1	3008 2	N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
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-
02		2856 X	2283	-0-	-573	-0-	23 1	2260 2	N	-0-		-0-
03		3162 X	1989	-0-	-1173	-0-	20 1	1969 2	N	-0-		-0-
04		2670 X	2166	-0-	-504	-0-	21 1	2145 2	N	-0-		-0-
-----												
INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595												
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-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	3 1	345 2	N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 1	387 2	N	-0-		-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	4 1	376 2	N	-0-		-0-
-----												
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
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-
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	32 1	3155 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2865	-0-	-235	-0-	28 1	2837 2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2876	-0-	-424	-0-	28 1	2848 2	N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
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-
02		7224 X	6784	-0-	-440	-0-	67 1	6717 2	N	-0-		-0-
03		7998 X	7276	-0-	-722	-0-	72 1	7204 2	N	-0-		-0-
04		7470 X	5736	-0-	-1734	-0-	57 1	5679 2	N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029												
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
02		3976 X	3709	-0-	-267	-0-	37 1	3672 2	N	-0-		12
03		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	42 1	4208 2	N	-0-		12
04		4260 X	4037	-0-	-223	-0-	40 1	3997 2	N	-0-		12
-----												
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
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-
02		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	21 1	2098 2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34 1	3438 2	N	-0-		-0-
*04		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	22 1	2243 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 13335	PERF.12376 - 12790
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
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-
02	6636 X	5960	-0-	-676	-0-	59 1	5901 2	N	-0-		-0-
03	7347 X	6516	-0-	-831	-0-	65 1	6451 2	N	-0-		-0-
04	6660 X	6103	-0-	-557	-0-	60 1	6043 2	N	-0-		-0-
-----											
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425	PERF.13218 - 13234
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-
02	7644 X	6191	-0-	-1453	-0-	61 1	6130 2	N	-0-		-0-
03	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	106 1	10624 2	N	-0-		-0-
*04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	91 1	9092 2	N	-0-		-0-
-----											
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194
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-
02	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	11 1	1105 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1046	-0-	-349	-0-	10 1	1036 2	N	-0-		-0-
04	960 N	470	-0-	-490	-0-	5 1	465 2	N	-0-		-0-
-----											
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH 13350	PERF.13224 - 13278
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-
02	1372 N	1316	-0-	-56	-0-	13 1	1303 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	14 1	1411 2	N	-0-		-0-
*04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14 1	1368 2	N	-0-		-0-
-----											
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH 14050	PERF.13402 - 13417
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-
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	10 1	1001 2	N	-0-		-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	15 1	1526 2	N	-0-		-0-
04	1470 X	1011	-0-	-459	-0-	10 1	1001 2	N	-0-		-0-
-----											
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
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-
02	6384 X	5200	-0-	-1184	-0-	51 1	5149 2	N	-0-		-0-
03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	72 1	7155 2	N	-0-		-0-
*04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	70 1	6972 2	N	-0-		-0-
-----											
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH 14500	PERF.13346 - 13612
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-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	5 1	540 2	N	-0-		-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	6 1	623 2	N	-0-		-0-
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	6 1	589 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12945 - 13006		
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
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-
02		6356 X	6100	-0-	-256	-0-	60 1	6040 2	N		-0-			-0-
03		6975 X	6852	-0-	-123	-0-	68 1	6784 2	N		-0-			-0-
04		6810 X	6550	-0-	-260	-0-	65 1	6485 2	N		-0-			-0-
-----														
REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991		COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12925 - 13000		
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-
02		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	59 1	5907 2	N		-0-			-0-
03		6417 X	6092	-0-	-325	-0-	60 1	6032 2	N		-0-			-0-
04		6870 X	5662	-0-	-1208	-0-	56 1	5606 2	N		-0-			-0-
-----														
RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188289		COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	14186 - 15810		
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
02		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	13 1	1341 2	N		-0-			1
03		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	14 1	1360 2	N		-0-			1
04		1800 X	567	-0-	-1233	-0-	6 1	561 2	N		-0-			1
-----														
MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190311		COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	N/A		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191924		COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12400 - 12770		
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-
02		4060 X	3664	-0-	-396	-0-	36 1	3628 2	N		-0-			-0-
03		4495 X	1214	-0-	-3281	-0-	12 1	1202 2	N		-0-			-0-
04		4350 X	216	-0-	-4134	-0-	2 1	214 2	N		-0-			-0-
-----														
MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 192096		COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12643 - 12996		
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-
02		4088 X	3905	-0-	-183	-0-	39 1	3866 2	Y		-0-			-0-
03		4526 X	4517	-0-	-9	-0-	45 1	4472 2	Y		-0-			-0-
04		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	43 1	4262 2	Y		-0-			-0-
-----														
MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID -> 192727		COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	12778 - 13140		
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-
02		3164 X	3015	-0-	-149	-0-	30 1	2985 2	N		-0-			-0-
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	34 1	3441 2	N		-0-			-0-
04		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	33 1	3299 2	N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
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		
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-
02		2744 X	1134	-0-	-1610	-0-	11 1	1123 2	N		-0-	-0-
03		3038 X	976	-0-	-2062	-0-	10 1	966 2	N		-0-	-0-
04		2040 X	1466	-0-	-574	-0-	15 1	1451 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
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-
02		6132 X	5347	-0-	-785	-0-	53 1	5294 2	N		-0-	-0-
03		7068 X	6540	-0-	-528	-0-	65 1	6475 2	N		-0-	-0-
04		6840 X	6145	-0-	-695	-0-	61 1	6084 2	N		-0-	-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
11		5730 X	5479	-0-	-251	-0-	54 1	5425 2	N		-0-	-0-
12		5890 X	5715	-0-	-175	-0-	57 1	5658 2	N		-0-	-0-
01		6014 X	5593	-0-	-421	-0-	55 1	5538 2	N		-0-	-0-
02		5432 X	4823	-0-	-609	-0-	48 1	4775 2	N		-0-	-0-
03		6014 X	4184	-0-	-1830	-0-	41 1	4143 2	N		-0-	-0-
04		5520 X	4121	-0-	-1399	-0-	41 1	4080 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	34 1	3419 2	N		-0-	-0-
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	34 1	3373 2	N		-0-	-0-
01		3038 X	2849	-0-	-189	-0-	28 1	2821 2	N		-0-	-0-
02		3220 X	2906	-0-	-314	-0-	29 1	2877 2	N		-0-	-0-
03		3565 X	3177	-0-	-388	-0-	31 1	3146 2	N		-0-	-0-
04		3450 X	3027	-0-	-423	-0-	30 1	2997 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	29 1	2891 2	N		-0-	-0-
12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	32 1	3165 2	N		-0-	-0-
01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	31 1	3051 2	N		-0-	-0-
02		2716 X	2635	-0-	-81	-0-	26 1	2609 2	N		-0-	-0-
03		3193 X	2976	-0-	-217	-0-	29 1	2947 2	N		-0-	-0-
04		3090 X	2918	-0-	-172	-0-	29 1	2889 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
11		1410 N	771	-0-	-639	-0-	8 1	763 2	N		-0-	-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14 1	1416 2	N		-0-	-0-
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	13 1	1279 2	N		-0-	-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	10 1	951 2	N		-0-	-0-
03		1426 N	1079	-0-	-347	-0-	11 1	1068 2	N		-0-	-0-
*04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16 1	1618 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927												
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	30 1	3005 2	N		-0-	-0-
12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	27 1	2705 2	N		-0-	-0-
01		2387 X	1743	-0-	-644	-0-	17 1	1726 2	N		-0-	-0-
02		3304 X	1737	-0-	-1567	-0-	17 1	1720 2	N		-0-	-0-
03		3286 X	2136	-0-	-1150	-0-	21 1	2115 2	N		-0-	-0-
04		3030 X	2055	-0-	-975	-0-	20 1	2035 2	N		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482	- 12862	
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
11		4470 X	3901	-0-	-569	-0-	39 1	3862	2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4594	-0-	-25	-0-	45 1	4549	2	N	-0-			-0-
01		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	54 1	5444	2	N	-0-			-0-
02		4396 X	4340	-0-	-56	-0-	43 1	4297	2	N	-0-			-0-
03		4650 X	3029	-0-	-1621	-0-	30 1	2999	2	N	-0-			-0-
04		4800 X	828	-0-	-3972	-0-	8 1	820	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124	- 13082	
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
02		4508 X	4307	-0-	-201	-0-	43 1	4264	2	N	-0-			174
03		4960 X	4691	-0-	-269	-0-	46 1	4645	2	N	-0-			174
04		4740 X	4584	-0-	-156	-0-	45 1	4539	2	N	-0-			174
-----														
MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860	
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-
02		7364 X	6888	-0-	-476	-0-	68 1	6820	2	N	-0-			-0-
03		8060 X	7611	-0-	-449	-0-	75 1	7536	2	N	-0-			-0-
04		7800 X	7485	-0-	-315	-0-	74 1	7411	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320	
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
02		3024 X	2915	-0-	-109	-0-	29 1	2886	2	N	-0-			10
03		3348 X	3262	-0-	-86	-0-	32 1	3230	2	N	-0-			10
04		3240 X	3158	-0-	-82	-0-	31 1	3127	2	N	-0-			10
-----														
REAGAN "C"				WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800	
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-
02		5628 X	4873	-0-	-755	-0-	48 1	4825	2	N	-0-			-0-
03		6231 X	5358	-0-	-873	-0-	53 1	5305	2	N	-0-			-0-
04		5940 X	5104	-0-	-836	-0-	51 1	5053	2	N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770	
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
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		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	
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-
02		3276 X	3189	-0-	-87	-0-	32 1	3157	2	Y	-0-			-0-
03		3627 X	3317	-0-	-310	-0-	33 1	3284	2	Y	-0-			-0-
04		3510 X	3432	-0-	-78	-0-	34 1	3398	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
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-
02		1848 N	1792	-0-	-56	-0-	18 1	1774 2	Y		-0-	-0-
03		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	20 1	2015 2	Y		-0-	-0-
*04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21 1	2111 2	Y		-0-	-0-
-----												
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164												
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-
02		3920 X	3718	-0-	-202	-0-	37 1	3681 2	N		-0-	-0-
03		4340 X	4165	-0-	-175	-0-	41 1	4124 2	N		-0-	-0-
04		4080 X	4067	-0-	-13	-0-	40 1	4027 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003												
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-
02		4368 X	3610	-0-	-758	-0-	36 1	3574 2	N		-0-	-0-
03		4836 X	3018	-0-	-1818	-0-	30 1	2988 2	N		-0-	-0-
04		4560 X	4359	-0-	-201	-0-	43 1	4316 2	N		-0-	-0-
-----												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892												
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-
02		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	49 1	4873 2	N		-0-	-0-
03		5394 X	5071	-0-	-323	-0-	50 1	5021 2	N		-0-	-0-
04		5220 X	4771	-0-	-449	-0-	47 1	4724 2	N		-0-	-0-
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980												
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-
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	56 1	5594 2	N		-0-	-0-
03		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	59 1	5863 2	N		-0-	-0-
04		5700 X	5676	-0-	-24	-0-	56 1	5620 2	N		-0-	-0-
-----												
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
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-
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	1 1	146 2	N		-0-	-0-
03		372 N	234	-0-	-138	-0-	2 1	232 2	N		-0-	-0-
04		210 N	132	-0-	-78	-0-	1 1	131 2	N		-0-	-0-
-----												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775												
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-
02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	85 1	8545 2	N		-0-	-0-
03		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	75 1	7489 2	N		-0-	-0-
*04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	60 1	5972 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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		
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23 1	2333 2	Y	-0-		18		
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	26 1	2594 2	Y	-0-		18		
*04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	25 1	2491 2	Y	-0-		18		
-----														
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144
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		
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	55 1	5517 2	N	-0-		5		
03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	60 1	5994 2	N	-0-		5		
04		5790 X	5731	-0-	-59	-0-	57 1	5674 2	N	-0-		5		
-----														
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004												TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868
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-		
02		5796 X	5538	-0-	-258	-0-	55 1	5483 2	N	-0-		-0-		
03		6417 X	6040	-0-	-377	-0-	60 1	5980 2	N	-0-		-0-		
04		6210 X	5857	-0-	-353	-0-	58 1	5799 2	N	-0-		-0-		
-----														
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764
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-		
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	N	-0-		-0-		
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15 1	1493 2	N	-0-		-0-		
04		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	16 1	1560 2	N	-0-		-0-		
-----														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004												TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304
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-		
02		4592 X	4051	-0-	-541	-0-	40 1	4011 2	N	-0-		-0-		
03		4960 X	4382	-0-	-578	-0-	43 1	4339 2	N	-0-		-0-		
04		4740 X	4281	-0-	-459	-0-	42 1	4239 2	N	-0-		-0-		
-----														
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004												TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785
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-		
02		3192 X	3001	-0-	-191	-0-	30 1	2971 2	N	-0-		-0-		
03		3534 X	3269	-0-	-265	-0-	32 1	3237 2	N	-0-		-0-		
04		3240 X	3063	-0-	-177	-0-	30 1	3033 2	N	-0-		-0-		
-----														
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005												TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919
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-		
02		3136 X	2952	-0-	-184	-0-	29 1	2923 2	N	-0-		-0-		
03		3286 X	3260	-0-	-26	-0-	32 1	3228 2	N	-0-		-0-		
04		3270 X	3172	-0-	-98	-0-	31 1	3141 2	N	-0-		-0-		

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786															
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
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-
02		3276 X	2848	-0-	-428	-0-	28	1	2820	2	N	-0-			-0-
03		3627 X	2801	-0-	-826	-0-	28	1	2773	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	2521	-0-	-989	-0-	25	1	2496	2	N	-0-			-0-
-----															
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662															
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-
02		11256 X	10533	-0-	-723	-0-	104	1	10429	2	N	-0-			-0-
03		12462 X	11813	-0-	-649	-0-	117	1	11696	2	N	-0-			-0-
04		12060 X	11326	-0-	-734	-0-	112	1	11214	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															
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-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03		744 N	500	-0-	-244	-0-	9	1	491	2	N	-0-			-0-
*04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-			-0-
-----															
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536															
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-
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
03		5518 X	5010	-0-	-508	-0-	91	1	4919	2	N	-0-			-0-
04		5340 X	5076	-0-	-264	-0-	222	1	4854	2	N	-0-			-0-
-----															
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534															
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-
02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	78	1	4240	2	N	-0-			-0-
*04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	135	1	2950	2	N	-0-			-0-
-----															
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685															
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-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	N	-0-			-0-
04		840 N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	N	-0-			-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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-
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-		-0-
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	45 1	2469 2	N	-0-		-0-
*04		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	115 1	2517 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
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-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
03		1953 X	1342	-0-	-611	-0-	24 1	1318 2	N	-0-		-0-
04		1680 X	1019	-0-	-661	-0-	45 1	974 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
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-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	22 1	1215 2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1163	-0-	-67	-0-	51 1	1112 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	27 1	614 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		2790 X	273	-0-	-2517	-0-	273 2		N	-0-		-0-
02		2520 X	176	-0-	-2344	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03		651 X	139	-0-	-512	-0-	3 1	136 2	N	-0-		-0-
04		630 X	352	-0-	-278	-0-	15 1	337 2	N	-0-		-0-
-----												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
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-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-		-0-
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
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-
02		2604 X	2531	-0-	-73	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
03		3007 X	2627	-0-	-380	-0-	47 1	2580 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2798	-0-	-112	-0-	122 1	2676 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
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-
02		40936 X	33253	-0-	-7683	-0-	943 1	32310 2		N	-0-	-0-
03		45322 X	32776	-0-	-12546	-0-	898 1	31878 2		N	-0-	-0-
04		43440 X	30726	-0-	-12714	-0-	930 1	29796 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												
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-
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-	-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-	-0-
*04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
-----												
Chesapeake Operating, Inc. 147715												
Boswell WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
11		302251 X	302251	-0-	-0-	-0-	302236 2	15 9		N	14	14 8
12		314313 X	314313	-0-	-0-	-0-	314279 2	34 9		N	31	31 8
01		310185 X	310185	-0-	-0-	-0-	310168 2	17 9		N	15	15 8
02		286134 X	286134	-0-	-0-	-0-	286104 2	30 9		N	27	27 8
03		314309 X	309868	-0-	-4441	-0-	309859 2	9 9		N	8	8 8
04		304170 X	300670	-0-	-3500	-0-	300670 2			N	-0-	-0-
-----												
Devon Energy Production Co, L.P. 216378												
Fisher, Roy WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
11		1260 N	1019	-0-	-241	-0-	49 1	969 2		Y	1	8
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64 1	1202 2		Y	2	6 1
01		1240 N	580	-0-	-660	-0-	57 1	521 2		Y	2	5 1
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-				Y	3	4
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	1019 2		Y	5	9
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	40 1	719 2		Y	2	6 1
-----												
Duncan, J. J. Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	103 1	2066 2		Y	2	10
12		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	117 1	2207 2		Y	5	8 1
01		2325 N	1155	-0-	-1170	-0-	113 1	1036 2		Y	5	9 1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	6
03		2325 X	2201	-0-	-124	-0-	120 1	2073 2		Y	7	13
04		2250 X	1998	-0-	-252	-0-	107 1	1885 2		Y	5	8 1



-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1435	-0-	-335	-0-	68	1	1367	2	Y	-0-		6
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	66	1	1239	2	Y	1	5 1	2
						1	9						
01	1209 N	464	-0-	-745	-0-	46	1	417	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		4
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	5		9
						6	9						
*04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5 1	7
						3	9						

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

11	7020 X	5903	-0-	-1117	-0-	280	1	5623	2	Y	-0-		4
12	7254 X	5446	-0-	-1808	-0-	274	1	5171	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
01	6541 X	2960	-0-	-3581	-0-	290	1	2669	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		4
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	357	1	6147	2	Y	5		9
						6	9						
04	5910 X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5 1	7
						3	9						

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

11	6120 X	5609	-0-	-511	-0-	266	1	5342	2	Y	1		9
						1	9						
12	6324 X	5825	-0-	-499	-0-	293	1	5528	2	Y	4	7 1	6
						4	9						
01	6200 X	2981	-0-	-3219	-0-	292	1	2686	2	Y	3	7 1	2
						3	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		5
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	315	1	5421	2	Y	7		12
						8	9						
*04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7 1	9
						4	9						

-----  
 FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		4
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	5		9
						6	9						
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5 1	6
						2	9						

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464  
 -----

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
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
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	131	1	1206	2	Y	3	6 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9						
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	Y	5		4
*04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5 1	9
						3	9						7

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

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
01	775 N	449	-0-	-326	-0-	44	1	401	2	Y	4	7 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9						
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	6		5
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1	7 1	11
						7	9						5
						1	9						

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

11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	1		7
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	2	Y	3	6 1	4
01	2666 N	1332	-0-	-1334	-0-	130	1	1196	2	Y	5	6 1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9						
03	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	136	1	2343	2	Y	7		6
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	2	8 1	13
						8	9						7
						2	9						

-----  
 DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654  
 -----

11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	Y	2		10
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	103	1	1947	2	Y	5	8 1	7
01	1984 N	330	-0-	-1654	-0-	33	1	297	2	Y	-0-	7 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9						3
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	Y	3		9
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	3	5 1	7
						7	9						
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493  
 -----

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
11	6300 X	3940	-0-	-2360	-0-	188 1	3751 2	Y	1			8
12	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	335 1	6351 2	Y	5	6	1	7
01	6603 X	3944	-0-	-2659	-0-	388 1	3555 2	Y	1	7	1	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			4
03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	366 1	6293 2	Y	6			10
*04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	322 1	5674 2	Y	3	6	1	7

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

11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	139 1	2780 2	Y	-0-			3
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	120 1	2268 2	Y	5	3	1	5
01	2077 N	1179	-0-	-898	-0-	115 1	1061 2	Y	3	6	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	119 1	2053 2	Y	4			9
*04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	102 1	1811 2	Y	2	5	1	6

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

11	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	56 1	1106 2	Y	1			8
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 2	Y	6	6	1	8
01	1302 N	651	-0-	-651	-0-	64 1	586 2	Y	1	8	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	69 1	1195 2	Y	6			9
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	1154 2	Y	4	6	1	7

-----  
 FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454  
 -----

11	4590 X	4001	-0-	-589	-0-	190 1	3809 2	Y	2			8
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	237 1	4484 2	Y	2	6	1	4
01	4805 X	2205	-0-	-2600	-0-	216 1	1987 2	Y	2	5	1	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			4
03	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	247 1	4257 2	Y	4			8
04	4560 X	3957	-0-	-603	-0-	212 1	3742 2	Y	3	5	1	6

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
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
-----												
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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6
03	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	144	1	2483	2	Y	7	13
						8	9					
04	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	122	1	2162	2	Y	2 8 1	7
						2	9					
-----												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
-----												
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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2267	2	Y	5	10
						6	9					
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	3 6 1	7
						3	9					
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747												
-----												
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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3
03	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	128	1	2197	2	Y	4	7
						4	9					
04	2400 X	1832	-0-	-568	-0-	99	1	1732	2	Y	1 4 1	4
						1	9					
-----												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919												
-----												
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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4
03	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	208	1	3583	2	Y	6	10
						7	9					
*04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	231	1	4075	2	Y	3 6 1	7
						3	9					

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
M O	ALLOW 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
-----														
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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	997	2	Y	1			3
						1	9							
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-	2 1		1
-----														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480														
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
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							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	183	1	3142	2	Y	7			13
						8	9							
04	3360 X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8 1		10
						6	9							
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
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							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	280	1	4822	2	Y	7			13
						8	9							
04	4650 X	4572	-0-	-78	-0-	245	1	4321	2	Y	5	8 1		10
						6	9							
-----														
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
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							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			5
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	168	1	2894	2	Y	6			11
						7	9							
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	156	1	2742	2	Y	4	7 1		8
						4	9							



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 202355		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11752 - 12944		
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
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
01	2201 N	1128	-0-	-1073	-0-	110 1	1016 2	Y	2	5 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	115 1	1974 2	Y	3			4
*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109 1	1912 2	Y	4	5 1		7
						4 9						
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203876		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11573 - 11694		
11	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	132 1	2659 2	Y	2			8
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	187 1	3528 2	Y	4	6 1		6
01	2604 X	1514	-0-	-1090	-0-	149 1	1362 2	Y	3	7 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9						
03	2852 X	2075	-0-	-777	-0-	113 1	1959 2	Y	3			5
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	189 1	3339 2	Y	2	5 1		5
						2 9						
-----												
MILLER-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 204027		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11366 - 13024		
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
01	1209 X	576	-0-	-633	-0-	56 1	518 2	Y	2	4 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	1271 N	967	-0-	-304	-0-	53 1	910 2	Y	3			4
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	4 9	934 2	Y	4	5 1		7
						4 9						
-----												
FRIER, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 205178		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11306 - 11584		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	128 1	2219 2	Y	3			4
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	112 1	1966 2	Y	4	5 1		7
						4 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
PRIER, R. H.		WELL #:	5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11349 - 11473		
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	
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145 1	2914 2	Y	2				9
12	2945 X	2583	-0-	-362	-0-	130 2	2451 2	Y	2	7	1		4
01	2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	154 2	1407 2	Y	3	5	1		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				5
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	171 2	2943 2	Y	5				10
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164 6	2879 2	Y	3	6	1		7
						3 9							
-----													
FISHER, ROY		WELL #:	3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623 - 12905		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 2	Y	-0-				-0-
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	117 1	2070 2	Y	-0-				-0-
-----													
ROY FISHER		WELL #:	4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10860 - 11350		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	1147 N	809	-0-	-338	-0-	44 1	765 2	Y	-0-				-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	38 1	672 2	Y	-0-				-0-
-----													
MILLER-MARTIN		WELL #:	5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10770 - 11783		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	139 1	2402 2	Y	-0-				-0-
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	116 1	2047 2	Y	-0-				-0-
-----													
RAMBO, C. C.		WELL #:	2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	10650 - 11650		
11	2430 N	2145	-0-	-285	-0-	102 1	2043 2	Y	-0-				-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128 1	2427 2	Y	-0-				-0-
01	2449 N	1347	-0-	-1102	-0-	133 1	1214 2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	144 1	2483 2	Y	-0-				-0-
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	132 1	2323 2	Y	-0-				-0-
-----													
RAMBO, C. C.		WELL #:	3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10648 - 12650		
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	130 1	2617 2	Y	-0-				-0-
12	2852 X	2827	-0-	-25	-0-	142 1	2685 2	Y	-0-				-0-
01	2852 X	1448	-0-	-1404	-0-	142 1	1306 2	Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	2821 N	2626	-0-	-195	-0-	144 1	2482 2	Y	-0-				-0-
*04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	137 1	2415 2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-		138 1	2771 2	Y	-0-	-0-
12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		133 1	2501 2	Y	-0-	-0-
01		1953 N	1322	-0-	-631	-0-		130 1	1192 2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		127 1	2187 2	Y	-0-	-0-
*04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		130 1	2291 2	Y	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		188 1	3772 2	N	15	97
								17 9				
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		197 1	3731 2	N	15	112
								17 9				
01		3410 X	2002	-0-	-1408	-0-		195 1	1788 2	N	17	129
								19 9				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	135
03		3534 X	3321	-0-	-213	-0-		181 1	3130 2	N	9	144
								10 9				
04		3420 X	3242	-0-	-178	-0-		174 1	3060 2	N	7	151
								8 9				

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
11		3960 X	3854	-0-	-106	-0-		183 1	3669 2	Y	2	9
								2 9				
12		4154 X	4064	-0-	-90	-0-		204 1	3854 2	Y	5	7 1
								6 9				
01		4154 X	2096	-0-	-2058	-0-		205 1	1887 2	Y	4	8 1
								4 9				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	6
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		215 1	3690 2	Y	7	13
								8 9				
*04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		202 1	3562 2	Y	3	8 1
								3 9				

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
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
								3 9				
01		9517 X	5097	-0-	-4420	-0-		501 1	4596 2	N	-0-	55
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	75
03		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-		496 1	8544 2	N	-0-	75
*04		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		475 1	8391 2	N	31	106
								34 9				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
WHALEY, T. W. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 230121		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946		
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
11	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	229	1	4588	2	-0-
12	5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	230	1	4357	2	-0-
01	5797 X	2731	-0-	-3066	-0-	269	1	2462	2	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	4800	2	-0-
04	4230 X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	3036	2	-0-
-----										
WHALEY, T. W. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 233467		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120		
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2992	2	-0-
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	164	1	3090	2	-0-
01	3131 X	815	-0-	-2316	-0-	80	1	735	2	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	2759 X	1360	-0-	-1399	-0-	74	1	1286	2	-0-
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	3521	2	-0-
-----										
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		RRCID -> 217884		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877		
DICKENS UNIT		WELL #: 5								
11	3000 X	2265	-0-	-735	-0-	111	1	2154	2	-0-
12	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	60	1	2078	2	-0-
01	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	41	1	1967	2	-0-
02	2660 X	1954	-0-	-706	-0-	27	1	1927	2	-0-
03	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	57	1	2153	2	-0-
04	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	56	1	2003	2	-0-
-----										
TRIBBLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220199		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653		
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	34	1	653	2	-0-
12	930 N	680	-0-	-250	-0-	19	1	661	2	-0-
01	806 N	584	-0-	-222	-0-	12	1	572	2	-0-
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	6	1	459	2	-0-
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	15	1	546	2	-0-
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	13	1	458	2	-0-
-----										
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221098		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480		
11	2970 X	2473	-0-	-497	-0-	19	1	2419	2	32
						35	9			109
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3795	2	7	9	6
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	154	1	3031	2	17
						19	9			92
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	54	1	2875	2	4
						4	9			44
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	73	1	3481	2	15
						17	9			59
*04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	6
						7	9			65

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195										
GILLAM, RONALD			WELL #:		1	RRCID -> 222534			COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520			
M	O	ALLOW 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
-----															
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							
02		2100 N	1839	-0-	-261	-0-	58	1	1778	2	N	3			16
							3	9							
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2310	2	N	6			22
							7	9							
*04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2060	2	N	4			26
							4	9							
-----															
BARTKOVAK					WELL #:		1	RRCID -> 222589			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755	
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	98	1	2532	2	N	-0-			-0-
							51	1	2359	2	N	-0-			-0-
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	N	-0-			-0-
							128	1	2522	2	N	-0-			-0-
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	2	N	-0-			-0-
							125	1	2398	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 222718			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697	
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
							2276	2			N	-0-			-0-
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	79	1	1570	2	N	-0-			-0-
							1228	2			N	-0-			-0-
01		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	3	1	1285	2	N	-0-			-0-
							3	1	1491	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1228	-0-	-592	-0-	3	1	1491	2	N	-0-			-0-
							3	1							
03		2263 N	1288	-0-	-975	-0-	3	1	1285	2	N	-0-			-0-
							3	1	1491	2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1494	-0-	-96	-0-	3	1	1491	2	N	-0-			-0-
							3	1							
-----															
WHALEY, T. W. "A" UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 226280			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026	
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
							360	1	7100	2	N	15	63	1	29
							17	9							
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	2	N	6			35
							7	9							
03		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	2	N	13			48
							14	9							
*04		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	187	1	6293	2	N	7			55
							8	9							
-----															
MARSHALL, SYBIL UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 235836			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664	
11		4380 X	3535	-0-	-845	-0-	148	1	3387	2	N	-0-			-0-
							90	1	3384	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	3474	-0-	-928	-0-	167	1	3296	2	N	-0-			-0-
							163	1	3007	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01		4123 X	3463	-0-	-660	-0-	170	1	2986	2	N	-0-			-0-
							176	1	3087	2	N	-0-			-0-
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	176	1	3087	2	N	-0-			-0-
							176	1							
03		3751 X	3156	-0-	-595	-0-	170	1	2986	2	N	-0-			-0-
							176	1	3087	2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3263	-0-	-277	-0-	176	1	3087	2	N	-0-			-0-
							176	1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130 X	4671	-0-	-3459	-0-	64	1	4607	2	N	-0-			-0-
12	7378 X	3920	-0-	-3458	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
01	7378 X	2197	-0-	-5181	-0-	105	1	2091	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	10	1	2319	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	2729	-0-	-2169	-0-	17	1	2712	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	2683	-0-	-1997	-0-	17	1	2665	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
-----														
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896														
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
12	744 N	493	-0-	-251	-0-	17	1	476	2	N	-0-			-0-
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	19	1	385	2	N	-0-			-0-
02	448 N	280	-0-	-168	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
11	12630 X	10606	-0-	-2024	-0-	438	1	10167	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	12524 X	10495	-0-	-2029	-0-	266	1	10228	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	12183 X	10322	-0-	-1861	-0-	497	1	9823	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	477	1	8867	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	11067 X	9843	-0-	-1224	-0-	524	1	9318	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	10620 X	9381	-0-	-1239	-0-	501	1	8878	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
-----														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
11	5970 X	4493	-0-	-1477	-0-	178	1	4315	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5399	-0-	-708	-0-	133	1	5266	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5607	-0-	-469	-0-	270	1	5335	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	5456 X	4053	-0-	-1403	-0-	172	1	3881	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	4097	-0-	-1333	-0-	217	1	3880	2	N	-0-			-0-
-----														
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
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-
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	347	1	5669	2	N	-0-			-0-
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	389	1	6111	2	N	-0-			-0-
*04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	449	1	7018	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON											
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																					
REAGAN, GENEVA										WELL #: 3		RRCID -> 209015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11574 - 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
-----																					
SIMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 5508 - 5554			
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-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
-----																					
REAGAN, GENEVA										WELL #: 2		RRCID -> 210124		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11966 - 11976			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
-----																					
REAGAN, GENEVA										WELL #: 1		RRCID -> 210276		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11048 - 12105			
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-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
-----																					
MARTIN, K.										WELL #: 1		RRCID -> 226895		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14940 - 15508			
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	9853	-0-	-14141	-0-	9853	2		N	-0-						-0-				
*02		10696 X	8165	-0-	-2531	-0-	8164	2	1 9	N	1	1 8					-0-				
*03		11842 X	10144	-0-	-1698	-0-	10144	2		N	-0-						-0-				
04		11460 X	7158	-0-	-4302	-0-	7158	2		N	-0-						-0-				
-----																					
INGRAM, G. H. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 226896		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13438 - 14642			
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		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-						-0-				
*02		2800 X	2708	-0-	-92	-0-	2708	2		N	-0-						-0-				
*03		3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2		N	-0-						-0-				
04		3000 X	2863	-0-	-137	-0-	2863	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			
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		12183 X	11840	-0-	-343	-0-	11840	2		N	-0-						-0-				
*02		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2		N	-0-						-0-				
*03		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12067	2	1 9	N	1	1 8					-0-				
04		11400 X	11126	-0-	-274	-0-	11125	2	1 9	N	1	1 8					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.	14140 - 16234
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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	8839	-0-	-1143	-0-		8839 2		N	-0-		-0-
*02	8708 X	8524	-0-	-184	-0-		8523 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	9641 X	9326	-0-	-315	-0-		9326 2		N	-0-		-0-
04	9330 X	8715	-0-	-615	-0-		8715 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	12982 - 13276
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	15696	-0-	-2036	-0-		15696 2		N	-0-		-0-
*02	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-		17505 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-		18611 2		N	-0-		-0-
*04	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-		17725 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	13770 - 14801
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	1391	-0-	-438	-0-		1391 2		N	-0-		-0-
*02	1204 N	431	-0-	-773	-0-		431 2		N	-0-		-0-
*03	1333 N	1262	-0-	-71	-0-		1262 2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3138	-0-	138	-0-	138	3138 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
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	3809	-0-	-5739	-0-		3809 2		N	-0-		-0-
*02	5852 X	3440	-0-	-2412	-0-		3440 2		N	-0-		-0-
*03	5735 X	414	-0-	-5321	-0-		414 2		N	-0-		-0-
04	5550 X	560	-0-	-4990	-0-		560 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16049 - 16075
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	53462	-0-	-6368	-0-		53461 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	52304 X	43462	-0-	-8842	-0-		43462 2		N	-0-		-0-
*03	57908 X	54098	-0-	-3810	-0-		54098 2		N	-0-		-0-
*04	57779 X	57779	-0-	-0-	-0-		57778 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14671 - 15737
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-		-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15448 - 16700
11	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-		33745 2		N	-0-		-0-
12	25879 X	25879	-0-	-0-	-0-		25879 2		N	-0-		-0-
*01	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-		35272 2		N	-0-		-0-
*02	33880 X	31220	-0-	-2660	-0-		31220 2		N	-0-		-0-
*03	37510 X	26451	-0-	-11059	-0-		26451 2		N	-0-		-0-
04	33810 X	31689	-0-	-2121	-0-		31689 2		N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15713 - 16525				
M	O	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
11	280740	X	236140	-0-	-44600	-0-	236139	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	271033	X	249893	-0-	-21140	-0-	249887	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
*01	245303	X	240816	-0-	-4487	-0-	240816	2			N	-0-			-0-	
*02	212538	X	212538	-0-	-0-	-0-	212538	2			N	-0-			-0-	
*03	227354	X	203498	-0-	-23856	-0-	203498	2			N	-0-			-0-	
04	220020	X	194933	-0-	-25087	-0-	194933	2			N	-0-			-0-	
-----																
HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15593 - 17435				
11	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2			N	-0-			-0-	
12	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*01	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	2			N	-0-			-0-	
*02	2212	X	2034	-0-	-178	-0-	2034	2			N	-0-			-0-	
*03	2449	X	1718	-0-	-731	-0-	1718	2			N	-0-			-0-	
04	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-			-0-	
-----																
CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16072 - 16446				
11	60074	X	60074	-0-	-0-	-0-	60074	2			N	-0-			-0-	
12	73589	X	73589	-0-	-0-	-0-	73585	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
*01	110634	X	110634	-0-	-0-	-0-	110634	2			N	-0-			-0-	
*02	86184	X	69623	-0-	-16561	-0-	69623	2			N	-0-			-0-	
*03	90179	X	59576	-0-	-30603	-0-	59576	2			N	-0-			-0-	
04	92340	X	61009	-0-	-31331	-0-	61009	2			N	-0-			-0-	
-----																
JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.	16043 - 17178				
11	1313160	X	1301188	-0-	-11972	-0-	1301184	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
12	1363566	X	1286955	-0-	-76611	-0-	1286902	2	53	9	N	48	48	8	-0-	
*01	1367658	X	1066820	-0-	-300838	-0-	1066820	2			N	-0-			-0-	
*02	1170389	X	1170389	-0-	-0-	-0-	1170389	2			N	-0-			-0-	
*03	1262947	X	1262947	-0-	-0-	-0-	1262947	2			N	-0-			-0-	
*04	1170876	X	1170876	-0-	-0-	-0-	1170876	2			N	-0-			-0-	
-----																
VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.	14946 - 16634				
11	25410	X	17764	-0-	-7646	-0-	17764	2			N	-0-			-0-	
12	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27095	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	24645	X	18639	-0-	-6006	-0-	18639	2			N	-0-			-0-	
02	21532	X	-0-	-0-	-21532	-0-	-0-	2			N	1	1	8	-0-	
*03	23839	X	6889	-0-	-16950	-0-	6888	2	1	9	N	1			1	
*04	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27873	2			N	-0-			1	
-----																
RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	15570 - 15719				
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	75944	-0-	-2641	-0-	75944	2			N	-0-			-0-	
*02	68945	X	68945	-0-	-0-	-0-	68945	2			N	-0-			-0-	
*03	73408	X	72349	-0-	-1059	-0-	72349	2			N	-0-			-0-	
04	71040	X	68360	-0-	-2680	-0-	68360	2			N	-0-			-0-	
-----																
HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	15849 - 20584				
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	2518	-0-	-51701	-0-	2518	2			N	-0-			-0-	
*02	42448	X	1510	-0-	-40938	-0-	1510	2			N	-0-			-0-	
*03	29698	X	1519	-0-	-28179	-0-	1519	2			N	-0-			-0-	
04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1260	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012										TOTAL DEPTH 16748	PERF.16098 - 20966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	152480	-0-	152480	5311446	152477	2	3 9	N	3	8		-0-
*02	5440139	X	128693	-0-	-5311446	-0-	128691	2	2 9	N	2	8		-0-
*03	207917	X	132400	-0-	-75517	-0-	132399	2	1 9	N	1	8		-0-
04	185760	X	114151	-0-	-71609	-0-	114149	2	2 9	N	2	8		-0-
-----														
FORTSON OIL COMPANY SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH 11520	PERF.10880 - 11314			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH 13505	PERF.11814 - 12403			
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-
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	325	1	1756	2	N	-0-		-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	273	1	2037	2	N	-0-		-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	229	1	1983	2	N	-0-		-0-
-----														
AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001										TOTAL DEPTH 11652	PERF.11475 - 11490			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
-----														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH 11680	PERF.11142 - 11568			
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
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	93	1	1628	2	N	-0-		22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	105	1	1755	2	N	-0-		22
04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	79	1	1320	2	N	-0-		22
-----														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12610 - 12626			
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-
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	210	1	1150	2	N	-0-		-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	187	1	1428	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	154	1	1365	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368	- 11795
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	
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	
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-		85	
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	84	1	1249	2	N	-0-		85	
*04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1781	2	N	-0-		85	
-----															
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002												TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048	- 12530
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-	
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	294	1	1582	2	N	-0-		-0-	
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	236	1	1755	2	N	-0-		-0-	
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	184	1	1584	2	N	-0-		-0-	
-----															
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002												TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868	- 11518
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	
02		2688 X	2461	-0-	-227	-0-	127	1	2334	2	N	-0-		77	
03		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	147	1	2586	2	N	-0-		77	
04		2880 X	2855	-0-	-25	-0-	154	1	2701	2	N	-0-		77	
-----															
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11375	- 11800
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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
-----															
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002												TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512	- 11589
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	
02		644 X	568	-0-	-76	-0-	41	1	527	2	N	-0-		95	
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-		95	
04		750 N	559	-0-	-191	-0-	42	1	517	2	N	-0-		95	
-----															
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003												TOTAL DEPTH	11853	PERF.11378	- 11754
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	
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	12	1	488	2	N	-0-	3	45	
							3	9							
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	10	1	369	2	N	-0-		45	
04		600 N	484	-0-	-116	-0-	13	1	471	2	N	-0-		45	

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	1892	2	N	133
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	133
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	N	142
							10	9				
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	17	1	1424	2	N	108
							2	9				
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	110
							2	9				
*04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	2	N	115
							6	9				
-----												
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
-----												
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
11		2591 X	2430	-0-	-161	-0-	61	1	2347	2	N	150
							22	9				
12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	21	1	2273	2	N	183
							36	9				
01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	2	N	183
02		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	69	1	1895	2	N	183
03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	N	60
							13	9				
*04		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2110	2	N	82
							24	9				
-----												
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
11		2940 X	2911	-0-	-29	-0-	174	1	2737	2	N	107
12		3038 X	2998	-0-	-40	-0-	132	1	2866	2	N	107
01		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	170	1	2505	2	N	107
02		2744 X	2675	-0-	-69	-0-	185	1	2490	2	N	107
03		3007 X	2649	-0-	-358	-0-	189	1	2460	2	N	107
04		2910 X	2439	-0-	-471	-0-	175	1	2264	2	N	107
-----												
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
11		1800 N	1755	-0-	-45	-0-	2	1	1747	2	N	55
							6	9				
12		1860 N	1515	-0-	-345	-0-	1512	2	3	9	N	58
01		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	103	1	1522	2	N	62
							4	9				
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	20	1	1769	2	N	62
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	24	1	1745	2	N	62
*04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	26	1	1832	2	N	62

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
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
02		784 N	135	-0-	-649	-0-	133 2	2 9		N	2	27
03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2733 2	64 9		N	58	85
*04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2314 2	11 9		N	10	95
-----												
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
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
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-	76
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2			N	-0-	76
*04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-	76
-----												
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
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
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	80
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786 2	3 9		N	3	22
*04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-	22
-----												
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	9 1	1683 2		N	4	59
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
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	26 1	1650 2		N	-0-	68
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	32 1	1766 2		N	-0-	68
*04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	32 1	1749 2		N	-0-	68
-----												
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
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
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	176 1	2596 2		N	-0-	123
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	95 1	2340 2		N	1	40
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	98 1	2283 2		N	-0-	40
04		1290 X	596	-0-	-694	-0-	25 1	571 2		N	-0-	40

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563  
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	559 2	3 9	N	3			23
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			23
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			23

-----  
 PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590  
 -----

11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	64 1	2304 2	N	7			112
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29 1	2705 2	N	2			114
01	1860 X	1671	-0-	-189	-0-	105 1	1557 2	N	8			122
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	77 1	2027 2	N	3			125
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	76 1	1870 2	N	2			127
*04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	102 1	2510 2	N	-0-			127

-----  
 HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292  
 -----

11	3000 N	2280	-0-	-720	1667	8 1	2265 2	N	6			59
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
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	32 1	2306 2	N	1	60 1		-0-
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	38 1	2333 2	N	42			42
*04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	37 1	2260 2	N	25			67

-----  
 HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148  
 -----

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
02	1428 N	752	-0-	-676	-0-	741 2	11 9	N	10	180 1		45
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1528 2	19 9	N	17			62
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			62

-----  
 PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228  
 -----

11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	24 1	5190 2	N	-0-			-0-
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	6 1	3000 2	N	-0-			-0-
02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	53 1	4618 2	N	-0-			-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	143 1	3765 2	N	-0-			-0-
*04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	198 1	4414 2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	876	-0-	-1734	-0-	28	1	848	2	N	-0-			40
12	2697 X	1315	-0-	-1382	-0-	21	1	1288	2	N	5			45
						6	9							
01	2697 X	573	-0-	-2124	-0-	36	1	537	2	N	-0-			45
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	17	1	388	2	N	-0-			45
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-			45
*04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	2			47
						2	9							
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2970	2	N	27			192
						30	9							
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	23	1	3095	2	N	18			210
						20	9							
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	204	1	3010	2	N	-0-			210
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	3	158 1		55
						3	9							
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	N	-0-			55
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	2	N	27			82
						30	9							
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
11	3180 X	2751	-0-	-429	-0-	155	1	2596	2	N	-0-			77
12	3286 X	3130	-0-	-156	-0-	127	1	2997	2	N	5			82
						6	9							
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	210	1	3104	2	N	-0-			82
02	DLQ G-10	2355	-0-	2355	-0-	155	1	2200	2	N	-0-			82
03	DLQ G-10	2973	-0-	2973	-0-	203	1	2770	2	N	-0-			82
*04	8542 X	3214	-0-	-5328	-0-	219	1	2981	2	N	13			95
						14	9							
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
11	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	57	1	1590	2	N	-0-			112
12	1860 N	1277	-0-	-583	-0-	24	1	1253	2	N	-0-			112
01	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	90	1	1326	2	N	-0-			112
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	2	N	-0-			112
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	59	1	1197	2	N	-0-			112
*04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	N	-0-			112
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	197	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	262	1	1104	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	200	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	203	1	1110	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	155	1	1180	2	N	-0-			-0-
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	151	1	1327	2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
M O	ALLOW 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
11	3690 X	2228	-0-	-1462	-0-	103	1	2103	2	N	20			160
						22	9							
12	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	93	1	2937	2	N	-0-			160
01	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	210	1	3094	2	N	27			187
						30	9							
02	DLQ G-10	2697	-0-	2697	2697	152	1	2545	2	N	-0-			187
03	DLQ G-10	3170	-0-	3170	5867	186	1	2984	2	N	-0-			187
*04	9160 X	3293	-0-	-5867	-0-	194	1	3099	2	N	-0-			187
-----														
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
11	2400 N	2275	-0-	-125	-0-	110	1	2164	2	N	1			28
						1	9							
12	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	75	1	2226	2	N	-0-			28
01	2418 N	2242	-0-	-176	-0-	142	1	2100	2	N	-0-			28
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	121	1	1957	2	N	-0-			28
03	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	132	1	2055	2	N	-0-			28
04	2160 N	1962	-0-	-198	-0-	119	1	1843	2	N	-0-			28
-----														
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1039	2	35	9	N	32			112
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	N	30			142
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	32			174
						35	9							
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5	104 1		75
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	N	23			98
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	878	2	44	9	N	40			138
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
11	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	208	1	2689	2	N	25			65
						28	9							
12	3441 X	2451	-0-	-990	-0-	140	1	2300	2	N	10			75
						11	9							
01	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	170	1	2509	2	N	-0-			75
02	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	198	1	2205	2	N	1			76
						1	9							
03	DLQ G-10	3184	-0-	3184	5588	269	1	2911	2	N	4			80
						4	9							
*04	8620 X	3032	-0-	-5588	-0-	256	1	2763	2	N	12			92
						13	9							
-----														
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
11	3000 N	4501	-0-	1501	1501	4451	2	50	9	N	45			100
12	2919 N	1418	-0-	-1501	-0-	1390	2	28	9	N	25			125
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	110	1	1625	2	N	25			150
						28	9							
02	2072 X	916	-0-	-1156	-0-	912	2	4	9	N	4	126 1		28
03	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	1632	2	21	9	N	19			47
*04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2			49



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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
						22	9							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1903	2	N	2		92	
						2	9							
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	8		100	
						9	9							
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2189	2	N	-0-		100	
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	N	19		119	
						21	9							
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
11	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	34	1	1224	2	N	3		122	
						3	9							
12	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	13	1	1194	2	N	13		135	
						14	9							
01	1302 N	924	-0-	-378	-0-	57	1	848	2	N	17		152	
						19	9							
02	1176 N	777	-0-	-399	-0-	28	1	749	2	N	-0-		152	
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	36	1	887	2	N	10		162	
						11	9							
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-		162	
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
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							
02	DLQ G-10	2385	-0-	2385	2385	2376	2	9	9	N	8		73	
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4866	2481	2			N	-0-		73	
*04	7598 X	2732	-0-	-4866	-0-	2702	2	30	9	N	27		100	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
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	
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	N	-0-		133	
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	N	-0-		133	
*04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	N	-0-		133	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
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	
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	73	1	1277	2	N	-0-		90	
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	2	N	-0-		90	
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-		90	
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
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	
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	120	1	1735	2	N	-0-		35	
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3773	128	1	1790	2	N	-0-		35	
*04	2500 N	964	-0-	-1536	2237	65	1	899	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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1523	2	N	-0-				78
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	2	N	-0-				78
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-				78
02		1512 N	1455	-0-	-57	-0-	91	1	1364	2	N	-0-				78
03		1829 N	1480	-0-	-349	-0-	96	1	1384	2	N	-0-				78
04		1800 N	1538	-0-	-262	-0-	100	1	1438	2	N	-0-				78
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984																
11		12930 X	11475	-0-	-1455	-0-	11475	2			N	-0-				-0-
12		13361 X	12858	-0-	-503	-0-	259	1	12599	2	N	-0-				-0-
01		13361 X	11776	-0-	-1585	-0-	22	1	11754	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	11369	-0-	11369	11369	11369	2			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	11462	-0-	11462	22831	279	1	11183	2	N	-0-				-0-
*04		33577 X	10746	-0-	-22831	-0-	328	1	10418	2	N	-0-				-0-
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554																
11		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	431	1	8200	2	N	-0-				5
12		8742 X	8721	-0-	-21	-0-	315	1	8406	2	N	-0-				5
01		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	625	1	9221	2	N	-0-				5
02	DLQ	G-10	7997	-0-	7997	7997	492	1	7505	2	N	-0-				5
03	DLQ	G-10	7753	-0-	7753	15750	494	1	7259	2	N	-0-				5
*04		24307 X	8557	-0-	-15750	-0-	547	1	8007	2	N	-0-			3	8
-----																
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720																
11		3180 X	2675	-0-	-505	-0-	142	1	2533	2	N	-0-				-0-
12		3286 X	1425	-0-	-1861	-0-	53	1	1372	2	N	-0-				-0-
01		4154 X	2654	-0-	-1500	-0-	168	1	2486	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	127	1	1893	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	3272	81	1	1171	2	N	-0-				-0-
*04		4748 X	1476	-0-	-3272	-0-	96	1	1380	2	N	-0-				-0-
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	173	1	3670	2	N	10				110
12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	163	1	5436	2	N	14				124
01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	342	1	5054	2	N	-0-				124
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	238	1	4123	2	N	-0-				124
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	289	1	4786	2	N	-0-				124
*04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	296	1	4889	2	N	-0-				124
-----																
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444																
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	15				110
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2001	2	N	-0-				110
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	128	1	1881	2	N	-0-				110
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	N	-0-				110
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	N	-0-				110
*04		3000 N	3650	-0-	650	650	180	1	3466	2	N	4				114

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2760 X	1993	-0-	-767	-0-	61	1	1932	2	N	-0-			72
12		2852 X	1715	-0-	-1137	-0-	24	1	1691	2	N	-0-			72
01		2852 X	2250	-0-	-602	-0-	143	1	2107	2	N	-0-			72
02	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	2101	84	1	2017	2	N	-0-			72
03	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	4892	118	1	2673	2	N	-0-			72
*04		2500 N	2812	-0-	312	5204	120	1	2681	2	N	10			82
							11	9							
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
11		1890 N	1727	-0-	-163	-0-	97	1	1630	2	N	-0-			-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1761	-0-	-254	-0-	112	1	1649	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1554	-0-	-70	-0-	102	1	1452	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	115	1	1591	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	112	1	1543	2	N	-0-			-0-
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
11		2820 X	2794	-0-	-26	-0-	159	1	2635	2	N	-0-			45
12		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	113	1	2621	2	N	-0-			45
01		2914 X	2835	-0-	-79	-0-	180	1	2655	2	N	-0-			45
02	DLQ	G-10	2425	-0-	2425	2425	162	1	2263	2	N	-0-			45
03	DLQ	G-10	2712	-0-	2712	5137	187	1	2525	2	N	-0-			45
*04		8820 X	3683	-0-	-5137	-0-	190	1	3493	2	N	-0-			45
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-			50
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	N	-0-			50
01		3100 X	2117	-0-	-983	-0-	134	1	1983	2	N	-0-			50
02		2800 X	1994	-0-	-806	-0-	140	1	1854	2	N	-0-			50
03		3100 X	2262	-0-	-838	-0-	164	1	2098	2	N	-0-			50
*04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2182	2	N	-0-			50
-----															
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
11		1650 N	1165	-0-	-485	-0-	50	1	1115	2	N	-0-			142
12		1581 N	1165	-0-	-416	-0-	31	1	1134	2	N	-0-			142
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	2	N	-0-			142
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-			142
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-			142
04		1650 N	1334	-0-	-316	-0-	73	1	1261	2	N	-0-			142
-----															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
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-
02	DLQ	G-10	9872	-0-	9872	9872	9872	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	11021	-0-	11021	20893	198	1	10823	2	N	-0-			-0-
*04		30857 X	9964	-0-	-20893	-0-	241	1	9723	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005												TOTAL DEPTH 14300		PERF.11332 - 13093	
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			
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	45 1	1029 2	N	5			45			
12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	6 9	1117 2	N	-0-			45			
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30 1	1120 2	N	-0-			45			
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	76 1	971 2	N	-0-			45			
03	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	53 1	1014 2	N	-0-			45			
04	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	58 1	1029 2	N	-0-			45			
04	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	59 1	1029 2	N	-0-			45			
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005												TOTAL DEPTH 14900		PERF.11729 - 12478	
11	3000 N	3085	-0-	85	85	3037 2	48 9	N	44			94			
12	2852 N	2649	-0-	-203	-0-	6 9	34 9	N	31			125			
01	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	161 1	2379 2	N	30			155			
02	2800 X	2316	-0-	-484	-0-	33 9	35 9	N	32			187			
03	3100 X	2109	-0-	-991	-0-	2281 2	11 9	N	10			197			
04	3000 X	1984	-0-	-1016	-0-	2098 2	2 9	N	2			199			
04	3000 X	1984	-0-	-1016	-0-	1982 2	2 9	N	2			199			
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005												TOTAL DEPTH 14367		PERF.13337 - 14041	
11	10950 X	10202	-0-	-748	-0-	73 1	10129 2	N	-0-			-0-			
12	10757 X	9631	-0-	-1126	-0-	18 1	9293 2	N	-0-			-0-			
01	10757 X	9799	-0-	-958	-0-	338 1	9781 2	N	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	7759	-0-	7759	7759	18 1	7652 2	N	-0-			-0-			
03	DLQ G-10	9383	-0-	9383	17142	107 1	9015 2	N	-0-			-0-			
*04	25177 X	8035	-0-	-17142	-0-	368 1	7671 2	N	-0-			-0-			
*04	25177 X	8035	-0-	-17142	-0-	364 1	7671 2	N	-0-			-0-			
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006												TOTAL DEPTH 12800		PERF.11389 - 12159	
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			
02	2800 X	2650	-0-	-150	-0-	28 9	67 9	N	61			251			
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2583 2	180 9	N	164	198 1		217			
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2957 2	79 9	N	72			289			
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2680 2	79 9	N	72			289			
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006												TOTAL DEPTH 15443		PERF.11801 - 13164	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005												TOTAL DEPTH 12680		PERF.11938 - 12547	
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			
02	DLQ G-10	5719	-0-	5719	5719	408 1	5311 2	N	-0-			42			
03	DLQ G-10	6486	-0-	6486	12205	477 1	6009 2	N	-0-			42			
*04	18241 X	6036	-0-	-12205	-0-	446 1	5590 2	N	-0-			42			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
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	
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	
02	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	2714	199 1	2515 2	Y	-0-				8	
03	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	5953	245 1	2994 2	Y	-0-				8	
*04		8476 X	2523	-0-	-5953	-0-	191 1	2332 2	Y	-0-				8	
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
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-	
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	106 1	1108 2	N	-0-				-0-	
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	119 1	1210 2	N	-0-				-0-	
*04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	119 1	1214 2	N	-0-				-0-	
-----															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
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-	
02	DLQ	G-10	9606	-0-	9606	9606	30 1	9576 2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	9329	-0-	9329	18935	269 1	9060 2	N	-0-				-0-	
*04		29048 X	10113	-0-	-18935	-0-	354 1	9759 2	N	-0-				-0-	
-----															
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
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-	
02	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	3444	232 1	3212 2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	6995	247 1	3304 2	N	-0-				-0-	
*04		10388 X	3393	-0-	-6995	-0-	237 1	3156 2	N	-0-				-0-	
-----															
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
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	
02		1792 N	1494	-0-	-298	-0-	107 1	1387 2	N	-0-				7	
03		1984 N	1281	-0-	-703	-0-	95 1	1186 2	N	-0-				7	
*04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90 1	1131 2	N	-0-				7	
-----															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
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	
02	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	4105	248 1	3857 2	N	-0-				155	
03	DLQ	G-10	4891	-0-	4891	8996	306 1	4585 2	N	-0-				155	
*04		13713 X	4717	-0-	-8996	-0-	296 1	4421 2	N	-0-				155	
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
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-	
02	DLQ	G-10	3572	-0-	3572	3572	263 1	3309 2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	4397	-0-	4397	7969	334 1	4063 2	N	-0-				-0-	
*04		11607 X	3638	-0-	-7969	-0-	277 1	3361 2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
LAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221447	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3660 X	2861	-0-	-799	-0-	168 1	2693 2	N	N	-0-			-0-
12	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	114 1	2543 2	N	N	-0-			-0-
01	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	183 1	2703 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2685	-0-	2685	2685	183 1	2502 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2900	-0-	2900	5585	204 1	2696 2	N	N	-0-			-0-
*04	8409 X	2824	-0-	-5585	-0-	199 1	2625 2	N	N	-0-			-0-
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222469	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176	
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	141 1	2074 2	N	N	-0-			-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 2	N	N	-0-			-0-
01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	100 1	1468 2	N	N	-0-			-0-
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	87 1	1109 2	N	N	-0-			-0-
03	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	90 1	1110 2	N	N	-0-			-0-
*04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	116 1	1424 2	N	N	-0-			-0-
-----													
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730	- 13846	
11	19440 X	17107	-0-	-2333	-0-	288 1	16819 2	N	N	-0-			-0-
12	20088 X	18280	-0-	-1808	-0-	813 1	17467 2	N	N	-0-			-0-
01	18972 X	17826	-0-	-1146	-0-	33 1	17793 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15362	-0-	15362	15362	360 1	15002 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15572	-0-	15572	30934	756 1	14816 2	N	N	-0-			-0-
*04	47035 X	16101	-0-	-30934	-0-	880 1	15221 2	N	N	-0-			-0-
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114	- 12728	
11	2070 N	1781	-0-	-289	-0-	112 1	1669 2	N	N	-0-			-0-
12	1984 N	1726	-0-	-258	-0-	81 1	1645 2	N	N	-0-			-0-
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	117 1	1729 2	N	N	-0-			-0-
02	1652 N	1518	-0-	-134	-0-	110 1	1408 2	N	N	-0-			-0-
03	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	123 1	1527 2	N	N	-0-			-0-
04	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	116 1	1441 2	N	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609	- 14410	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----													
FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898	- 12399	
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	263 1	4792 2	N	N	-0-			35
12	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	166 1	4413 2	N	N	-0-			35
01	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	298 1	4395 2	N	N	-0-			35
02	DLQ G-10	4107	-0-	4107	4107	253 1	3854 2	N	N	-0-			35
03	DLQ G-10	4143	-0-	4143	8250	265 1	3878 2	N	N	-0-			35
*04	12400 X	4150	-0-	-8250	-0-	266 1	3884 2	N	N	-0-			35
-----													
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.12169	- 12706	
11	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	96 1	1419 2	N	N	-0-			-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81 1	1615 2	N	N	-0-			-0-
01	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	100 1	1477 2	N	N	-0-			-0-
02	1428 N	1246	-0-	-182	-0-	90 1	1156 2	N	N	-0-			-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	153 1	1899 2	N	N	-0-			-0-
04	1530 N	939	-0-	-591	-0-	70 1	869 2	N	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943	- 12416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910	- 12219	
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
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	N	-0-	35
03		2387 N	2365	-0-	-22	-0-	-0-	143	1	2222	2	N	-0-	35
*04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2297	2	N	-0-	35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852	- 12398	
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-
02		DLQ G-10	2844	-0-	2844	-0-	-0-	200	1	2644	2	N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	3899	-0-	3899	-0-	-0-	221	1	3678	2	N	-0-	-0-
*04		10347 X	3604	-0-	-6743	-0-	-0-	166	1	3438	2	N	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686	
11		900 N	773	-0-	-127	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-	-0-
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-	-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-	-0-
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-	-0-
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-	-0-
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11925	- 12535	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	565	1	7055	2	N	-0-				-0-
03		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	627	1	7601	2	N	-0-				-0-
*04		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	459	1	5537	2	N	-0-				-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																
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-
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	161	1	2051	2	N	-0-				-0-
03		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	191	1	2367	2	N	-0-				-0-
*04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	192	1	2367	2	N	-0-				-0-
-----																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																
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-
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	148	1	1960	2	N	-0-				-0-
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	-0-				-0-
*04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	152	1	1942	2	N	-0-				-0-
-----																
HIBBARD ENERGY, LP 383757																
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																
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		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				45
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				45
*03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				45
04		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																
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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				45
02		476 N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-				45
*03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				45
04		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																
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 512777														
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH 11440	PERF.10278 - 11334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
02	DLQ G-10	3963	-0-	3963	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4342	-0-	4342	-0-	8305	4342	2		N	-0-			-0-
*04	12278 X	3973	-0-	-8305	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
-----														
O'BENCO, INC. 617512														
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH 13192	PERF.10162 - 11902			
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-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH 10595	PERF. 9480 - 10152			
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
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-			26
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			26
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			26
-----														
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006										TOTAL DEPTH 11125	PERF. 9768 - 10260			
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
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-			15
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-			15
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			15
-----														
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH 11825	PERF.10739 - 11467			
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
02	5656 X	4479	-0-	-1177	-0-	4478	2	1	9	N	1	1	8	155
03	6262 X	4577	-0-	-1685	-0-	4575	2	2	9	N	2	2	8	155
04	6060 X	3414	-0-	-2646	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8	155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
M	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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04		14B2 EXT	-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												
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
01		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7518	2	1	9	N	1
02		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	2	2	9	N	2
03		7750 X	7528	-0-	-222	-0-	7522	2	6	9	N	5
04		7500 X	7341	-0-	-159	-0-	7337	2	4	9	N	4
-----												
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
11		2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	1251	2			N	-0-
12		2356 X	1154	-0-	-1202	-0-	1154	2			N	-0-
01		2356 X	1787	-0-	-569	-0-	1786	2	1	9	N	1
02		2100 X	629	-0-	-1471	-0-	629	2			N	-0-
03		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	2			N	-0-
04		1740 N	299	-0-	-1441	-0-	298	2	1	9	N	1
-----												
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-
02		1820 X	419	-0-	-1401	-0-	419	2			N	-0-
03		2015 X	340	-0-	-1675	-0-	340	2			N	-0-
04		1950 X	280	-0-	-1670	-0-	280	2			N	-0-
-----												
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
11		2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			N	-0-
12		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	2866	2			N	-0-
01		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-
03		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-
04		1500 N	799	-0-	-701	-0-	799	2			N	-0-
-----												
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1
12		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	N	7
01		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6113	2	14	9	N	13
02		5628 X	5573	-0-	-55	-0-	5566	2	7	9	N	6
03		6386 X	6094	-0-	-292	-0-	6083	2	11	9	N	10
04		6180 X	5850	-0-	-330	-0-	5841	2	9	9	N	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	2	1	9	N	1	1	8			28
03		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					28
04		2940 X	2174	-0-	-766	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			28
-----																	
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954																	
11		3000 N	4495	-0-	1495	1891	4495	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	6469	-0-	3369	5260	6469	2			N	-0-					-0-
01		11087 X	5827	-0-	-5260	-0-	5807	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4203	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03		6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	3174	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		6000 X	3501	-0-	-2499	-0-	3489	2	12	9	N	11	11	8			-0-
-----																	
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135																	
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
02		392 N	142	-0-	-250	-0-	142	2			N	-0-					58
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4	4	8			58
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			58
-----																	
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706																	
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
02		5236 X	5068	-0-	-168	-0-	5068	2			N	-0-					22
03		5642 X	5479	-0-	-163	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			22
04		5430 X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					22
-----																	
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986																	
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
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	6	6	8			118
03		3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3382	2	14	9	N	13	13	8			118
04		3510 X	1716	-0-	-1794	-0-	1708	2	8	9	N	7	7	8			118
-----																	
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814																	
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734																	
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
02		5964 X	2104	-0-	-3860	-0-	2104	2			N	-0-					57
03		6603 X	2416	-0-	-4187	-0-	2416	2			N	-0-					57
04		6390 X	2280	-0-	-4110	-0-	2280	2			N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
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
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
02		4760 X	4179	-0-	-581	-0-	4179 2	N	-0-			60
03		5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517 2	N	-0-			60
04		4920 X	4276	-0-	-644	-0-	4276 2	N	-0-			60
-----												
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
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
02		672 N	218	-0-	-454	-0-	218 2	N	-0-			54
03		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2	N	-0-			54
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	16 2	N	1	1 8		54
-----												
TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290												
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
02		224 N	138	-0-	-86	-0-	138 2	N	-0-			42
03		310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2	N	-0-			42
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-			42
-----												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
11		5550 X	5061	-0-	-489	-0-	5061 2	N	-0-			-0-
12		5487 X	5468	-0-	-19	-0-	5467 2	N	1	1 8		-0-
01		5301 X	4864	-0-	-437	-0-	4861 2	N	3	3 8		-0-
02		4788 X	4313	-0-	-475	-0-	4313 2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608 2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4043	-0-	-1237	-0-	4042 2	N	1	1 8		-0-
-----												
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
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
02		5292 X	4013	-0-	-1279	-0-	4012 2	N	1	1 8		47
03		5425 X	4211	-0-	-1214	-0-	4211 2	N	-0-			47
04		5130 X	3718	-0-	-1412	-0-	3717 2	N	1	1 8		47
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
11		314100 X	270960	-0-	-43140	-0-	270959 2	N	1	1 8		148
12		324570 X	279524	-0-	-45046	-0-	279517 2	N	6	6 8		148
01		311333 X	263861	-0-	-47472	-0-	263848 2	N	12	12 8		148
02		266840 X	231542	-0-	-35298	-0-	231539 2	N	3	3 8		148
03		290687 X	247539	-0-	-43148	-0-	247530 2	N	8	8 8		148
04		270960 X	232493	-0-	-38467	-0-	232487 2	N	5	5 8		148
-----												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
11		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	N	-0-			42
12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	4	4 8		42
01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	1	1 8		42
02		3500 X	3452	-0-	-48	-0-	3452 2	N	-0-			42
03		3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3693 2	N	4	3 8		43
04		3840 X	3659	-0-	-181	-0-	3658 2	N	1	1 8		43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
11		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-	242
12		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	1	242
01		5642 X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2		N	-0-	242
02		5460 X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2		N	-0-	242
03		6045 X	5471	-0-	-574	-0-	5469	2	2	9	2	242
04		5850 X	5101	-0-	-749	-0-	5100	2	1	9	1	242
-----												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
11		2610 X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2		N	-0-	7
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	2	1	9	1	7
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	1	7
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-	7
03		3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2		N	-0-	7
04		2910 X	2473	-0-	-437	-0-	2472	2	1	9	1	7
-----												
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
11		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9689	2	1	9	1	70
12		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	2	1	9	1	70
01		4495 X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2		N	-0-	70
02		9044 X	5023	-0-	-4021	-0-	5020	2	3	9	3	70
03		10013 X	5563	-0-	-4450	-0-	5560	2	3	9	3	70
04		9690 X	4835	-0-	-4855	-0-	4833	2	2	9	2	70
-----												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
11		1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2		N	-0-	12
12		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2		N	-0-	12
01		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		N	-0-	12
02		1036 N	938	-0-	-98	-0-	938	2		N	-0-	12
03		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2		N	-0-	12
04		1020 N	887	-0-	-133	-0-	887	2		N	-0-	12
-----												
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
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-	-0-	2		N	-0-	43
02		1064 X	848	-0-	-216	-0-	845	2	3	9	3	43
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	8	43
04		210 X	5	-0-	-205	-0-	4	2	1	9	1	43
-----												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
11		10320 X	8838	-0-	-1482	-0-	8827	2	11	9	10	57
12		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10356	2	1	9	1	57
01		10168 X	9267	-0-	-901	-0-	9264	2	3	9	3	57
02		9156 X	7940	-0-	-1216	-0-	7939	2	1	9	1	57
03		10354 X	8889	-0-	-1465	-0-	8887	2	2	9	2	57
04		10020 X	8751	-0-	-1269	-0-	8750	2	1	9	1	57
-----												
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
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
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	95
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	2	95
*04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	2	95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
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
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 8	5
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	289 2	1 9		N	1 8	5
03		527 N	315	-0-	-212	-0-	314 2	1 9		N	1 8	5
04		420 N	257	-0-	-163	-0-	257 2			N	-0-	5
-----												
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
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 8	53
01		5425 X	5100	-0-	-325	-0-	5096 2	4 9		N	4 8	53
02		4760 X	4686	-0-	-74	-0-	4683 2	3 9		N	3 8	53
03		0 W	5044	-0-	5044	5044	5041 2	3 9		N	3 8	53
04		0 W	4809	-0-	4809	9853	4807 2	2 9		N	2 8	53
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
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 8	133
01		217093 X	216189	-0-	-904	-0-	216182 2	7 9		N	6 8	133
02		196084 X	168615	-0-	-27469	-0-	168615 2			N	-0-	133
03		212164 X	189236	-0-	-22928	-0-	189230 2	6 9		N	5 8	133
04		209220 X	178932	-0-	-30288	-0-	178929 2	3 9		N	3 8	133
-----												
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
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 8	185
01		305419 X	305419	-0-	-0-	-0-	305419 2			N	-0-	185
02		271208 X	266565	-0-	-4643	-0-	266563 2	2 9		N	2 8	185
03		310992 X	306429	-0-	-4563	-0-	306423 2	6 9		N	5 8	185
04		300960 X	281356	-0-	-19604	-0-	281352 2	4 9		N	4 8	185
-----												
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614												
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 8	48
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2			N	-0-	48
02		214849 X	214849	-0-	-0-	-0-	214849 2			N	-0-	48
03		0 W	230042	-0-	230042	230042	230038 2	4 9		N	4 8	48
04		0 W	230924	-0-	230924	460966	230920 2	4 9		N	4 8	48
-----												
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
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
02		1316 X	204	-0-	-1112	-0-	204 2			N	-0-	20
03		992 X	231	-0-	-761	-0-	231 2			N	-0-	20
04		450 X	263	-0-	-187	-0-	263 2			N	-0-	20
-----												
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
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 8	10
01		4991 X	4358	-0-	-633	-0-	4358 2			N	-0-	10
02		4368 X	3836	-0-	-532	-0-	3835 2	1 9		N	1 8	10
03		4774 X	4246	-0-	-528	-0-	4245 2	1 9		N	1 8	10
*04		4560 X	3972	-0-	-588	-0-	3971 2	1 9		N	1 8	10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		342900 X	298596	-0-	-44304	-0-	298596	2			N	155
12		354330 X	315472	-0-	-38858	-0-	315469	2	3	9	N	155
01		336412 X	320372	-0-	-16040	-0-	320368	2	4	9	N	155
02		293692 X	276203	-0-	-17489	-0-	276201	2	2	9	N	155
03		325159 X	322657	-0-	-2502	-0-	322653	2	4	9	N	155
*04		310050 X	303491	-0-	-6559	-0-	303487	2	4	9	N	155
-----												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
11		6060 X	4217	-0-	-1843	-0-	4217	2			N	-0-
12		5673 X	4670	-0-	-1003	-0-	4670	2			N	-0-
01		5146 X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-
02		4312 X	3638	-0-	-674	-0-	3638	2			N	-0-
03		4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2			N	-0-
*04		4530 X	3639	-0-	-891	-0-	3638	2	1	9	N	-0-
-----												
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	6
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	N	6
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	2			N	6
02		1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-	-0-	6			N	6
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	6			N	6
*04		3000 N	6867	-0-	3867	3867	6858	2	9	9	N	6
-----												
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
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-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Valence Operating Company 881167														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1	8	28
						1	9							
01	3534 X	1933	-0-	-1601	-0-	30	1	1903	2	Y	-0-			28
02	3024 X	1257	-0-	-1767	-0-	29	1	1227	2	Y	1	1	8	28
						1	9							
03	2759 X	1556	-0-	-1203	-0-	32	1	1523	2	Y	1	1	8	28
						1	9							
04	2220 X	964	-0-	-1256	-0-	19	1	945	2	Y	-0-			28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
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	1	8	25
						1	9							
01	3937 X	2570	-0-	-1367	-0-	40	1	2530	2	Y	-0-			25
02	3332 X	2771	-0-	-561	-0-	63	1	2706	2	Y	2	2	8	25
						2	9							
03	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	58	1	2757	2	Y	1	1	8	25
						1	9							
04	3150 X	2804	-0-	-346	-0-	57	1	2747	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														
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-
02	2856 X	2570	-0-	-286	-0-	130	1	2440	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
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-
02	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	178	1	3335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3513					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3513					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
11	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	367	1	5820	2	Y	-0-			-0-
12	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	303	1	6595	2	Y	-0-			-0-
01	6541 X	5165	-0-	-1376	-0-	232	1	4933	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	274	1	5128	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5402					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5402					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
11	5070 X	4041	-0-	-1029	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-			-0-
12	5239 X	4620	-0-	-619	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	5071	-0-	-168	-0-	228	1	4843	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4437	-0-	4437	4437	225	1	4212	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4437					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4437					Y	NO RPT			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451												
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		8940 X	6332	-0-	-2608	-0-	375 1	5957 2	Y	-0-		-0-
12		9238 X	5388	-0-	-3850	-0-	237 1	5151 2	Y	-0-		-0-
01		9238 X	2895	-0-	-6343	-0-	130 1	2765 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	1498	76 1	1422 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1498			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1498			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
11		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	184 1	2920 2	Y	-0-		-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	141 1	3075 2	Y	-0-		-0-
01		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	80 1	1709 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	3170	161 1	3009 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3170			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3170			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
11		3810 X	891	-0-	-2919	-0-	53 1	838 2	Y	-0-		-0-
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	294 1	6388 2	Y	-0-		-0-
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	217 1	4622 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	4711	239 1	4472 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4711			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4711			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
11		3000 N	2260	-0-	-740	9148	134 1	2126 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2037	-0-	-1063	8085	90 1	1947 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	1335	-0-	-1765	6320	60 1	1275 2	Y	-0-		-0-
02		2700 N	823	-0-	-1877	4443	42 1	781 2	Y	-0-		-0-
03		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	2397			Y	NO RPT		-0-
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1107			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
11		3000 N	2816	-0-	-184	5572	167 1	2649 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2702	-0-	-398	5174	119 1	2583 2	Y	-0-		-0-
01		6869 X	1695	-0-	-5174	-0-	76 1	1619 2	Y	-0-		-0-
02		691 X	691	-0-	-0-	-0-	35 1	656 2	Y	-0-		-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
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-
02	DLQ	G-10	7090	-0-	7090	7090	359 1	6731 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7090			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7090			Y	NO RPT		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451												
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
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	
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-
02	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272		166 1	3106 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3272				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3272				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410												
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-
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	103		5 1	98 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536												
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-
02	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488		177 1	3311 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3488				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3488				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
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-
02	DLQ	G-10	4805	-0-	4805	4805		244 1	4561 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4805				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4805				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
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-
02	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	4265		216 1	4049 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4265				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4265				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
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-
02	DLQ	G-10	6175	-0-	6175	6175		313 1	5862 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6175				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6175				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
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-
02	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	2309		117 1	2192 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2309				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2309				Y	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451															
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	3137	159	1	2978	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3137					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3137					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368															
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-
02	DLQ	G-10	6512	-0-	6512	6512	330	1	6182	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6512					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6512					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093															
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-
02	DLQ	G-10	3647	-0-	3647	3647	185	1	3462	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3647					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3647					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
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-
02	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	6727	6727	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6727					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6727					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
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-
02	DLQ	G-10	6820	-0-	6820	6820	326	1	6494	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6820					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6820					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
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-
02	DLQ	G-10	3439	-0-	3439	3439	174	1	3265	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3439					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3439					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
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-
02	DLQ	G-10	5738	-0-	5738	5738	274	1	5464	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5738					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5738					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
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
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-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
03		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-		-0-
*04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
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-
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-		-0-
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	N	-0-		-0-
04		3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	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												
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-
02		3584 X	2765	-0-	-819	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
03		3968 X	2999	-0-	-969	-0-	2999	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2	N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
11		2550 X	1439	-0-	-1111	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
12		2511 X	1489	-0-	-1022	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	1576	-0-	-1059	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
02		1988 X	889	-0-	-1099	-0-	889	2	N	-0-		-0-
03		2201 X	1606	-0-	-595	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
04		1530 X	1523	-0-	-7	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852												
11		3000 N	2296	-0-	-704	3927	2296	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2255	-0-	-845	3082	2255	2	N	-0-		-0-
01		11039 X	7957	-0-	-3082	-0-	7957	2	N	-0-		-0-
02		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2	N	-0-		-0-
03		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-		-0-
*04		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2		N	-0-	-0-
01		2976 X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2		N	-0-	-0-
02		1960 X	1824	-0-	-136	-0-	1824	2		N	-0-	-0-
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735												
11		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2		N	-0-	-0-
12		20708 X	20708	-0-	-0-	-0-	20708	2		N	-0-	-0-
01		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2		N	-0-	-0-
02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2		N	-0-	-0-
03		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2		N	-0-	-0-
*04		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	16934	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-	-0-
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	-0-
01		1891 N	1214	-0-	-677	-0-	1214	2		N	-0-	-0-
02		2408 N	1401	-0-	-1007	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
03		2387 N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
*04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
11		2880 X	2640	-0-	-240	-0-	2640	2		N	-0-	-0-
12		2852 N	2653	-0-	-199	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
01		2790 N	2628	-0-	-162	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
02		2464 N	2018	-0-	-446	-0-	2018	2		N	-0-	-0-
03		2666 N	2174	-0-	-492	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
*04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
11		2580 N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2		N	-0-	-0-
12		2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2		N	-0-	-0-
01		2511 N	2354	-0-	-157	-0-	2354	2		N	-0-	-0-
02		2240 N	2150	-0-	-90	-0-	2150	2		N	-0-	-0-
03		2480 N	2122	-0-	-358	-0-	2122	2		N	-0-	-0-
04		2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2		N	-0-	-0-
-----												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
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-
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-	-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
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-
02		6636 X	2746	-0-	-3890	-0-	2746	2		N	-0-	-0-
03		7099 X	2474	-0-	-4625	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
*04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
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
-----												
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-
02		4592 X	4044	-0-	-548	-0-	4044	2		N	-0-	-0-
03		5084 X	1770	-0-	-3314	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
04		4920 X	3013	-0-	-1907	-0-	3013	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												
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-
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-	-0-
*04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704												
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-
02		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		N	-0-	-0-
03		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2		N	-0-	-0-
*04		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
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-
02		868 X	252	-0-	-616	-0-	252	2		N	-0-	-0-
03		961 X	436	-0-	-525	-0-	436	2		N	-0-	-0-
04		930 X	454	-0-	-476	-0-	454	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
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-
02		6524 X	5922	-0-	-602	-0-	5922	2		N	-0-	-0-
03		7223 X	5834	-0-	-1389	-0-	5834	2		N	-0-	-0-
04		6990 X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
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-
02		3528 X	3326	-0-	-202	-0-	3326	2		N	-0-	-0-
03		3906 X	3618	-0-	-288	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
04		3960 X	3607	-0-	-353	-0-	3607	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
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-
02		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2		N	-0-	-0-
03		6820 X	3385	-0-	-3435	-0-	3385	2		N	-0-	-0-
04		6600 X	5719	-0-	-881	-0-	5719	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02		6720 X	2626	-0-	-4094	-0-	2626 2			N	-0-	-0-
03		7285 X	2893	-0-	-4392	-0-	2893 2			N	-0-	-0-
04		7050 X	2286	-0-	-4764	-0-	2286 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
11		3000 N	4882	-0-	1882	1882	4882 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	4294	-0-	1194	3076	4294 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	3799	-0-	699	3775	3799 2			N	-0-	-0-
02		7077 X	3302	-0-	-3775	-0-	3302 2			N	-0-	-0-
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2			N	-0-	-0-
04		2310 X	2253	-0-	-57	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
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-
02		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636 2			N	-0-	-0-
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-	-0-
*04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
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-
02		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10488 2			N	-0-	-0-
03		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 2			N	-0-	-0-
04		9990 X	9619	-0-	-371	-0-	9619 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
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-
02		5460 X	4881	-0-	-579	-0-	4881 2			N	-0-	-0-
03		5890 X	5027	-0-	-863	-0-	5027 2			N	-0-	-0-
04		5700 X	4748	-0-	-952	-0-	4748 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
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-
02		7840 X	6486	-0-	-1354	-0-	6486 2			N	-0-	-0-
03		8463 X	7252	-0-	-1211	-0-	7252 2			N	-0-	-0-
04		7230 X	6597	-0-	-633	-0-	6597 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
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-
02		3724 X	3346	-0-	-378	-0-	3346 2			N	-0-	-0-
03		4123 X	1723	-0-	-2400	-0-	1723 2			N	-0-	-0-
04		3690 X	3427	-0-	-263	-0-	3427 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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034													
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
-----													
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-
02		1680 N	1016	-0-	-664	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
*04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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													
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-
02		1204 N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
*04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838													
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-
02		11032 X	8588	-0-	-2444	-0-	8588	2	N	-0-			-0-
03		10602 X	8276	-0-	-2326	-0-	8276	2	N	-0-			-0-
04		10650 X	7782	-0-	-2868	-0-	7782	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202													
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-
02		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2	N	-0-			-0-
03		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2	N	-0-			-0-
*04		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708													
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-
02		6328 X	5243	-0-	-1085	-0-	5243	2	N	-0-			-0-
03		7006 X	5291	-0-	-1715	-0-	5291	2	N	-0-			-0-
04		6690 X	4700	-0-	-1990	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014													
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-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754													
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-
02		3500 X	1090	-0-	-2410	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
03		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2	N	-0-			-0-
*04		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2	N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
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
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-
02		6720 X	6328	-0-	-392	-0-	6328 2		N	-0-		-0-
03		7843 X	7484	-0-	-359	-0-	7484 2		N	-0-		-0-
04		7830 X	7465	-0-	-365	-0-	7465 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
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-
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	808 2		N	-0-		-0-
03		899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		N	-0-		-0-
*04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
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-
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-		-0-
03		5642 X	5619	-0-	-23	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
04		5460 X	5191	-0-	-269	-0-	5191 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												
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-
02		2800 N	7089	-0-	4289	6076	7089 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	6118	-0-	3018	9094	6118 2		N	-0-		-0-
*04		14278 X	5184	-0-	-9094	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
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-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04		60 X	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
-----												
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
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-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
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-
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
*04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12850 - 13466				
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	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2		N	-0-				-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-				-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
-----															
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011										TOTAL DEPTH 14100	PERF.11936 - 14020				
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-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-				-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-				-0-
04	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10486 - 12924				
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-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2		N	-0-				-0-
03	8525	X	8223	-0-	-302	-0-	8223	2		N	-0-				-0-
04	8250	X	8122	-0-	-128	-0-	8122	2		N	-0-				-0-
-----															
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012										TOTAL DEPTH 13138	PERF.10454 - 13030				
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-
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2		N	-0-				-0-
03	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2		N	-0-				-0-
04	7320	X	6890	-0-	-430	-0-	6890	2		N	-0-				-0-
-----															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13120	PERF.10993 - 12958				
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-
02	4564	X	4141	-0-	-423	-0-	4141	2		N	-0-				-0-
03	5115	X	4308	-0-	-807	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
04	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	4303	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013										TOTAL DEPTH 13217	PERF.10346 - 13060				
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-
02	6188	X	4177	-0-	-2011	-0-	4177	2		N	-0-				-0-
03	6448	X	5011	-0-	-1437	-0-	5011	2		N	-0-				-0-
04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH 12950	PERF.10357 - 12785				
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-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-				-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-				-0-
*04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-				-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
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
-----												
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-
02		3304 X	3010	-0-	-294	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
04		3540 X	3280	-0-	-260	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
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-
02		1764 N	1428	-0-	-336	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
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-
02		2660 X	2595	-0-	-65	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
04		2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
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-
02		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-		-0-
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-		-0-
*04		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 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												
11		240 N	-0-	-0-	-240	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		300 N	59	-0-	-241	-0-	59 2		N	-0-		-0-
-----												
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
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-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
02		3948 X	2277	-0-	-1671	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	2835	-0-	-1536	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3091	-0-	-1079	-0-	3091 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2			N	-0-	-0-
12		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2			N	-0-	-0-
01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N	-0-	-0-
02		5264 X	4808	-0-	-456	-0-	4808 2			N	-0-	-0-
03		5797 X	4283	-0-	-1514	-0-	4283 2			N	-0-	-0-
04		5430 X	4090	-0-	-1340	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
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-
02		5320 X	4427	-0-	-893	-0-	4427 2			N	-0-	-0-
03		4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4911 2			N	-0-	-0-
*04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2			N	-0-	-0-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
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-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
03		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
*04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 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												
11		4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	2762 2			N	-0-	-0-
12		4123 X	821	-0-	-3302	-0-	821 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513 2			N	-0-	-0-
02		3248 X	2571	-0-	-677	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
03		3472 X	3322	-0-	-150	-0-	3322 2			N	-0-	-0-
*04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
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-
02		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 2			N	-0-	-0-
03		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2			N	-0-	-0-
04		7290 X	6963	-0-	-327	-0-	6963 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
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-
02		9744 X	8927	-0-	-817	-0-	8927 2			N	-0-	-0-
03		10323 X	9132	-0-	-1191	-0-	9132 2			N	-0-	-0-
04		9510 X	5137	-0-	-4373	-0-	5137 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
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-
02		3920 X	3777	-0-	-143	-0-	3777 2			N	-0-	-0-
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2			N	-0-	-0-
*04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		4956 X	4519	-0-	-437	-0-	4519	2	N	-0-		-0-
03		5487 X	5406	-0-	-81	-0-	5406	2	N	-0-		-0-
04		5610 X	5215	-0-	-395	-0-	5215	2	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
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-
02		4900 X	4514	-0-	-386	-0-	4514	2	N	-0-		-0-
03		5425 X	4960	-0-	-465	-0-	4960	2	N	-0-		-0-
04		5250 X	4508	-0-	-742	-0-	4508	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
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-
02		6496 X	5775	-0-	-721	-0-	5775	2	N	-0-		-0-
03		7068 X	5049	-0-	-2019	-0-	5049	2	N	-0-		-0-
04		6420 X	3686	-0-	-2734	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		3100 N	6389	-0-	3289	-0-	6389	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	8720	-0-	5620	-0-	8720	2	N	-0-		-0-
*02		12470 X	3561	-0-	-8909	-0-	3561	2	N	-0-		-0-
*03		21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	21022	2	N	-0-		-0-
*04		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	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												
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-
02		2352 N	2267	-0-	-85	-0-	2267	2	N	-0-		-0-
03		2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2450	2	N	-0-		-0-
04		2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773												
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-
02		2884 X	1901	-0-	-983	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	90	-0-	-3000	-0-	90	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												
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-
02		2912 X	2486	-0-	-426	-0-	2486	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02		6968 X	2564	-0-	-4404	-0-	2564	2		N	-0-	-0-
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-	-0-
*04		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
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-
02		3248 X	720	-0-	-2528	-0-	720	2		N	-0-	-0-
03		3596 X	1124	-0-	-2472	-0-	1124	2		N	-0-	-0-
04		3480 X	1031	-0-	-2449	-0-	1031	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
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-
02		6776 X	5103	-0-	-1673	-0-	5103	2		N	-0-	-0-
03		6727 X	4695	-0-	-2032	-0-	4695	2		N	-0-	-0-
04		5970 X	3902	-0-	-2068	-0-	3902	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												
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-
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-	-0-
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-	-0-
04		1860 N	783	-0-	-1077	-0-	783	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
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-
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-	-0-
03		5611 X	5553	-0-	-58	-0-	5553	2		N	-0-	-0-
04		5430 X	5292	-0-	-138	-0-	5292	2		N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
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-
02		1344 N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2		N	-0-	-0-
03		1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
04		1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
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-
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-	-0-
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-	-0-
*04		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11996	2	2	9	N	177
12		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	177
01		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	177
02		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	177
03		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	177
*04		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	177
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
11		6840 X	5751	-0-	-1089	-0-	5751	2			N	-0-
12		7068 X	5208	-0-	-1860	-0-	5208	2			N	-0-
01		7068 X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2			N	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-
03		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-
*04		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
11		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-
12		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-
01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-
03		5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5362	2			N	-0-
04		5640 X	5276	-0-	-364	-0-	5276	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
11		7170 X	6831	-0-	-339	-0-	6831	2			N	-0-
12		7409 X	6617	-0-	-792	-0-	6617	2			N	-0-
01		7409 X	6621	-0-	-788	-0-	6621	2			N	-0-
02		6804 X	5936	-0-	-868	-0-	5936	2			N	-0-
03		7409 X	6477	-0-	-932	-0-	6477	2			N	-0-
04		6840 X	6408	-0-	-432	-0-	6408	2			N	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-
12		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-
01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-
02		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-
03		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-
*04		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-
12		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-
02		2772 X	1814	-0-	-958	-0-	1814	2			N	-0-
03		3069 X	1526	-0-	-1543	-0-	1526	2			N	-0-
04		2970 X	1826	-0-	-1144	-0-	1826	2			N	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
11		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-
12		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-
01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-
03		3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-
*04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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-
02		2800 X	2692	-0-	-108	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2548	-0-	-552	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
*04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078												
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-
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	N	-0-		-0-
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2	N	-0-		-0-
*04		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-		-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
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-
02		8876 X	1237	-0-	-7639	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
*04		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
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-
02		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-		-0-
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-		-0-
*04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
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-
02		3416 X	2467	-0-	-949	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
03		3503 X	2512	-0-	-991	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
04		3420 X	1968	-0-	-1452	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
11		7920 X	7552	-0-	-368	-0-	7552	2	N	-0-		-0-
12		8184 X	7262	-0-	-922	-0-	7262	2	N	-0-		-0-
01		8184 X	7584	-0-	-600	-0-	7584	2	N	-0-		-0-
02		7028 X	6622	-0-	-406	-0-	6622	2	N	-0-		-0-
03		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2	N	-0-		-0-
04		7530 X	6929	-0-	-601	-0-	6929	2	N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		-0-
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
01		2077 X	1920	-0-	-157	-0-	1920	2	N	-0-		-0-
02		2128 X	1235	-0-	-893	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
03		2356 N	1777	-0-	-579	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099	2	N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		2220 X	2078	-0-	-142	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
12		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2			N	-0-	-0-
01		2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2105 2			N	-0-	-0-
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	4228	-0-	1128	1128	4228 2			N	-0-	-0-
*04		3000 N	5999	-0-	2999	4127	5999 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
11		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 2			N	-0-	-0-
12		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2			N	-0-	-0-
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2			N	-0-	-0-
02		4396 X	4329	-0-	-67	-0-	4329 2			N	-0-	-0-
03		4867 X	4790	-0-	-77	-0-	4790 2			N	-0-	-0-
04		4710 X	4528	-0-	-182	-0-	4528 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
11		6420 X	3825	-0-	-2595	-0-	3825 2			N	-0-	-0-
12		6634 X	2789	-0-	-3845	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
01		6634 X	2883	-0-	-3751	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
02		6104 X	2605	-0-	-3499	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
03		4681 X	2789	-0-	-1892	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	2695	-0-	-1145	-0-	2695 2			N	-0-	-0-
-----												
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
11		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-	-0-
12		2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
01		2015 X	933	-0-	-1082	-0-	933 2			N	-0-	-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			N	-0-	-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2			N	-0-	-0-
*04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
11		5430 X	5040	-0-	-390	-0-	5040 2			N	-0-	109
12		5611 X	4606	-0-	-1005	-0-	4599 2	7 9		N	6	115
01		5456 X	3824	-0-	-1632	-0-	3824 2			N	-0-	115
02		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5496 2	75 9		N	68	27
03		5394 X	5254	-0-	-140	-0-	5254 2			N	-0-	27
*04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2			N	-0-	27
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
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-
02		4508 X	3224	-0-	-1284	-0-	3224 2			N	-0-	-0-
03		4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	2976 2			N	-0-	-0-
04		4590 X	3382	-0-	-1208	-0-	3382 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
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-
02		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2			N	-0-	-0-
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2			N	-0-	-0-
*04		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2			N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
02		7028 X	5300	-0-	-1728	-0-	5300	2		N	-0-	-0-
03		7533 X	7271	-0-	-262	-0-	7271	2		N	-0-	-0-
04		6930 X	6579	-0-	-351	-0-	6579	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
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-
02		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-	-0-
03		7595 X	7415	-0-	-180	-0-	7415	2		N	-0-	-0-
*04		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2		N	-0-	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
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-
02		6272 X	5600	-0-	-672	-0-	5600	2		N	-0-	-0-
03		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		N	-0-	-0-
04		6150 X	5428	-0-	-722	-0-	5428	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
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-
02		6300 X	2340	-0-	-3960	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
03		6975 X	2375	-0-	-4600	-0-	2375	2		N	-0-	-0-
04		6750 X	2069	-0-	-4681	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
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-
02		3416 X	3383	-0-	-33	-0-	3383	2		N	-0-	-0-
03		3782 X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2		N	-0-	-0-
04		3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
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-
02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-	-0-
03		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-	-0-
*04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-	-0-
-----												
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
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-
02		1988 N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2		N	-0-	-0-
03		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-	-0-
04		2610 X	2231	-0-	-379	-0-	2231	2		N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-
01		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-
03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-
*04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
11		2640 X	1532	-0-	-1108	-0-	1532	2			N	-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-
01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-
03		2387 N	1705	-0-	-682	-0-	1705	2			N	-0-
04		2310 N	1414	-0-	-896	-0-	1414	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
11		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-
01		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-
02		5684 X	5224	-0-	-460	-0-	5224	2			N	-0-
03		5859 X	2898	-0-	-2961	-0-	2898	2			N	-0-
04		5580 X	2959	-0-	-2621	-0-	2959	2			N	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-
12		2325 X	1691	-0-	-634	-0-	1691	2			N	-0-
01		2325 X	1037	-0-	-1288	-0-	1037	2			N	-0-
02		3108 X	1246	-0-	-1862	-0-	1246	2			N	-0-
03		2728 X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2			N	-0-
04		2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	2			N	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
11		3000 N	3390	-0-	390	1064	3390	2			N	-0-
12		3100 N	3532	-0-	432	1496	3532	2			N	-0-
01		5544 X	4048	-0-	-1496	-0-	4048	2			N	-0-
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-
*04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
11		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-
12		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-
02		6636 X	4192	-0-	-2444	-0-	4192	2			N	-0-
03		7347 X	5037	-0-	-2310	-0-	5037	2			N	-0-
04		6210 X	4425	-0-	-1785	-0-	4425	2			N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
11		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-
12		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5452	2	66	9	N	87
01		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	87
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	87
03		4681 X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2			N	87
*04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	87

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833												
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
-----												
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-		-0-
01		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-		-0-
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
03		3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
04		3360 X	941	-0-	-2419	-0-	941 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
11		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		-0-
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
*04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
11		3930 X	3598	-0-	-332	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	3141	-0-	-827	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-		-0-
*04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
11		11250 X	2426	-0-	-8824	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
12		11625 X	4400	-0-	-7225	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	2042	-0-	-1895	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
02		3276 X	3212	-0-	-64	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
03		4402 X	2970	-0-	-1432	-0-	2970 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3436 2		N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2		N	-0-		-0-
12		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2		N	-0-		-0-
01		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2		N	-0-		-0-
02		5236 X	4803	-0-	-433	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
03		6913 X	3850	-0-	-3063	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
04		6690 X	1998	-0-	-4692	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
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-
02		280 N	60	-0-	-220	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03		341 N	117	-0-	-224	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054																
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
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-
02		1624 N	1443	-0-	-181	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
03		1798 N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
*04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
-----																
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098																
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-
02		2044 N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
03		2573 N	827	-0-	-1746	-0-	827	2			N	-0-				-0-
04		2370 N	902	-0-	-1468	-0-	902	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																
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-
02		1652 N	1539	-0-	-113	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
03		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
04		1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																
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-
02		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
03		1674 X	1122	-0-	-552	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
*04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-				-0-
-----																
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																
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-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
04		1380 N	784	-0-	-596	-0-	784	2			N	-0-				-0-
-----																
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																
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-
02		2156 N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
03		2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
04		2250 N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
-----																
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																
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-
02		1316 N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
03		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
*04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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 #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
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
-----												
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-
02		1764 N	1360	-0-	-404	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
03		1705 N	1046	-0-	-659	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
*04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
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-
02		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2			N	-0-	-0-
03		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2			N	-0-	-0-
*04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
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-
02		3024 X	2350	-0-	-674	-0-	2350 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2810 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	2558	-0-	-472	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
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-
02		1260 N	906	-0-	-354	-0-	906 2			N	-0-	-0-
03		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
*04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-	-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
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-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-	-0-
03		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2			N	-0-	-0-
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
-----												
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
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-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-	-0-
*04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
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	3531	6631 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	5016	-0-	2216	5747	5016 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	4487	-0-	1387	7134	4487 2			N	-0-	-0-
*04		13126 X	5992	-0-	-7134	-0-	5992 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH 12967	PERF.10931 - 12843				
M	O	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
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-				-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
-----															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004										TOTAL DEPTH 13027	PERF.10734 - 12717				
11	2820 X	1838	-0-	-982	-0-	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-				-0-
01	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	1851	2		N	-0-				-0-
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-				-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-				-0-
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004										TOTAL DEPTH 13037	PERF.10219 - 12392				
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
*04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 13015	PERF.10355 - 12884				
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	4263	-0-	1163	-0-	-0-	4263	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3919	-0-	819	-0-	-0-	3919	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3338	-0-	538	-0-	-0-	3338	2		N	-0-				-0-
03	5525 X	3005	-0-	-2520	-0-	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
*04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004										TOTAL DEPTH 13400	PERF.10962 - 11677				
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-				-0-
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-				-0-
01	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-0-	7786	2		N	-0-				-0-
02	5264 X	5206	-0-	-58	-0-	-0-	5206	2		N	-0-				-0-
03	5828 X	5545	-0-	-283	-0-	-0-	5545	2		N	-0-				-0-
04	5640 X	5490	-0-	-150	-0-	-0-	5490	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH 13460	PERF.11000 - 11719				
11	5790 X	4904	-0-	-886	-0-	-0-	4904	2		N	-0-				-0-
12	5983 X	5023	-0-	-960	-0-	-0-	5023	2		N	-0-				-0-
01	5890 X	4929	-0-	-961	-0-	-0-	4929	2		N	-0-				-0-
02	5292 X	3097	-0-	-2195	-0-	-0-	3097	2		N	-0-				-0-
03	5704 X	3348	-0-	-2356	-0-	-0-	3348	2		N	-0-				-0-
04	4890 X	3205	-0-	-1685	-0-	-0-	3205	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				
11	1110 N	635	-0-	-475	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	588	-0-	-466	-0-	-0-	588	2		N	-0-				-0-
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	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 #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
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
-----												
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-
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-	-0-
03		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1942 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
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-
02		5348 X	4458	-0-	-890	-0-	4458 2			N	-0-	-0-
03		5921 X	4965	-0-	-956	-0-	4965 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	4649	-0-	-1081	-0-	4649 2			N	-0-	-0-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
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-
02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2			N	-0-	-0-
03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2			N	-0-	-0-
*04		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
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-
02		4340 X	4061	-0-	-279	-0-	4061 2			N	-0-	-0-
03		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	4354 2			N	-0-	-0-
04		4500 X	4229	-0-	-271	-0-	4229 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
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-
02		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2			N	-0-	-0-
03		6324 X	6062	-0-	-262	-0-	6062 2			N	-0-	-0-
04		6120 X	5287	-0-	-833	-0-	5287 2			N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
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-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
*04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-	-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
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-
02		1316 N	1242	-0-	-74	-0-	1242 2			N	-0-	-0-
03		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
04		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303 2			N	-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 #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
02		3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
04		3510 X	3323	-0-	-187	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
-----															
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110															
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-
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
03		6696 X	2331	-0-	-4365	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
04		6480 X	2377	-0-	-4103	-0-	2377	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															
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-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
04		2340 N	2125	-0-	-215	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
-----															
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925															
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-
02		4480 X	3902	-0-	-578	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
03		4960 X	3966	-0-	-994	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
04		4800 X	3834	-0-	-966	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
-----															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
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-
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
03		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*04		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
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-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04		720 N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-			-0-
-----															
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
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-
02		5908 X	4869	-0-	-1039	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
03		6541 X	5126	-0-	-1415	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
04		5460 X	4736	-0-	-724	-0-	4736	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 #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
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
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-
*02		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2			N	-0-	-0-
*03		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2			N	-0-	-0-
*04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
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-
02		3444 X	2436	-0-	-1008	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
03		3379 X	2761	-0-	-618	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
*04		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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-
02		5908 X	5727	-0-	-181	-0-	5727 2			N	-0-	-0-
03		6541 X	4015	-0-	-2526	-0-	4015 2			N	-0-	-0-
04		6330 X	4006	-0-	-2324	-0-	4006 2			N	-0-	-0-
-----												
PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
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-
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2			N	-0-	-0-
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
*04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
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-
02		2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1973 2			N	-0-	-0-
03		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2229 2			N	-0-	-0-
*04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
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-
02		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	18627 2			N	-0-	-0-
03		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837 2			N	-0-	-0-
*04		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02		3640 X	3464	-0-	-176	-0-	3464	2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3738	-0-	-162	-0-	3738	2	N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
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-
02		4872 X	1467	-0-	-3405	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
03		5394 X	1426	-0-	-3968	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	1037	-0-	-1993	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
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-
02		7224 X	4412	-0-	-2812	-0-	4412	2	N	-0-		-0-
03		7998 X	5405	-0-	-2593	-0-	5405	2	N	-0-		-0-
04		7740 X	5465	-0-	-2275	-0-	5465	2	N	-0-		-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
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-
02		3696 X	3604	-0-	-92	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3464	-0-	-496	-0-	3464	2	N	-0-		-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
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-
02		4452 X	4348	-0-	-104	-0-	4348	2	N	-0-		-0-
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	3501	-0-	-1449	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
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-
02		6720 X	6072	-0-	-648	-0-	6072	2	N	-0-		-0-
03		7440 X	6612	-0-	-828	-0-	6612	2	N	-0-		-0-
04		6930 X	5663	-0-	-1267	-0-	5663	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
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
02		2968 X	2395	-0-	-573	-0-	2395	2	N	-0-		27
03		3286 X	2494	-0-	-792	-0-	2494	2	N	-0-		27
*04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
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
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-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2			N	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
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-
02		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2			N	-0-	-0-
03		5828 X	5366	-0-	-462	-0-	5366 2			N	-0-	-0-
04		5640 X	5050	-0-	-590	-0-	5050 2			N	-0-	-0-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
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-
02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2			N	-0-	-0-
03		6014 X	4773	-0-	-1241	-0-	4773 2			N	-0-	-0-
04		5820 X	5668	-0-	-152	-0-	5668 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												
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-
02		2240 N	2110	-0-	-130	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-
*04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
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-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
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-
02		3472 X	2776	-0-	-696	-0-	2776 2			N	-0-	-0-
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
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-
02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2			N	-0-	-0-
03		4278 X	3816	-0-	-462	-0-	3816 2			N	-0-	-0-
*04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ZIEGLSCHMID		WELL #:		5	RRCID ->	207353	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13085	PERF.10504 - 11537	
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
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-
02	2688 X	2377	-0-	-311	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374	
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-
02	1372 N	622	-0-	-750	-0-	622	2		N	-0-		-0-
03	1736 N	647	-0-	-1089	-0-	647	2		N	-0-		-0-
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANK, K. J.		WELL #:		1	RRCID ->	207363	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10928 - 12962	
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-
02	1988 N	1730	-0-	-258	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207459	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10835 - 12760	
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-
02	1568 N	1563	-0-	-5	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
04	1620 N	958	-0-	-662	-0-	958	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		11	RRCID ->	208054	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12822	PERF.10916 - 12787	
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-
02	5768 X	5371	-0-	-397	-0-	5371	2		N	-0-		-0-
03	6231 X	5862	-0-	-369	-0-	5862	2		N	-0-		-0-
04	5970 X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2		N	-0-		-0-
-----												
TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	208092	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	13485	PERF.11012 - 13453	
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-
02	5740 X	5507	-0-	-233	-0-	5507	2		N	-0-		-0-
03	6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2		N	-0-		-0-
04	6030 X	5441	-0-	-589	-0-	5441	2		N	-0-		-0-
-----												
BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208096	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10618 - 12820	
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-
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
04	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2		N	-0-		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
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
-----												
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-
02		1624 N	1419	-0-	-205	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
04		2010 N	1651	-0-	-359	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
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-
02		2800 N	3748	-0-	948	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2659	-0-	-441	507	2659 2		N	-0-		-0-
*04		2833 N	2326	-0-	-507	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
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-
02		3668 X	3423	-0-	-245	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3710	-0-	-351	-0-	3710 2		N	-0-		-0-
04		3690 X	3220	-0-	-470	-0-	3220 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630												
11		3000 N	12952	-0-	9952	9952	12952 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	10163	-0-	7063	17015	10163 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	12578	-0-	9478	26493	12578 2		N	-0-		-0-
02		36793 X	10300	-0-	-26493	-0-	10300 2		N	-0-		-0-
03		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11547 2		N	-0-		-0-
*04		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
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-
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
*04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
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-
02		1512 N	1498	-0-	-14	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
03		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
04		2070 N	1115	-0-	-955	-0-	1115 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												
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-
02		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324 2		N	-0-		-0-
03		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211 2		N	-0-		-0-
*04		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 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 #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
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
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-
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-		-0-
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
*04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
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-
02		3780 X	3557	-0-	-223	-0-	3557 2		N	-0-		-0-
03		4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
*04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-		-0-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
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-
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
*04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
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-
02		3472 X	3194	-0-	-278	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-		-0-
*04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
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		175
02		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		N	-0-		175
03		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5136 2	30 9	N	27		202
*04		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-	184 1	18
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
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-
02		1092 X	921	-0-	-171	-0-	921 2		N	-0-		-0-
03		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
04		1170 X	308	-0-	-862	-0-	308 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
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-
02		1204 N	1167	-0-	-37	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		5040 X	4149	-0-	-891	-0-	4149	2	N	-0-		-0-
03		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
*04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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-
02		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2471	-0-	-722	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2217	-0-	-873	-0-	2217	2	N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
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-
02		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-		-0-
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	-0-		-0-
*04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	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												
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-
02		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
03		2449 N	1825	-0-	-624	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
04		2340 N	1643	-0-	-697	-0-	1643	2	N	-0-		-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
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-
02		3920 X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4150	-0-	-283	-0-	4150	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2	N	-0-		-0-
-----												
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
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-
02		4564 X	4105	-0-	-459	-0-	4105	2	N	-0-		-0-
03		4898 X	3430	-0-	-1468	-0-	3430	2	N	-0-		-0-
04		4650 X	3648	-0-	-1002	-0-	3648	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												
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-
02		2016 N	1367	-0-	-649	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
03		2232 N	1294	-0-	-938	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	1305	-0-	-855	-0-	1305	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. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02		6692 X	5618	-0-	-1074	-0-	5618 2	N	-0-	-0-
03		7409 X	6018	-0-	-1391	-0-	6018 2	N	-0-	-0-
04		6390 X	6108	-0-	-282	-0-	6108 2	N	-0-	-0-
-----										
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650										
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-
02		3332 X	3147	-0-	-185	-0-	3147 2	N	-0-	-0-
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2	N	-0-	-0-
04		3570 X	3112	-0-	-458	-0-	3112 2	N	-0-	-0-
-----										
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888										
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-
02		10752 X	5473	-0-	-5279	-0-	5473 2	N	-0-	-0-
03		9393 X	7137	-0-	-2256	-0-	7137 2	N	-0-	-0-
04		7860 X	6349	-0-	-1511	-0-	6349 2	N	-0-	-0-
-----										
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050										
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-
02		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-	-0-
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-	-0-
*04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-	-0-
-----										
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294										
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-
02		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672 2	N	-0-	-0-
03		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
*04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-	-0-
-----										
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504										
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-
02		1680 N	1275	-0-	-405	-0-	1275 2	N	-0-	-0-
03		1953 N	1299	-0-	-654	-0-	1299 2	N	-0-	-0-
04		1590 N	1291	-0-	-299	-0-	1291 2	N	-0-	-0-
-----										
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204										
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-
02		2072 X	865	-0-	-1207	-0-	865 2	N	-0-	-0-
03		2294 X	212	-0-	-2082	-0-	212 2	N	-0-	-0-
04		1590 N	996	-0-	-594	-0-	996 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
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
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-
02		1036 N	993	-0-	-43	-0-	993 2			N	-0-	-0-
03		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
04		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
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-
02		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2			N	-0-	-0-
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2			N	-0-	-0-
*04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
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-
02		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994 2			N	-0-	-0-
03		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414 2			N	-0-	-0-
*04		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
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-
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	3111	-0-	-20	-0-	3111 2			N	-0-	-0-
*04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
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-
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			N	-0-	-0-
03		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930 2			N	-0-	-0-
04		1920 N	1281	-0-	-639	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
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-
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2			N	-0-	-0-
03		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2			N	-0-	-0-
04		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714 2			N	-0-	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
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-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-	-0-
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
*04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		4984 X	3444	-0-	-1540	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
*04		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
-----													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
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-
02		3556 X	2250	-0-	-1306	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
*04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
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-
02		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999 2		N	-0-			-0-
03		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10187 2		N	-0-			-0-
*04		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
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-
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		N	-0-			-0-
*04		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
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-
02		2296 N	2069	-0-	-227	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
*04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
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-
02		3752 X	2978	-0-	-774	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	3887	-0-	-267	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
*04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
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-
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
*04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
-----																	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590																	
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-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926																	
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-
02		4284 X	4073	-0-	-211	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03		4743 X	4136	-0-	-607	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04		4500 X	3887	-0-	-613	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
-----																	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987																	
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-
02		4480 X	2389	-0-	-2091	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03		3255 X	2469	-0-	-786	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
-----																	
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																	
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-
02		3948 X	3351	-0-	-597	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04		4080 X	3423	-0-	-657	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																	
11		1410 X	639	-0-	-771	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12		1457 X	95	-0-	-1362	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01		1457 X	675	-0-	-782	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04		270 X	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																	
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																	
11		990 X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12		1147 X	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01		1147 X	595	-0-	-552	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
*04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	560 2		N	-0-		-0-
03		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
11		3660 X	3498	-0-	-162	-0-	3498 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3485	-0-	-297	-0-	3485 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
02		3332 X	3078	-0-	-254	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
11		5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635 2		N	-0-		-0-
12		5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359 2		N	-0-		-0-
01		5735 X	4445	-0-	-1290	-0-	4445 2		N	-0-		-0-
02		3780 X	2059	-0-	-1721	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-		-0-
*04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
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-
02		4060 X	3600	-0-	-460	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
03		4464 X	3914	-0-	-550	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3722	-0-	-538	-0-	3722 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												
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-
02		3136 X	2460	-0-	-676	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
03		3162 X	3149	-0-	-13	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
04		3060 X	2975	-0-	-85	-0-	2975 2		N	-0-		-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
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
-----												
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-
02		3192 X	3074	-0-	-118	-0-	3074 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3079	-0-	-191	-0-	3079 2		N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
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-
02		2352 N	2219	-0-	-133	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
03		2542 N	2209	-0-	-333	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
*04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
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-
02		4536 X	4126	-0-	-410	-0-	4126 2		N	-0-		-0-
03		5022 X	4358	-0-	-664	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
04		4770 X	3707	-0-	-1063	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
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-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
03		3565 X	3229	-0-	-336	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2867	-0-	-583	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
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-
02		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
03		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
*04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
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-
02		1876 N	1691	-0-	-185	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	1512	-0-	-565	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1115	-0-	-325	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
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-
02		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-		-0-
03		5487 X	5484	-0-	-3	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	4325	-0-	-985	-0-	4325 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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
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
-----														
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-
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
*04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
-----														
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
-----														
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-
02		2388 X	2168	-0-	-220	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
03		2480 X	2394	-0-	-86	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
*04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
-----														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
-----														
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-
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
*04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
-----														
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
-----														
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-
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
03		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
*04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
-----														
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
-----														
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-
02		2744 X	2216	-0-	-528	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	3037	-0-	-1	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2856	-0-	-84	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
-----														
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
-----														
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-
02		7868 X	7377	-0-	-491	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
03		8401 X	8200	-0-	-201	-0-	8200	2		N	-0-			-0-
04		8010 X	7885	-0-	-125	-0-	7885	2		N	-0-			-0-
-----														
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
-----														
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-
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
*04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
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
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-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-	-0-
*04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
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-
02		2156 N	1639	-0-	-517	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
03		2418 N	1853	-0-	-565	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
04		2340 N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
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-
02		2884 X	2727	-0-	-157	-0-	2727	2		N	-0-	-0-
03		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-	-0-
*04		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
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-
02		3360 X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2		N	-0-	-0-
03		3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2		N	-0-	-0-
04		3600 X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
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-
02		4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2		N	-0-	-0-
03		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
04		5310 X	4244	-0-	-1066	-0-	4244	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
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-
02		13776 X	7240	-0-	-6536	-0-	7240	2		N	-0-	-0-
03		15252 X	9163	-0-	-6089	-0-	9163	2		N	-0-	-0-
04		14070 X	8985	-0-	-5085	-0-	8985	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
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-
02		5964 X	2940	-0-	-3024	-0-	2940	2		N	-0-	-0-
03		4061 X	3122	-0-	-939	-0-	3122	2		N	-0-	-0-
04		3150 X	2665	-0-	-485	-0-	2665	2		N	-0-	-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
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
-----												
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-
02		3388 X	3082	-0-	-306	-0-	3082	2	N	-0-		-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
*04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
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-
02		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2	N	-0-		-0-
03		5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2	N	-0-		-0-
04		5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103	2	N	-0-		-0-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
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-
02		4144 X	3980	-0-	-164	-0-	3980	2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2	N	-0-		-0-
04		4440 X	3608	-0-	-832	-0-	3608	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
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-
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-		-0-
03		5239 X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2	N	-0-		-0-
*04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2	N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
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-
02		7084 X	6555	-0-	-529	-0-	6555	2	N	-0-		-0-
03		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	N	-0-		-0-
*04		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2	N	-0-		-0-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
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-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
*04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
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-
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
*04		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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 #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798																
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
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-
02		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-				-0-
03		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-				-0-
*04		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-				-0-
-----																
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712																
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-
02		3668 X	3546	-0-	-122	-0-	3546	2			N	-0-				-0-
03		4123 X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	2			N	-0-				-0-
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475																
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-
02		30911 X	30911	-0-	-0-	-0-	30911	2			N	-0-				-0-
03		21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-				-0-
*04		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726																
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-
02		7616 X	5438	-0-	-2178	-0-	5438	2			N	-0-				-0-
03		7564 X	5532	-0-	-2032	-0-	5532	2			N	-0-				-0-
04		7320 X	3261	-0-	-4059	-0-	3261	2			N	-0-				-0-
-----																
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792																
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-
02		3612 X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-				-0-
03		3999 X	3806	-0-	-193	-0-	3806	2			N	-0-				-0-
04		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-				-0-
-----																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709																
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-
02		17248 X	13073	-0-	-4175	-0-	13073	2			N	-0-				-0-
03		15779 X	13408	-0-	-2371	-0-	13408	2			N	-0-				-0-
04		16020 X	6565	-0-	-9455	-0-	6565	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																
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-
02		2296 N	2236	-0-	-60	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
03		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
*04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
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-
02		4564 X	3131	-0-	-1433	-0-	3131	2		N	-0-	-0-
03		4650 X	2879	-0-	-1771	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
*04		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	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												
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-
02		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-	-0-
03		6975 X	6404	-0-	-571	-0-	6404	2		N	-0-	-0-
04		6810 X	6721	-0-	-89	-0-	6721	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
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-
02		2128 N	2092	-0-	-36	-0-	2092	2		N	-0-	-0-
03		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2		N	-0-	-0-
*04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-	-0-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
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-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-	-0-
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
04		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
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-
02		2800 N	3073	-0-	273	1108	3073	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2827	-0-	-273	835	2827	2		N	-0-	-0-
*04		3149 X	2314	-0-	-835	-0-	2314	2		N	-0-	-0-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
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-
02		1792 N	1671	-0-	-121	-0-	1671	2		N	-0-	-0-
03		1984 N	1834	-0-	-150	-0-	1834	2		N	-0-	-0-
*04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
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-
02		10752 X	7865	-0-	-2887	-0-	7865	2		N	-0-	-0-
03		11811 X	9203	-0-	-2608	-0-	9203	2		N	-0-	-0-
04		10830 X	7266	-0-	-3564	-0-	7266	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
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
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-
02		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2		N	-0-		-0-
03		6386 X	6229	-0-	-157	-0-	6229 2		N	-0-		-0-
04		6180 X	5993	-0-	-187	-0-	5993 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
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-
02		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2		N	-0-		-0-
03		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2		N	-0-		-0-
*04		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2		N	-0-		-0-
-----												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
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-
02		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	4875	-0-	-240	-0-	4875 2		N	-0-		-0-
04		4950 X	4272	-0-	-678	-0-	4272 2		N	-0-		-0-
-----												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
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-
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-		-0-
03		4619 X	4368	-0-	-251	-0-	4368 2		N	-0-		-0-
04		4440 X	4238	-0-	-202	-0-	4238 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
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-
02		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2		N	-0-		-0-
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2		N	-0-		-0-
*04		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
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-
02		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		N	-0-		-0-
03		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	5901	-0-	-189	-0-	5901 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
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-
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
03		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-		-0-
*04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180																
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
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-
02		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-				-0-
03		9300 X	7614	-0-	-1686	-0-	7614	2			N	-0-				-0-
04		9000 X	6565	-0-	-2435	-0-	6565	2			N	-0-				-0-
-----																
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972																
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-
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
03		3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
04		3330 X	1054	-0-	-2276	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
-----																
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310																
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-
02		2016 N	1792	-0-	-224	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
03		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
04		2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122	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																
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-
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-				-0-
03		2449 X	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			N	-0-				-0-
04		2370 X	1197	-0-	-1173	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
-----																
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544																
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-
02		1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
03		2325 N	1913	-0-	-412	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
04		1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
-----																
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810																
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-
02		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
03		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-				-0-
*04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-				-0-
-----																
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194																
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-
02		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-				-0-
03		10664 X	4140	-0-	-6524	-0-	4140	2			N	-0-				-0-
04		10320 X	225	-0-	-10095	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2			N	-0-	-0-
03		7750 X	7065	-0-	-685	-0-	7065 2			N	-0-	-0-
*04		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
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-
02		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966 2			N	-0-	-0-
03		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2			N	-0-	-0-
*04		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274 2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
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-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1841	-0-	-49	-0-	1841 2			N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
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-
02		952 N	840	-0-	-112	-0-	840 2			N	-0-	-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
*04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
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-
02		1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1557 2			N	-0-	-0-
03		1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
04		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
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-
02	DLQ	G-10	3536	-0-	3536	3536	3536 2			N	-0-	-0-
03		7338 X	3802	-0-	-3536	-0-	3802 2			N	-0-	-0-
04		3630 X	3135	-0-	-495	-0-	3135 2			N	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
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-
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2			N	-0-	-0-
03		5642 X	4432	-0-	-1210	-0-	4432 2			N	-0-	-0-
04		5250 X	3547	-0-	-1703	-0-	3547 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2				N	-0-
12		7440 X	6277	-0-	-1163	-0-	6277 2				N	-0-
01		7440 X	5862	-0-	-1578	-0-	5862 2				N	-0-
02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2				N	-0-
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2				N	-0-
*04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2				N	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
11		510 X	37	-0-	-473	-0-	37 2				N	-0-
12		372 X	106	-0-	-266	-0-	106 2				N	-0-
01		248 X	232	-0-	-16	-0-	232 2				N	-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
04		210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2				N	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
11		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	16277 2				N	-0-
12		15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15114 2				N	-0-
01		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	13344 2				N	-0-
02		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2				N	-0-
03		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 2				N	-0-
04		16290 X	9564	-0-	-6726	-0-	9564 2				N	-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
11		5730 X	1101	-0-	-4629	-0-	1101 2				N	-0-
12		4774 X	2576	-0-	-2198	-0-	2576 2				N	-0-
01		4774 X	2117	-0-	-2657	-0-	2117 2				N	-0-
02		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2				N	-0-
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2				N	-0-
*04		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2				N	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
11		2970 X	2450	-0-	-520	-0-	2450 2				N	-0-
12		2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345 2				N	-0-
01		3162 X	2267	-0-	-895	-0-	2267 2				N	-0-
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2				N	-0-
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2				N	-0-
04		2460 X	2037	-0-	-423	-0-	2037 2				N	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356												
11		7110 X	7088	-0-	-22	-0-	7088 2				N	-0-
12		7347 X	6523	-0-	-824	-0-	6523 2				N	-0-
01		7347 X	6673	-0-	-674	-0-	6673 2				N	-0-
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2				N	-0-
03		7316 X	5626	-0-	-1690	-0-	5626 2				N	-0-
04		7080 X	5551	-0-	-1529	-0-	5551 2				N	-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
11		9000 X	7706	-0-	-1294	-0-	7706 2				N	-0-
12		9300 X	5376	-0-	-3924	-0-	5376 2				N	-0-
01		7812 X	7244	-0-	-568	-0-	7244 2				N	-0-
02		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2				N	-0-
03		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2				N	-0-
*04		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2				N	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
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
-----												
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-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-	-0-
03		1922 N	1388	-0-	-534	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
04		1860 N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
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-
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-	-0-
03		7750 X	5585	-0-	-2165	-0-	5585	2		N	-0-	-0-
04		7500 X	6508	-0-	-992	-0-	6508	2		N	-0-	-0-
-----												
PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
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-
02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		N	-0-	-0-
03		7471 X	5836	-0-	-1635	-0-	5836	2		N	-0-	-0-
04		6690 X	6142	-0-	-548	-0-	6142	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
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-
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-	-0-
03		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2		N	-0-	-0-
*04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2		N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
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-
02		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2		N	-0-	-0-
03		7440 X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2		N	-0-	-0-
04		7020 X	6714	-0-	-306	-0-	6714	2		N	-0-	-0-
-----												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
11		3120 X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2		N	-0-	-0-
12		3224 X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2		N	-0-	-0-
01		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2		N	-0-	-0-
02		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-	-0-
03		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-	-0-
*04		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-	-0-
-----												
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
11		5070 X	3806	-0-	-1264	-0-	3806	2		N	-0-	-0-
12		5239 X	4603	-0-	-636	-0-	4603	2		N	-0-	-0-
01		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2		N	-0-	-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-	-0-
03		4588 X	2152	-0-	-2436	-0-	2152	2		N	-0-	-0-
04		4440 X	3320	-0-	-1120	-0-	3320	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 #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
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
11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-	-0-
12		6789 X	4730	-0-	-2059	-0-	4730	2		N	-0-	-0-
01		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2		N	-0-	-0-
02		26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2		N	-0-	-0-
03		27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27154	2		N	-0-	-0-
*04		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	25021	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
11		4200 X	3148	-0-	-1052	-0-	3148	2		N	-0-	-0-
12		4340 X	3275	-0-	-1065	-0-	3275	2		N	-0-	-0-
01		4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2		N	-0-	-0-
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-	-0-
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-	-0-
04		3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
11		3990 X	3739	-0-	-251	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
12		4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
01		3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2		N	-0-	-0-
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
03		3751 X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2		N	-0-	-0-
04		3630 X	3123	-0-	-507	-0-	3123	2		N	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
11		6570 X	5714	-0-	-856	-0-	5714	2		N	-0-	-0-
12		6789 X	6241	-0-	-548	-0-	6241	2		N	-0-	-0-
01		6758 X	6228	-0-	-530	-0-	6228	2		N	-0-	-0-
02		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-	-0-
03		6324 X	5964	-0-	-360	-0-	5964	2		N	-0-	-0-
04		6030 X	5483	-0-	-547	-0-	5483	2		N	-0-	-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
11		9120 X	9046	-0-	-74	-0-	9046	2		N	-0-	-0-
12		9424 X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2		N	-0-	-0-
01		9424 X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2		N	-0-	-0-
02		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2		N	-0-	-0-
03		9424 X	8799	-0-	-625	-0-	8799	2		N	-0-	-0-
04		9060 X	8280	-0-	-780	-0-	8280	2		N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
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-
02		924 N	505	-0-	-419	-0-	505	2		N	-0-	-0-
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
*04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
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-
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-	-0-
03		6417 X	5266	-0-	-1151	-0-	5266	2		N	-0-	-0-
04		6210 X	4641	-0-	-1569	-0-	4641	2		N	-0-	-0-

-----																
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
02		1988 N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
04		2340 N	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
-----																
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128																
-----																
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-
02		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-				-0-
03		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-				-0-
04		5730 X	1566	-0-	-4164	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
-----																
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052																
-----																
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-
02		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-				-0-
03		10447 X	6512	-0-	-3935	-0-	6512	2			N	-0-				-0-
04		10050 X	5758	-0-	-4292	-0-	5758	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908																
-----																
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-
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-				-0-
03		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-				-0-
*04		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090																
-----																
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-
02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-				-0-
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-				-0-
*04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-				-0-
-----																
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450																
-----																
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-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
*04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084																
-----																
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-
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-				-0-
03		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
*04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1	WELL #:	9	RRCID ->	247834	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	11550	- 13692
M	O	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	
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-	
02	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2	N	-0-		-0-	
03	9424 X	6561	-0-	-2863	-0-	6561 2	N	-0-		-0-	
04	7020 X	6832	-0-	-188	-0-	6832 2	N	-0-		-0-	
-----											
WALSTON GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	247839	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434	- 12773
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-	
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	-0-		-0-	
03	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	2052 2	N	-0-		-0-	
04	2070 X	1628	-0-	-442	-0-	1628 2	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIAMS GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	247843	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10950	- 12450
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-	
02	2296 N	2286	-0-	-10	-0-	2286 2	N	-0-		-0-	
03	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310 2	N	-0-		-0-	
04	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210 2	N	-0-		-0-	
-----											
BEAL ESTATE	WELL #:	16	RRCID ->	248001	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11154	- 12990
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-	
02	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 2	N	-0-		-0-	
03	11098 X	9259	-0-	-1839	-0-	9259 2	N	-0-		-0-	
04	10740 X	10213	-0-	-527	-0-	10213 2	N	-0-		-0-	
-----											
HILL GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	10832	- 12972
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-	
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2	N	-0-		-0-	
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2	N	-0-		-0-	
*04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2	N	-0-		-0-	
-----											
TC & C REAL ESTATE	WELL #:	2	RRCID ->	248104	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	11094	- 13238
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-	
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2	N	-0-		-0-	
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2	N	-0-		-0-	
*04	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	N	-0-		-0-	
-----											
BARNETT, ELVIN UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	248107	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	12018	- 14858
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-	
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-		-0-	
03	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881 2	N	-0-		-0-	
04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
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
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-
02		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-		-0-
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
04		2490 X	2287	-0-	-203	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
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-
02		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-		-0-
*04		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2		N	-0-		-0-
-----												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
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-
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-		-0-
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	4787	-0-	-943	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
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-
02		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
*04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
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-
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
03		4712 X	4260	-0-	-452	-0-	4260 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	4099	-0-	-461	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
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-
02		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		-0-
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-		-0-
*04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
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-
02		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
03		4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
04		4680 X	3108	-0-	-1572	-0-	3108 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
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	
11		16170 X	14800	-0-	-1370	-0-	14800	2			N	-0-
12		16709 X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2			N	-0-
01		15748 X	15331	-0-	-417	-0-	15331	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	13594	-0-	13594	13594	13594	2			N	-0-
03		28292 X	14698	-0-	-13594	-0-	14698	2			N	-0-
04		14850 X	14381	-0-	-469	-0-	14381	2			N	-0-
-----												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
11		4350 X	3943	-0-	-407	-0-	3943	2			N	-0-
12		4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-
01		4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-
02		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-
03		4061 X	4060	-0-	-1	-0-	4060	2			N	-0-
04		3930 X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2			N	-0-
-----												
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-
12		6169 X	5185	-0-	-984	-0-	5185	2			N	-0-
01		6169 X	5896	-0-	-273	-0-	5896	2			N	-0-
02		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-
03		6386 X	5553	-0-	-833	-0-	5553	2			N	-0-
04		6120 X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
11		9510 X	8976	-0-	-534	-0-	8976	2			N	-0-
12		9827 X	8450	-0-	-1377	-0-	8450	2			N	-0-
01		9827 X	7669	-0-	-2158	-0-	7669	2			N	-0-
02		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-
03		9269 X	6438	-0-	-2831	-0-	6438	2			N	-0-
04		8970 X	6243	-0-	-2727	-0-	6243	2			N	-0-
-----												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
11		5850 X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	2			N	-0-
12		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-
01		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-
02		6356 X	4640	-0-	-1716	-0-	4640	2			N	-0-
03		6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2			N	-0-
04		6450 X	6268	-0-	-182	-0-	6268	2			N	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
11		74750 X	74750	-0-	-0-	-0-	74750	2			N	-0-
12		71288 X	71288	-0-	-0-	-0-	71288	2			N	-0-
01		71684 X	71684	-0-	-0-	-0-	71684	2			N	-0-
02		79630 X	79630	-0-	-0-	-0-	79630	2			N	-0-
03		85469 X	85469	-0-	-0-	-0-	85469	2			N	-0-
04		74760 X	73866	-0-	-894	-0-	73866	2			N	-0-
-----												
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-
02		3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-
03		4030 X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-
04		3840 X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404																
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	EOM BALANCE
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-
02		11284 X	8911	-0-	-2373	-0-	8911	2			N	-0-				-0-
03		12493 X	341	-0-	-12152	-0-	341	2			N	-0-				-0-
04		12090 X	9059	-0-	-3031	-0-	9059	2			N	-0-				-0-
-----																
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981																
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-
02		5208 X	3955	-0-	-1253	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
03		5766 X	4423	-0-	-1343	-0-	4423	2			N	-0-				-0-
04		5580 X	3494	-0-	-2086	-0-	3494	2			N	-0-				-0-
-----																
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202																
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-
02		8316 X	7139	-0-	-1177	-0-	7139	2			N	-0-				-0-
03		8556 X	7621	-0-	-935	-0-	7621	2			N	-0-				-0-
04		7560 X	7269	-0-	-291	-0-	7269	2			N	-0-				-0-
-----																
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050																
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-
02		15372 X	9823	-0-	-5549	-0-	9823	2			N	-0-				-0-
03		14942 X	10370	-0-	-4572	-0-	10370	2			N	-0-				-0-
04		13380 X	10405	-0-	-2975	-0-	10405	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200																
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-
02		1960 N	1055	-0-	-905	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	18255	-0-	15155	15155	18255	2			N	-0-				-0-
*04		3000 N	5711	-0-	2711	17866	5711	2			N	-0-				-0-
-----																
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786																
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-
02		224 N	89	-0-	-135	-0-	89	2			N	-0-				-0-
03		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-				-0-
-----																
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797 2		N	-0-
12		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	16068 2		N	-0-
01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-
02		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704 2		N	-0-
03		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	20360 2		N	-0-
*04		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 2		N	-0-
-----										
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180										
11		4740 X	3318	-0-	-1422	-0-	3318 2		N	-0-
12		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	2871 2		N	-0-
01		4588 X	3004	-0-	-1584	-0-	3004 2		N	-0-
02		3612 X	3079	-0-	-533	-0-	3079 2		N	-0-
03		3472 X	2689	-0-	-783	-0-	2689 2		N	-0-
04		3330 X	2415	-0-	-915	-0-	2415 2		N	-0-
-----										
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086										
11		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983 2		N	-0-
12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784 2		N	-0-
01		8742 X	7998	-0-	-744	-0-	7998 2		N	-0-
02		8540 X	8124	-0-	-416	-0-	8124 2		N	-0-
03		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9742 2		N	-0-
04		9150 X	8352	-0-	-798	-0-	8352 2		N	-0-
-----										
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394										
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-
02		3500 X	2883	-0-	-617	-0-	2883 2		N	-0-
03		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362 2		N	-0-
04		3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185 2		N	-0-
-----										
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940										
11		5880 X	4569	-0-	-1311	-0-	4569 2		N	-0-
12		5921 X	3472	-0-	-2449	-0-	3472 2		N	-0-
01		5673 X	3977	-0-	-1696	-0-	3977 2		N	-0-
02		5068 X	3467	-0-	-1601	-0-	3467 2		N	-0-
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2		N	-0-
04		4560 X	3956	-0-	-604	-0-	3956 2		N	-0-
-----										
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510										
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349 2		N	-0-
03		3100 N	3293	-0-	193	193	3293 2		N	-0-
*04		2879 N	2686	-0-	-193	-0-	2686 2		N	-0-
-----										
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380										
11		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661 2		N	-0-
12		9424 X	3085	-0-	-6339	-0-	3085 2		N	-0-
01		9424 X	7323	-0-	-2101	-0-	7323 2		N	-0-
02		11424 X	10430	-0-	-994	-0-	10430 2		N	-0-
03		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	14037 2		N	-0-
*04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORYR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
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
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-
02		9520 X	8200	-0-	-1320	-0-	8200 2			N	-0-	-0-
03		10540 X	8477	-0-	-2063	-0-	8477 2			N	-0-	-0-
04		10200 X	8513	-0-	-1687	-0-	8513 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
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-
02		8148 X	5961	-0-	-2187	-0-	5961 2			N	-0-	-0-
03		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985 2			N	-0-	-0-
*04		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
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-
02		4788 X	4114	-0-	-674	-0-	4114 2			N	-0-	-0-
03		4898 X	4609	-0-	-289	-0-	4609 2			N	-0-	-0-
04		4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4510 2			N	-0-	-0-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
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-
02		4256 X	3360	-0-	-896	-0-	3360 2			N	-0-	-0-
03		4712 X	3826	-0-	-886	-0-	3826 2			N	-0-	-0-
04		4560 X	3304	-0-	-1256	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
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-
02		11032 X	9201	-0-	-1831	-0-	9201 2			N	-0-	-0-
03		11842 X	10983	-0-	-859	-0-	10983 2			N	-0-	-0-
04		11460 X	8926	-0-	-2534	-0-	8926 2			N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
11		1080 N	479	-0-	-601	-0-	479 2			N	-0-	-0-
12		899 N	287	-0-	-612	-0-	287 2			N	-0-	-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	-0-
04		750 N	568	-0-	-182	-0-	568 2			N	-0-	-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
11		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 2			N	-0-	-0-
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 2			N	-0-	-0-
01		4836 X	4434	-0-	-402	-0-	4434 2			N	-0-	-0-
02		7644 X	2579	-0-	-5065	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
03		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	13046 2			N	-0-	-0-
*04		12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	12069 2			N	-0-	-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
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
-----												
11		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11745 2			N	-0-	-0-
12		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303 2			N	-0-	-0-
01		10757 X	10756	-0-	-1	-0-	10756 2			N	-0-	-0-
02		10472 X	9457	-0-	-1015	-0-	9457 2			N	-0-	-0-
03		11594 X	10524	-0-	-1070	-0-	10524 2			N	-0-	-0-
04		11220 X	9132	-0-	-2088	-0-	9132 2			N	-0-	-0-
-----												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
11		10470 X	9718	-0-	-752	-0-	9718 2			N	-0-	-0-
12		10819 X	9176	-0-	-1643	-0-	9176 2			N	-0-	-0-
01		10416 X	8770	-0-	-1646	-0-	8770 2			N	-0-	-0-
02		9408 X	7786	-0-	-1622	-0-	7786 2			N	-0-	-0-
03		10044 X	9781	-0-	-263	-0-	9781 2			N	-0-	-0-
04		9720 X	9110	-0-	-610	-0-	9110 2			N	-0-	-0-
-----												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
11		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2			N	-0-	-0-
12		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-	-0-
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2			N	-0-	-0-
02		4480 X	4110	-0-	-370	-0-	4110 2			N	-0-	-0-
03		4929 X	4634	-0-	-295	-0-	4634 2			N	-0-	-0-
04		4500 X	2877	-0-	-1623	-0-	2877 2			N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
11		5220 X	4414	-0-	-806	-0-	4414 2			N	-0-	-0-
12		5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4702 2			N	-0-	-0-
01		5394 X	4583	-0-	-811	-0-	4583 2			N	-0-	-0-
02		4508 X	4005	-0-	-503	-0-	4005 2			N	-0-	-0-
03		4712 X	4340	-0-	-372	-0-	4340 2			N	-0-	-0-
04		4560 X	4178	-0-	-382	-0-	4178 2			N	-0-	-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070												
11		2190 X	91	-0-	-2099	-0-	91 2			N	-0-	-0-
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2			N	-0-	-0-
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
02		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			N	-0-	-0-
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-	-0-
*04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
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-
02		1596 N	1292	-0-	-304	-0-	1292 2			N	-0-	-0-
03		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
04		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
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-
02		6048 X	3507	-0-	-2541	-0-	3507 2			N	-0-	-0-
03		4867 X	3828	-0-	-1039	-0-	3828 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	3024	-0-	-816	-0-	3024 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 #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
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
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-
02		4480 X	3905	-0-	-575	-0-	3905 2			N	-0-	-0-
03		4650 X	4480	-0-	-170	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
04		4380 X	4251	-0-	-129	-0-	4251 2			N	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
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-
02		1932 N	1924	-0-	-8	-0-	1924 2			N	-0-	-0-
03		2201 N	569	-0-	-1632	-0-	569 2			N	-0-	-0-
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
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-
02		5124 X	4425	-0-	-699	-0-	4425 2			N	-0-	-0-
03		5580 X	4965	-0-	-615	-0-	4965 2			N	-0-	-0-
04		5040 X	4793	-0-	-247	-0-	4793 2			N	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
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-
02		3640 X	3181	-0-	-459	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3338	-0-	-599	-0-	3338 2			N	-0-	-0-
04		3780 X	3114	-0-	-666	-0-	3114 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
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-
02		8848 X	6724	-0-	-2124	-0-	6724 2			N	-0-	-0-
03		9083 X	7554	-0-	-1529	-0-	7554 2			N	-0-	-0-
04		8280 X	6737	-0-	-1543	-0-	6737 2			N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
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-
02		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14849 2			N	-0-	-0-
03		16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	16898 2			N	-0-	-0-
*04		15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067 2			N	-0-	-0-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
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-
02		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 2			N	-0-	-0-
03		6014 X	5280	-0-	-734	-0-	5280 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	5165	-0-	-565	-0-	5165 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 #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
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
-----												
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-
02		4228 X	2543	-0-	-1685	-0-	2543 2			N	-0-	-0-
03		4681 X	2674	-0-	-2007	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	2747	-0-	-1123	-0-	2747 2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
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-
02		4032 X	3594	-0-	-438	-0-	3594 2			N	-0-	-0-
03		4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047 2			N	-0-	-0-
04		4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
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-
02		9408 X	7815	-0-	-1593	-0-	7815 2			N	-0-	-0-
03		10416 X	6707	-0-	-3709	-0-	6707 2			N	-0-	-0-
04		10080 X	6565	-0-	-3515	-0-	6565 2			N	-0-	-0-
-----												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
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-
02		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2			N	-0-	-0-
03		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2			N	-0-	-0-
04		5880 X	5313	-0-	-567	-0-	5313 2			N	-0-	-0-
-----												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062												
11		630 N	394	-0-	-236	-0-	394 2			N	-0-	-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
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-
02		5768 X	5143	-0-	-625	-0-	5143 2			N	-0-	-0-
03		6386 X	5848	-0-	-538	-0-	5848 2			N	-0-	-0-
04		6180 X	6067	-0-	-113	-0-	6067 2			N	-0-	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
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-
02		4228 X	3739	-0-	-489	-0-	3739 2			N	-0-	-0-
03		4681 X	4012	-0-	-669	-0-	4012 2			N	-0-	-0-
04		4440 X	4081	-0-	-359	-0-	4081 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02		14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2		N	-0-	-0-
03		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2		N	-0-	-0-
*04		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2		N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
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-
02		3724 X	3371	-0-	-353	-0-	3371	2		N	-0-	-0-
03		4123 X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2		N	-0-	-0-
*04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
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-
02		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-	-0-
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-	-0-
*04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
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-
02		14756 X	14471	-0-	-285	-0-	14471	2		N	-0-	-0-
03		16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2		N	-0-	-0-
*04		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
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-
02		12152 X	9355	-0-	-2797	-0-	9355	2		N	-0-	-0-
03		12741 X	10123	-0-	-2618	-0-	10123	2		N	-0-	-0-
04		11190 X	9446	-0-	-1744	-0-	9446	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
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-
02		14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2		N	-0-	-0-
03		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2		N	-0-	-0-
*04		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2		N	-0-	-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
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-
02		6244 X	6225	-0-	-19	-0-	6225	2		N	-0-	-0-
03		6913 X	6044	-0-	-869	-0-	6044	2		N	-0-	-0-
04		6480 X	5275	-0-	-1205	-0-	5275	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
02		5096 X	3904	-0-	-1192	-0-	3904	2		N	-0-	-0-	
03		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2		N	-0-	-0-	
04		5460 X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2		N	-0-	-0-	
-----													
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
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-	
02		4732 X	4443	-0-	-289	-0-	4443	2		N	-0-	-0-	
03		5053 X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2		N	-0-	-0-	
04		4890 X	4478	-0-	-412	-0-	4478	2		N	-0-	-0-	
-----													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792													
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-	
02		8036 X	7374	-0-	-662	-0-	7374	2		N	-0-	-0-	
03		8897 X	8067	-0-	-830	-0-	8067	2		N	-0-	-0-	
04		8400 X	7991	-0-	-409	-0-	7991	2		N	-0-	-0-	
-----													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890													
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-	
02		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-	-0-	
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-	-0-	
04		3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	2		N	-0-	-0-	
-----													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522													
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-	
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-	
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202													
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-	
02		4564 X	3325	-0-	-1239	-0-	3325	2		N	-0-	-0-	
03		4712 X	4057	-0-	-655	-0-	4057	2		N	-0-	-0-	
04		4560 X	3870	-0-	-690	-0-	3870	2		N	-0-	-0-	
-----													
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290													
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-	
02		12600 X	11375	-0-	-1225	-0-	11375	2		N	-0-	-0-	
03		13423 X	12281	-0-	-1142	-0-	12281	2		N	-0-	-0-	
04		12630 X	11284	-0-	-1346	-0-	11284	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 #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		2604 X	1942	-0-	-662	-0-	1942	2			N	-0-				-0-
03		2418 N	1951	-0-	-467	-0-	1951	2			N	-0-				-0-
04		2340 N	1496	-0-	-844	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
-----																
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654																
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-
02		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
03		1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
04		1830 N	1402	-0-	-428	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
-----																
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084																
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-
02		2548 N	2191	-0-	-357	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
03		2821 N	2266	-0-	-555	-0-	2266	2			N	-0-				-0-
04		2490 N	2043	-0-	-447	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
-----																
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206																
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-
02		7476 X	7384	-0-	-92	-0-	7384	2			N	-0-				-0-
03		8277 X	8113	-0-	-164	-0-	8113	2			N	-0-				-0-
04		8010 X	7484	-0-	-526	-0-	7484	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																
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-
02		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-				-0-
03		8897 X	8200	-0-	-697	-0-	8200	2			N	-0-				-0-
04		8610 X	7034	-0-	-1576	-0-	7034	2			N	-0-				-0-
-----																
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																
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-
02		3724 X	2762	-0-	-962	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
03		4061 X	3276	-0-	-785	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
*04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-				-0-
-----																
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																
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-
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
03		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-				-0-
*04		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
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
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-
02		1624 N	1409	-0-	-215	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
03		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
*04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 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												
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-
02		5124 X	4785	-0-	-339	-0-	4785 2			N	-0-	-0-
03		5673 X	5026	-0-	-647	-0-	5026 2			N	-0-	-0-
04		5490 X	4760	-0-	-730	-0-	4760 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
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-
02		11900 X	10672	-0-	-1228	-0-	10672 2			N	-0-	-0-
03		12865 X	11463	-0-	-1402	-0-	11463 2			N	-0-	-0-
04		11940 X	10962	-0-	-978	-0-	10962 2			N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
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-
02		7532 X	6799	-0-	-733	-0-	6799 2			N	-0-	-0-
03		8215 X	7308	-0-	-907	-0-	7308 2			N	-0-	-0-
04		7890 X	6919	-0-	-971	-0-	6919 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
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-
02		6748 X	6342	-0-	-406	-0-	6342 2			N	-0-	-0-
03		7471 X	6153	-0-	-1318	-0-	6153 2			N	-0-	-0-
04		7230 X	6762	-0-	-468	-0-	6762 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
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-
02		4676 X	3793	-0-	-883	-0-	3793 2			N	-0-	-0-
03		5084 X	4068	-0-	-1016	-0-	4068 2			N	-0-	-0-
04		4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	3581 2			N	-0-	-0-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
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-
02		7812 X	5903	-0-	-1909	-0-	5903 2			N	-0-	-0-
03		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557 2			N	-0-	-0-
04		8370 X	4871	-0-	-3499	-0-	4871 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									
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445									
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2	-0-
12	8122	X	7092	-0-	-1030	-0-	7092	2	-0-
01	8122	X	7080	-0-	-1042	-0-	7080	2	-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2	-0-
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2	-0-
-----									
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266									
11	4950	X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2	-0-
12	5115	X	64	-0-	-5051	-0-	64	2	-0-
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-	2	-0-
02	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2	-0-
03	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2	-0-
*04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2	-0-
-----									
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008									
11	6930	X	6280	-0-	-650	-0-	6280	2	-0-
12	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2	-0-
01	7161	X	6448	-0-	-713	-0-	6448	2	-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	-0-
*04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	-0-
-----									
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772									
11	5400	X	4121	-0-	-1279	-0-	4121	2	-0-
12	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4042	2	-0-
01	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2	-0-
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	3603	2	-0-
03	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	3268	2	-0-
04	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	2	-0-
-----									
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787									
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	-0-
12	8525	X	7544	-0-	-981	-0-	7544	2	-0-
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2	-0-
02	7392	X	7208	-0-	-184	-0-	7208	2	-0-
03	0 W		7375	-0-	7375	-0-	7375	2	-0-
04	0 W		7001	-0-	7001	14376	7001	2	-0-
-----									
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950									
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2	-0-
12	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2	-0-
01	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2	-0-
02	3164	X	2893	-0-	-271	-0-	2893	2	-0-
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2	-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	2877	2	-0-
-----									
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774									
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2	-0-
12	8184	X	5478	-0-	-2706	-0-	5478	2	-0-
01	6634	X	4814	-0-	-1820	-0-	4814	2	-0-
02	7168	X	3693	-0-	-3475	-0-	3693	2	-0-
03	7936	X	3729	-0-	-4207	-0-	3729	2	-0-
04	7680	X	5495	-0-	-2185	-0-	5495	2	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
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
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-
02		7616 X	5138	-0-	-2478	-0-	5138	2	N	-0-		-0-
03		8432 X	7107	-0-	-1325	-0-	7107	2	N	-0-		-0-
04		8160 X	7568	-0-	-592	-0-	7568	2	N	-0-		-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
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-
02		9772 X	7594	-0-	-2178	-0-	7594	2	N	-0-		-0-
03		10292 X	8202	-0-	-2090	-0-	8202	2	N	-0-		-0-
04		8790 X	6975	-0-	-1815	-0-	6975	2	N	-0-		-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
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-
02		11956 X	10372	-0-	-1584	-0-	10372	2	N	-0-		-0-
03		13082 X	11154	-0-	-1928	-0-	11154	2	N	-0-		-0-
04		0 W	10858	-0-	10858	10858	10858	2	N	-0-		-0-
-----												
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
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-
02		30492 X	28262	-0-	-2230	-0-	28262	2	N	-0-		-0-
03		33759 X	28151	-0-	-5608	-0-	28151	2	N	-0-		-0-
04		32670 X	27666	-0-	-5004	-0-	27666	2	N	-0-		-0-
-----												
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
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-
02		12908 X	10132	-0-	-2776	-0-	10132	2	N	-0-		-0-
03		0 W	11103	-0-	11103	11103	11103	2	N	-0-		-0-
04		0 W	9429	-0-	9429	20532	9429	2	N	-0-		-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
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-
02		3780 X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2	N	-0-		-0-
03		4185 X	3705	-0-	-480	-0-	3705	2	N	-0-		-0-
04		3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
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-
02		8540 X	5612	-0-	-2928	-0-	5612	2	N	-0-		-0-
03		9455 X	5488	-0-	-3967	-0-	5488	2	N	-0-		-0-
04		8700 X	5803	-0-	-2897	-0-	5803	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262694	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11370 - 13484				
M	O	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
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-
02	5656	X	4629	-0-	-1027	-0-	4629	2		N	-0-				-0-
03	6448	X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2		N	-0-				-0-
04	6240	X	4969	-0-	-1271	-0-	4969	2		N	-0-				-0-
-----															
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35	RRCID ->	262736	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11630 - 12844				
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-
02	5068	X	4569	-0-	-499	-0-	4569	2		N	-0-				-0-
03	6014	X	4308	-0-	-1706	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
04	5820	X	3866	-0-	-1954	-0-	3866	2		N	-0-				-0-
-----															
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	262868	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	14856	PERF.12204 - 14403				
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-
02	20132	X	9215	-0-	-10917	-0-	9215	2		N	-0-				-0-
03	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	30150	2		N	-0-				-0-
*04	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2		N	-0-				-0-
-----															
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	263112	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13125	PERF.11034 - 12881				
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-
02	8792	X	7992	-0-	-800	-0-	7992	2		N	-0-				-0-
03	9517	X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2		N	-0-				-0-
04	9060	X	8053	-0-	-1007	-0-	8053	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264327	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.11954 - 11964				
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-
02	25340	X	23655	-0-	-1685	-0-	23655	2		N	-0-				-0-
03	28055	X	25804	-0-	-2251	-0-	25804	2		N	-0-				-0-
04	26490	X	11502	-0-	-14988	-0-	11502	2		N	-0-				-0-
-----															
ENGLISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265651	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13984	PERF.12113 - 13344				
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-
02	13440	X	9310	-0-	-4130	-0-	9310	2		N	-0-				-0-
03	13919	X	10942	-0-	-2977	-0-	10942	2		N	-0-				-0-
04	11340	X	10770	-0-	-570	-0-	10770	2		N	-0-				-0-
-----															
CORRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	266061	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11634 - 12642				
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-
02	4368	X	4143	-0-	-225	-0-	4143	2		N	-0-				-0-
03	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2		N	-0-				-0-
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4423	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 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
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-
02		14560 X	12454	-0-	-2106	-0-	12454	2	N	-0-		-0-
03		16120 X	13942	-0-	-2178	-0-	13942	2	N	-0-		-0-
04		15600 X	15259	-0-	-341	-0-	15259	2	N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
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-
02		14280 X	11496	-0-	-2784	-0-	11496	2	N	-0-		-0-
03		15531 X	12101	-0-	-3430	-0-	12101	2	N	-0-		-0-
04		14340 X	10599	-0-	-3741	-0-	10599	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
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-
02		9604 X	8163	-0-	-1441	-0-	8163	2	N	-0-		-0-
03		10633 X	9402	-0-	-1231	-0-	9402	2	N	-0-		-0-
04		10290 X	9252	-0-	-1038	-0-	9252	2	N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
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-
02		16604 X	13672	-0-	-2932	-0-	13672	2	N	-0-		-0-
03		17546 X	14084	-0-	-3462	-0-	14084	2	N	-0-		-0-
04		16260 X	13609	-0-	-2651	-0-	13609	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												
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-
02		32424 X	27119	-0-	-5305	-0-	27119	2	N	-0-		-0-
03		34379 X	29177	-0-	-5202	-0-	29177	2	N	-0-		-0-
04		32130 X	26328	-0-	-5802	-0-	26328	2	N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
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-
02		13580 X	10059	-0-	-3521	-0-	10059	2	N	-0-		-0-
03		14074 X	10503	-0-	-3571	-0-	10503	2	N	-0-		-0-
04		12450 X	9939	-0-	-2511	-0-	9939	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
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-
02		12096 X	10404	-0-	-1692	-0-	10404	2	N	-0-		-0-
03		12400 X	10626	-0-	-1774	-0-	10626	2	N	-0-		-0-
*04		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	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 #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306	- 13214
M	O	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
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-
02	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2		N	-0-		-0-
03	8990 X	8255	-0-	-735	-0-	8255	2		N	-0-		-0-
*04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684	- 12690
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-
02	12656 X	7113	-0-	-5543	-0-	7113	2		N	-0-		-0-
03	13795 X	12043	-0-	-1752	-0-	12043	2		N	-0-		-0-
04	13350 X	10709	-0-	-2641	-0-	10709	2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320	- 11514
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-
02	9772 X	6578	-0-	-3194	-0-	6578	2		N	-0-		-0-
03	9641 X	6317	-0-	-3324	-0-	6317	2		N	-0-		-0-
04	8880 X	5675	-0-	-3205	-0-	5675	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736	- 12152
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-
02	17360 X	15354	-0-	-2006	-0-	15354	2		N	-0-		-0-
03	19220 X	15671	-0-	-3549	-0-	15671	2		N	-0-		-0-
04	17820 X	14850	-0-	-2970	-0-	14850	2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168	- 12488
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-
02	6664 X	5618	-0-	-1046	-0-	5618	2		N	-0-		-0-
03	7378 X	5906	-0-	-1472	-0-	5906	2		N	-0-		-0-
04	6870 X	5817	-0-	-1053	-0-	5817	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)		05190 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
SMITH, C C		WELL #:		1	RRCID ->	261555	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 8455	- 8464
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	8 1 5
01	5704 X	2613	-0-	-3091	-0-	256	1	2354	2	Y	3	6 1 2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5
03	5425 X	4847	-0-	-578	-0-	265	1	4575	2	Y	6	11
04	5010 X	4578	-0-	-432	-0-	246	1	4328	2	Y	4	7 1 8

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8598 - 8626			
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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	157	1	2706	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	130	1	2295	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T.W 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	272076	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF. N/A			
06	SHUT IN	583	-0-	583	583	31	1	552	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:	1	RRCID ->	230025	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	13422	PERF. 8223 - 8258		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	1		219

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230		
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-
02	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			945936							
MITCHELL UNIT III		WELL #:	8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BUCHANAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6667 - 7473
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRANKLIN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WALSTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 8456 - 10184
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF. 8958 - 9660
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	N	-0-
02	336 X	272	-0-	-64	-0-	22	1	250	2	N	-0-
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	N	-0-
04	390 X	257	-0-	-133	-0-	21	1	236	2	N	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
11	3030 X	2749	-0-	-281	-0-	218	1	2517	2	N	13
						14	9				1
12	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	158	1	1866	2	N	4
						4	9				1
01	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	147	1	1540	2	N	6
						7	9				1
02	2632 X	1099	-0-	-1533	-0-	89	1	1009	2	N	1
						1	9				1
03	2914 X	2536	-0-	-378	-0-	208	1	2327	2	N	1
						1	9				1
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	247	1	2739	2	N	1
						1	9				1

-----													
BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195								
BONNER, BOBBY			WELL #:		2	RRCID -> 187282			COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
-----													
11	600 X	556	-0-	-44	-0-		44 1	512 2	N		-0-		15
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		286 1	3377 2	N		-0-		15
01	620 X	588	-0-	-32	-0-		51 1	537 2	N		-0-		15
02	682 X	682	-0-	-0-	-0-		55 1	627 2	N		-0-		15
03	3658 X	483	-0-	-3175	-0-		40 1	443 2	N		-0-		15
04	3540 X	498	-0-	-3042	-0-		41 1	457 2	N		-0-		15
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 190541			COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
-----													
BONNER, BOBBY			WELL #:		6	RRCID -> 192490			COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644		
11	1770 X	1366	-0-	-404	-0-		109 1	1256 2	N		1	1 1	74
							1 9						
12	1829 X	1066	-0-	-763	-0-		83 1	981 2	N		2	1 1	75
							2 9						
01	1488 X	955	-0-	-533	-0-		83 1	871 2	N		1	1 1	75
							1 9						
02	1344 X	835	-0-	-509	-0-		68 1	766 2	N		1	1 1	75
							1 9						
03	1426 X	797	-0-	-629	-0-		65 1	731 2	N		1	1 1	75
							1 9						
04	1380 X	895	-0-	-485	-0-		74 1	820 2	N		1	1 1	75
							1 9						
-----													
BONNER, BOBBY			WELL #:		8	RRCID -> 199021			COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599		
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-		543 1	6273 2	N		12	188 1	73
							13 9						
12	7192 X	6731	-0-	-461	-0-		522 1	6176 2	N		30	6 1	97
							33 9						
01	7192 X	5477	-0-	-1715	-0-		474 1	4982 2	N		19	6 1	110
							21 9						
02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-		545 1	6165 2	N		13	6 1	117
							14 9						
03	7192 X	6145	-0-	-1047	-0-		504 1	5635 2	N		5	6 1	116
							6 9						
04	6840 X	5853	-0-	-987	-0-		484 1	5365 2	N		4	6 1	114
							4 9						
-----													
BONNER, BOBBY			WELL #:		7	RRCID -> 199167			COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696		
11	180 X	84	-0-	-96	-0-		7 1	76 2	N		1	1 1	49
							1 9						
12	186 X	146	-0-	-40	-0-		11 1	133 2	N		2	1 1	50
							2 9						
01	186 X	92	-0-	-94	-0-		8 1	83 2	N		1	1 1	50
							1 9						
02	168 X	110	-0-	-58	-0-		9 1	100 2	N		1	1 1	50
							1 9						
03	155 X	150	-0-	-5	-0-		12 1	137 2	N		1	1 1	50
							1 9						
*04	158 X	158	-0-	-0-	-0-		13 1	144 2	N		1	1 1	50
							1 9						



-----														
BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195									
BONNER, BOBBY			WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706		
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
-----														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716		
11		4890 X	2714	-0-	-2176	-0-	215 1	2487 2	N	11	12 1	155		
							12 9							
12		4402 X	2723	-0-	-1679	-0-	210 1	2482 2	N	28	12 1	171		
							31 9							
01		4402 X	3640	-0-	-762	-0-	314 1	3304 2	N	20	12 1	179		
							22 9							
02		3640 X	2959	-0-	-681	-0-	239 1	2700 2	N	18	12 1	185		
							20 9							
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	295 1	3296 2	N	11	12 1	184		
							12 9							
*04		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	359 1	3977 2	N	31	12 1	203		
							34 9							
-----														
BONNER, BOBBY			WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794		
11		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	114 1	1319 2	N	13	91 1	83		
							14 9							
12		930 X	735	-0-	-195	-0-	56 1	665 2	N	13	12 1	84		
							14 9							
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	153 1	1610 2	N	26	12 1	98		
							29 9							
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	256 1	2900 2	N	11	12 1	97		
							12 9							
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	205 1	2292 2	N	12	12 1	97		
							13 9							
*04		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	149 1	1655 2	N	8	12 1	93		
							9 9							
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512		
11		4410 X	4067	-0-	-343	-0-	323 1	3732 2	N	11	12 1	55		
							12 9							
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	373 1	4411 2	N	29	12 1	72		
							32 9							
01		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	482 1	5066 2	N	19	12 1	79		
							21 9							
02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	388 1	4390 2	N	11	12 1	78		
							12 9							
03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	411 1	4598 2	N	11	12 1	77		
							12 9							
04		5400 X	4969	-0-	-431	-0-	410 1	4541 2	N	16	12 1	81		
							18 9							
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 - 11568		
11		321 X	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	N	-0-		57		
12		290 X	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 2	N	-0-		57		
01		341 X	210	-0-	-131	-0-	18 1	192 2	N	-0-		57		
02		308 X	221	-0-	-87	-0-	18 1	203 2	N	-0-		57		
03		341 X	257	-0-	-84	-0-	21 1	236 2	N	-0-		57		
*04		406 X	406	-0-	-0-	-0-	34 1	372 2	N	-0-		57		

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10763 - 11561				
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
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
						19	9							
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	N	11			48
						12	9							
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	10			58
						11	9							
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	12			70
						13	9							
*04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	N	13			83
						14	9							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874 - 11096				
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							
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	1	1	1	188
						1	9							
03	1209 X	943	-0-	-266	-0-	77	1	865	2	N	1	1	1	188
						1	9							
04	1170 X	940	-0-	-230	-0-	78	1	862	2	N	-0-			188

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10905 - 11919				
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
02	504 X	286	-0-	-218	-0-	23	1	263	2	N	-0-			40
03	589 X	201	-0-	-388	-0-	16	1	185	2	N	-0-			40
04	570 X	258	-0-	-312	-0-	21	1	237	2	N	-0-			40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11153 - 12139				
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							
02	1204 X	967	-0-	-237	-0-	78	1	888	2	N	1	1	1	53
						1	9							
03	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	95	1	1068	2	N	1	1	1	53
						1	9							
04	1260 X	1190	-0-	-70	-0-	98	1	1091	2	N	1	1	1	53
						1	9							

-----														
BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//	243195										
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844		
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	
-----														
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						
02		2212 X	2090	-0-	-122	-0-	167	1	1889	2	N	31	12 1	199
							34	9						
03		2449 X	2160	-0-	-289	-0-	174	1	1949	2	N	34	12 1	221
							37	9						
04		2430 X	2180	-0-	-250	-0-	179	1	1981	2	N	18	12 1	227
							20	9						
-----														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
BASS			WELL #:	1	RRCID ->	186413	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	10524 - 10975		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
-----														
FOREST OIL CORPORATION				275740										
ORANSKY, M. B. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	112823	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10670 - 10772		
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
-----														
ORANSKY, M.B. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
JHP OPERATING, LLC				432463										
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092		
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	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-		-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1866	3	N	-0-		-0-
*03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	35	1	1945	3	N	-0-		-0-
*04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
WATSON, J.			WELL #:	1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10648 - 10746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	2072 X	1271	-0-	-801	-0-	253 1	1018 2		N	-0-			25
03	2170 X	654	-0-	-1516	-0-	230 1	423 2		N	1	1 8		25
04	2100 X	884	-0-	-1216	-0-	207 1	677 2		N	-0-			25
EDF TRADING RESOURCES, LLC			243195										
BONNER, BOBBY			WELL #:	5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10242 - 10706	
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
02	308 X	192	-0-	-116	-0-	15 1	165 2		N	11	12 1		14
03	341 X	184	-0-	-157	-0-	14 1	159 2		N	10	12 1		12
04	270 X	225	-0-	-45	-0-	18 1	198 2		N	8	12 1		8
J HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	10400 - 10420	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:	7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10544 - 10573	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY			WELL #:	3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 10698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY			WELL #:	4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 10759	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10334 - 10509	
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
11		2310 X	863	-0-	-1447	-0-	68 1	784 2	N	10	11 1		149
							11 9						
12		2387 X	583	-0-	-1804	-0-	43 1	511 2	N	26	11 1		164
							29 9						
01		2108 X	1049	-0-	-1059	-0-	88 1	926 2	N	32	12 1		184
							35 9						
02		1904 X	1390	-0-	-514	-0-	112 1	1264 2	N	13	12 1		185
							14 9						
03		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	134 1	1504 2	N	13	12 1		186
							14 9						
04		1020 X	961	-0-	-59	-0-	78 1	869 2	N	13	12 1		187
							14 9						

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	11458 - 11486	
11	12	01	02	03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10728 - 11457	
11		2850 X	2806	-0-	-44	-0-	124 1	2662 2	N	18			202
							20 9						
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	140 1	2837 2	N	3	183 1		22
							3 9						
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	146 1	3207 2	N	2			24
							2 9						
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	146 1	2776 2	N	2			26
							2 9						
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	155 1	3097 2	N	1			27
							1 9						
04		3240 X	2871	-0-	-369	-0-	144 1	2727 2	N	-0-			27

ORANSKY, M. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254860	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10670 - 11458
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658												
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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												
11	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1120	2	N	-0-
12	1085 N	861	-0-	-224	B	-0-	13	1	848	2	N	-0-
01	1612 N	1084	-0-	-528	B	-0-	37	1	1047	2	N	-0-
02	1456 X	958	-0-	-498	B	-0-	2	1	956	2	N	-0-
03	1612 X	1028	-0-	-584	B	-0-	34	1	994	2	N	-0-
04	1170 X	956	-0-	-214	B	-0-	37	1	919	2	N	-0-
-----												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	10	1	280	2	N	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	11	1	686	2	N	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	19	1	539	2	N	-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1383	2	N	-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1901	2	N	-0-
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2012	2	N	-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
-----												
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
11	4193 X	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193	2			N	-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	B	-0-	4009	2			N	-0-
01	3949 X	3949	-0-	-0-	B	-0-	3949	2			N	-0-
02	4060 X	3196	-0-	-864	B	-0-	3196	2			N	-0-
03	4495 X	2930	-0-	-1565	B	-0-	2930	2			N	-0-
04	4200 X	3615	-0-	-585	B	-0-	3615	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996													TOTAL DEPTH 14686	PERF.14175	- 14686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
02		3808 X	3472	-0-	-336 B	-0-	34 1	3438 3		N	-0-			-0-	
03		3999 X	3273	-0-	-726 B	-0-	32 1	3241 3		N	-0-			-0-	
*04		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	39 1	3860 3		N	-0-			-0-	
-----															
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997													TOTAL DEPTH 15856	PERF.15185	- 15683
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-	
02		11172 X	2985	-0-	-8187 B	-0-	30 1	2955 2		N	-0-			-0-	
03		12369 X	-0-	-0-	-12369 B	-0-				N	-0-			-0-	
04		11970 X	64	-0-	-11906 B	-0-	1 1	63 2		N	-0-			-0-	
-----															
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997													TOTAL DEPTH 15150	PERF.14622	- 14906
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-	
02		5208 X	4671	-0-	-537 B	-0-	4671 2			N	-0-			-0-	
03		5611 X	4650	-0-	-961 B	-0-	4650 2			N	-0-			-0-	
04		5310 X	4561	-0-	-749 B	-0-	4561 2			N	-0-			-0-	
-----															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998													TOTAL DEPTH 15100	PERF.14436	- 14821
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-	
02		4284 X	3645	-0-	-639 B	-0-	3645 2			N	-0-			-0-	
03		4557 X	3789	-0-	-768 B	-0-	3789 2			N	-0-			-0-	
04		3990 X	3657	-0-	-333 B	-0-	3657 2			N	-0-			-0-	
-----															
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998													TOTAL DEPTH 14840	PERF.14419	- 14699
11		5871 X	5871	-0-	-0- B	-0-	58 1	5813 2		N	-0-			-0-	
12		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	33 1	3252 2		N	-0-			-0-	
01		2666 X	1334	-0-	-1332 B	-0-	13 1	1321 2		N	-0-			-0-	
02		7392 X	4389	-0-	-3003 B	-0-	43 1	4346 2		N	-0-			-0-	
03		8184 X	3615	-0-	-4569 B	-0-	36 1	3579 2		N	-0-			-0-	
04		5880 X	2464	-0-	-3416 B	-0-	24 1	2440 2		N	-0-			-0-	
-----															
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998													TOTAL DEPTH 15000	PERF.14550	- 14730
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-	
02		3640 X	1954	-0-	-1686 B	-0-	1954 2			N	-0-			-0-	
03		4030 X	2523	-0-	-1507 B	-0-	2523 2			N	-0-			-0-	
04		3750 X	3182	-0-	-568 B	-0-	3182 2			N	-0-			-0-	
-----															
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998													TOTAL DEPTH 14830	PERF.14260	- 14730
11		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	22 1	2216 2		N	-0-			-0-	
12		2232 N	2099	-0-	-133 B	-0-	21 1	2078 2		N	-0-			-0-	
01		2139 N	2008	-0-	-131 B	-0-	20 1	1988 2		N	-0-			-0-	
02		2100 N	1763	-0-	-337 B	-0-	17 1	1746 2		N	-0-			-0-	
03		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	21 1	2132 2		N	-0-			-0-	
*04		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	20 1	1993 2		N	-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 #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		4560 X	3486	-0-	-1074 B	-0-	35 1	3451 2	Y		-0-	-0-
12		4650 X	3975	-0-	-675 B	-0-	39 1	3936 2	Y		-0-	-0-
01		4402 X	3607	-0-	-795 B	-0-	36 1	3571 2	Y		-0-	-0-
02		3836 X	3124	-0-	-712 B	-0-	31 1	3093 2	Y		-0-	-0-
03		4247 X	3953	-0-	-294 B	-0-	39 1	3914 2	Y		-0-	-0-
04		3840 X	3264	-0-	-576 B	-0-	32 1	3232 2	Y		-0-	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
11		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	42 1	4194 2	N		-0-	-0-
12		4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	41 1	4067 2	N		-0-	-0-
01		3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	35 1	3515 2	N		-0-	-0-
02		4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	45 1	4545 2	N		-0-	-0-
03		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	55 1	5538 2	N		-0-	-0-
*04		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	50 1	5036 2	N		-0-	-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806												
11		86 X	84	-0-	-2 B	-0-	1 1	83 2	Y		-0-	-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-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			Y		-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		Y		-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
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
02		3556 X	2895	-0-	-661 B	-0-	29 1	2866 2	Y		-0-	90
03		3658 X	3382	-0-	-276 B	-0-	33 1	3349 2	Y		-0-	90
04		3300 X	2971	-0-	-329 B	-0-	28 1	2849 2	Y		85	90
							94 9					
-----												
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122												
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
02		3584 X	3469	-0-	-115 B	-0-	34 1	3435 2	Y		-0-	5
03		3627 X	3267	-0-	-360 B	-0-	32 1	3235 2	Y		-0-	5
*04		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	36 1	3602 2	Y		-0-	5
-----												
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
*04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N		-0-	-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000													TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
02		588 X	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-				10
03		651 X	597	-0-	-54 B	-0-	6	1	591	2	N	-0-				10
*04		1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	15	1	1526	2	N	-0-				10
-----																
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001													TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297			
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
02		1988 N	1695	-0-	-293 B	-0-	17	1	1678	3	N	-0-				109
03		2046 N	1032	-0-	-1014 B	-0-	10	1	1022	3	N	-0-				109
04		1830 N	741	-0-	-1089 B	-0-	7	1	734	3	N	-0-				109
-----																
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001													TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948			
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
02		3612 X	3234	-0-	-378 B	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-				10
03		3999 X	3693	-0-	-306 B	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-				10
04		3870 X	3581	-0-	-289 B	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-				10
-----																
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008													TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530			
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
02		3696 X	2796	-0-	-900 B	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-				33
03		4092 X	1574	-0-	-2518 B	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-				33
04		3030 X	2147	-0-	-883 B	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-				33
-----																
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009													TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059			
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
02		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-				106
03		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-				106
*04		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-				106
-----																
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008													TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580			
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
02		3640 X	3306	-0-	-334 B	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-				70
03		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-				70
04		3900 X	3857	-0-	-43 B	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-				70
-----																
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001													TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000			
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-
02		5628 X	4823	-0-	-805 B	-0-	48	1	4775	2	N	-0-				-0-
03		6231 X	4785	-0-	-1446 B	-0-	47	1	4738	2	N	-0-				-0-
04		6030 X	4620	-0-	-1410 B	-0-	46	1	4574	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
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
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-
02		4424 X	3720	-0-	-704 B	-0-	37 1	3683 2	Y	-0-		-0-
03		4898 X	3793	-0-	-1105 B	-0-	38 1	3755 2	Y	-0-		-0-
04		4740 X	3947	-0-	-793 B	-0-	39 1	3908 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												
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-
02		6132 X	4510	-0-	-1622 B	-0-	12 1	4498 2	N	-0-		-0-
03		6789 X	6294	-0-	-495 B	-0-	209 1	6085 2	N	-0-		-0-
04		6570 X	6348	-0-	-222 B	-0-	245 1	6103 2	N	-0-		-0-
-----												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
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-
02		560 N	422	-0-	-138 B	-0-	1 1	421 2	N	-0-		-0-
03		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	18 1	523 2	N	-0-		-0-
*04		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	31 1	771 2	N	-0-		-0-
-----												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
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-
02		10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
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
02		7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	75 1	7484 2	Y	-0-		27
03		7688 X	7681	-0-	-7 B	-0-	76 1	7605 2	Y	-0-		27
04		7440 X	7374	-0-	-66 B	-0-	73 1	7301 2	Y	-0-		27
-----												
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
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
02		4592 X	3882	-0-	-710 B	-165691	38 1	3844 2	Y	-0-		28
03		5084 X	4755	-0-	-329 B	-165691	47 1	4708 2	Y	-0-		28
04		4620 X	4387	-0-	-233 B	-165691	43 1	4344 2	Y	-0-		28
-----												
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
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-
02		8204 X	6807	-0-	-1397 B	-0-	67 1	6740 2	Y	-0-		-0-
03		9083 X	7907	-0-	-1176 B	-0-	78 1	7829 2	Y	-0-		-0-
04		8730 X	7971	-0-	-759 B	-0-	79 1	7892 2	Y	-0-		-0-

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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13340	- 13618
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	
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-	
02		2912 X	2783	-0-	-129 B	-0-	28	1	2755	2	N	-0-			-0-	
03		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-	
*04		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	N	-0-			-0-	
-----																
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13333	- 13389
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-	
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	10	1	998	2	N	-0-			-0-	
03		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	10	1	1049	2	N	-0-			-0-	
*04		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	9	1	895	2	N	-0-			-0-	
-----																
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004													TOTAL DEPTH	14038	PERF.13452	- 13643
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-	
02		7448 X	7060	-0-	-388 B	-72089	70	1	6990	2	Y	-0-			-0-	
03		8246 X	7608	-0-	-638 B	-72089	75	1	7533	2	Y	-0-			-0-	
04		7830 X	7604	-0-	-226 B	-72089	75	1	7529	2	Y	-0-			-0-	
-----																
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13165	- 13219
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502	- 13870
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-	
02		8960 X	8683	-0-	-277 B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-			-0-	
03		10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	100	1	9989	2	Y	-0-			-0-	
04		9600 X	9156	-0-	-444 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-			-0-	
-----																
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005													TOTAL DEPTH	14500	PERF.13002	- 14410
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-	
02		6524 X	6085	-0-	-439 B	-0-	60	1	6025	2	N	-0-			-0-	
03		7223 X	6504	-0-	-719 B	-0-	64	1	6440	2	N	-0-			-0-	
04		6840 X	6230	-0-	-610 B	-0-	62	1	6168	2	N	-0-			-0-	
-----																
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13572	- 13741
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	
02		6524 X	6249	-0-	-275 B	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-			5	
03		7223 X	7144	-0-	-79 B	-0-	71	1	7073	2	Y	-0-			5	
04		6990 X	6751	-0-	-239 B	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-			5	

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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3930 X	3741	-0-	-189	B	-0-	-0-	37	1	3704	2	N	-0-					-0-
12		4061 X	2382	-0-	-1679	B	-0-	-0-	24	1	2358	2	N	-0-					-0-
01		4112 X	4112	-0-	-0-	B	-0-	-0-	41	1	4071	2	N	-0-					-0-
02		3600 X	3600	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36	1	3564	2	N	-0-					-0-
03		3937 X	3592	-0-	-345	B	-0-	-0-	36	1	3556	2	N	-0-					-0-
04		3810 X	3376	-0-	-434	B	-0-	-0-	33	1	3343	2	N	-0-					-0-
-----																			
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580																			
11		3343 X	3343	-0-	-0-	B	-0-	-0-	33	1	3310	2	N	-0-					-0-
12		3560 X	3560	-0-	-0-	B	-0-	-0-	35	1	3525	2	N	-0-					-0-
01		3760 X	3760	-0-	-0-	B	-0-	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					-0-
02		3500 X	3341	-0-	-159	B	-0-	-0-	33	1	3308	2	N	-0-					-0-
03		3751 X	3592	-0-	-159	B	-0-	-0-	36	1	3556	2	N	-0-					-0-
04		3630 X	3518	-0-	-112	B	-0-	-0-	35	1	3483	2	N	-0-					-0-
-----																			
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846																			
11		9029 X	9029	-0-	-0-	B	-0-	-0-	89	1	8940	2	Y	-0-					-0-
12		7095 X	7095	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-					-0-
01		8146 X	8146	-0-	-0-	B	-0-	-0-	81	1	8065	2	Y	-0-					-0-
02		8540 X	7617	-0-	-923	B	-0-	-0-	75	1	7542	2	Y	-0-					-0-
03		9331 X	7188	-0-	-2143	B	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-					-0-
04		9030 X	6897	-0-	-2133	B	-0-	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-					-0-
-----																			
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																			
11		9000 X	8545	-0-	-455	B	-0-	-0-	85	1	8460	2	Y	-0-					-0-
12		9300 X	8559	-0-	-741	B	-0-	-0-	85	1	8474	2	Y	-0-					-0-
01		9300 X	8840	-0-	-460	B	-0-	-0-	88	1	8752	2	Y	-0-					-0-
02		8372 X	7950	-0-	-422	B	-0-	-0-	79	1	7871	2	Y	-0-					-0-
03		8897 X	8195	-0-	-702	B	-0-	-0-	81	1	8114	2	Y	-0-					-0-
04		8550 X	7940	-0-	-610	B	-0-	-0-	79	1	7861	2	Y	-0-					-0-
-----																			
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																			
11		3900 X	3636	-0-	-264	B	-0-	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					-0-
12		4030 X	2932	-0-	-1098	B	-0-	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					-0-
01		3968 X	3056	-0-	-912	B	-0-	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02		3388 X	3322	-0-	-66	B	-0-	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03		3751 X	3589	-0-	-162	B	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04		3630 X	3576	-0-	-54	B	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					-0-
-----																			
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																			
11		8927 X	8927	-0-	-0-	B	-0-	-0-	88	1	8839	2	N	-0-					-0-
12		8922 X	8922	-0-	-0-	B	-0-	-0-	88	1	8834	2	N	-0-					-0-
01		8794 X	8794	-0-	-0-	B	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-					-0-
02		8652 X	7685	-0-	-967	B	-0-	-0-	76	1	7609	2	N	-0-					-0-
03		9579 X	8246	-0-	-1333	B	-0-	-0-	82	1	8164	2	N	-0-					-0-
04		8940 X	8138	-0-	-802	B	-0-	-0-	81	1	8057	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 #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005													TOTAL DEPTH	14154	PERF.13468	- 13776
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	7532 X	6800	-0-	-732 B	-0-	67	1	6733	2	Y	-0-					-0-
03	8339 X	7533	-0-	-806 B	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-					-0-
04	8040 X	7050	-0-	-990 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
-----																
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL DEPTH	14110	PERF.13258	- 13362
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-
02	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	43	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	4440	-0-	-272 B	-0-	44	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	4295	-0-	-205 B	-0-	43	1	4252	2	N	-0-					-0-
-----																
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH	14033	PERF.13344	- 13830
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-
02	7924 X	7476	-0-	-448 B	-0-	74	1	7402	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	8333	-0-	-316 B	-0-	83	1	8250	2	N	-0-					-0-
04	8340 X	7915	-0-	-425 B	-0-	78	1	7837	2	N	-0-					-0-
-----																
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005													TOTAL DEPTH	13610	PERF.13170	- 13510
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13282	- 13517
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-
02	4172 X	3534	-0-	-638 B	-0-	35	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	3725	-0-	-894 B	-0-	37	1	3688	2	N	-0-					-0-
*04	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	40	1	3977	2	N	-0-					-0-
-----																
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL DEPTH	13307	PERF.12834	- 12985
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13120	- 13612
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-
02	4284 X	4284	-0-	-0- B	-0-	42	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	68	1	6759	2	N	-0-					-0-
*04	7225 X	7225	-0-	-0- B	-0-	72	1	7153	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02		4928 X	4364	-0-	-564 B	-0-	43	1	4321	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	5108	-0-	-348 B	-0-	51	1	5057	2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4993	-0-	-197 B	-0-	49	1	4944	2	N	-0-			-0-
-----															
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
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-
02		2632 N	2502	-0-	-130 B	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			-0-
03		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-			-0-
04		2850 N	2650	-0-	-200 B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			-0-
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
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-
02		5460 X	5203	-0-	-257 B	-0-	52	1	5151	2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5658	-0-	-387 B	-0-	56	1	5602	2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5731	-0-	-119 B	-0-	57	1	5674	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
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-
02		7784 X	6536	-0-	-1248 B	-0-	65	1	6471	2	N	-0-			-0-
03		8401 X	-0-	-0-	-8401 B	-0-					N	-0-			-0-
04		7680 X	6309	-0-	-1371 B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-			-0-
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
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-
02		3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	39	1	3875	2	N	-0-			-0-
03		4247 X	4185	-0-	-62 B	-0-	41	1	4144	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	4057	-0-	-83 B	-0-	40	1	4017	2	N	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
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-
02		11312 X	8920	-0-	-2392 B	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-			-0-
03		12524 X	9975	-0-	-2549 B	-0-	99	1	9876	2	Y	-0-			-0-
04		11400 X	9317	-0-	-2083 B	-0-	92	1	9225	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
02		6188 X	6022	-0-	-166 B	-0-		60 1	5962 2	N	-0-	-0-
03		8091 X	5963	-0-	-2128 B	-0-		59 1	5904 2	N	-0-	-0-
04		7830 X	5387	-0-	-2443 B	-0-		53 1	5334 2	N	-0-	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
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-
02		15344 X	14470	-0-	-874 B	-0-		14470 2		Y	-0-	-0-
03		16027 X	14904	-0-	-1123 B	-0-		14904 2		Y	-0-	-0-
04		15510 X	9281	-0-	-6229 B	-0-		9281 2		Y	-0-	-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
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-
02		3248 X	3146	-0-	-102 B	-0-		31 1	3115 2	N	-0-	-0-
03		3596 X	3458	-0-	-138 B	-0-		34 1	3424 2	N	-0-	-0-
04		3480 X	3423	-0-	-57 B	-0-		34 1	3389 2	N	-0-	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
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-
02		4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-		4827 2		N	-0-	-0-
03		5177 X	5133	-0-	-44 B	-0-		5133 2		N	-0-	-0-
*04		4899 X	4899	-0-	-0- B	-0-		4899 2		N	-0-	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
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-
02		8540 X	7364	-0-	-1176 B	-0-		73 1	7291 2	N	-0-	-0-
03		9455 X	8249	-0-	-1206 B	-0-		82 1	8167 2	N	-0-	-0-
04		8520 X	7789	-0-	-731 B	-0-		77 1	7712 2	N	-0-	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
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-
02		7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-		70 1	6999 2	N	-0-	-0-
03		7688 X	7190	-0-	-498 B	-0-		71 1	7119 2	N	-0-	-0-
04		7440 X	6885	-0-	-555 B	-0-		68 1	6817 2	N	-0-	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
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-
02		3724 X	3596	-0-	-128 B	-0-		36 1	3560 2	N	-0-	-0-
03		4123 X	3981	-0-	-142 B	-0-		39 1	3942 2	N	-0-	-0-
04		4020 X	3840	-0-	-180 B	-0-		38 1	3802 2	N	-0-	-0-





BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M	O	ALLOW 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
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
02		5837 X	5837	-0-	-0- B	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			83
03		6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	64	1	6423	2	Y	-0-			83
*04		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-			83

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
02		6076 X	5753	-0-	-323 B	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-
03		6727 X	5803	-0-	-924 B	-0-	57	1	5746	2	N	-0-			-0-
04		6510 X	5930	-0-	-580 B	-0-	59	1	5871	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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
02		7952 X	5781	-0-	-2171 B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			30
03		9115 X	9115	-0-	-0- B	-0-	90	1	9025	2	N	-0-			30
*04		8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	82	1	8221	2	N	-0-			30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
02		4172 X	3721	-0-	-451 B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-			-0-
03		4588 X	3940	-0-	-648 B	-0-	39	1	3901	2	N	-0-			-0-
04		4440 X	3956	-0-	-484 B	-0-	39	1	3917	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
02		392 N	360	-0-	-32 B	-717710	4	1	356	2	N	-0-			-0-
03		155 N	376	-0-	221 B	-717489	4	1	372	2	N	-0-			-0-
04		90 N	320	-0-	230 B	-717259	3	1	317	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
02		2072 N	1677	-0-	-395 B	-0-	17	1	1660	2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2173	-0-	-245 B	-0-	22	1	2151	2	N	-0-			-0-
*04		2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
02		7840 X	7324	-0-	-516 B	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8342	-0-	-338 B	-0-	83	1	8259	2	N	-0-			-0-
04		8160 X	7740	-0-	-420 B	-0-	77	1	7663	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 #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
M	O	ALLOW 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
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-
02		6048 X	5601	-0-	-447 B	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-			-0-
03		6696 X	6556	-0-	-140 B	-0-	65	1	6491	2	Y	-0-			-0-
*04		6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-
-----															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
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
02		13830 X	13830	-0-	-0- B	-0-	137	1	13693	2	N	-0-			1
03		14508 X	14153	-0-	-355 B	-0-	140	1	14013	2	N	-0-			1
*04		14283 X	14283	-0-	-0- B	-0-	141	1	14142	2	N	-0-			1
-----															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
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-
02		5572 X	1010	-0-	-4562 B	-0-	10	1	1000	2	N	-0-			-0-
03		6014 X	2325	-0-	-3689 B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	3800	-0-	-1840 B	-0-	38	1	3762	2	N	-0-			-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
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-
02		4032 X	3335	-0-	-697 B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3452	-0-	-1012 B	-0-	34	1	3418	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3467	-0-	-853 B	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
-----															
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
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-
02		5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	56	1	5618	2	N	-0-			-0-
03		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	56	1	5575	2	N	-0-			-0-
04		5160 X	5028	-0-	-132 B	-0-	50	1	4978	2	N	-0-			-0-
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
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-
02		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-
03		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	39	1	3923	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3581	-0-	-49 B	-0-	35	1	3546	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW 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
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-
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	894	-0-	-156 B	-0-	9	1	885	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
02	9128 X	7998	-0-	-1130 B	-0-	79	1	7919	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	9207	-0-	-899 B	-0-	91	1	9116	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	9009	-0-	-291 B	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
02	5796 X	5456	-0-	-340 B	-0-	54	1	5402	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	6116	-0-	-270 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	2582	-0-	-3388 B	-0-	23	1	2342	2	N	197			-0-
						217	9							

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
02	6496 X	6418	-0-	-78 B	-0-	64	1	6354	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	7005	-0-	-187 B	-0-	69	1	6936	2	N	-0-			-0-
04	6960 X	6456	-0-	-504 B	-0-	64	1	6392	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
02	6916 X	6501	-0-	-415 B	-0-	64	1	6437	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	4718	-0-	-2939 B	-0-	47	1	4671	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	6101	-0-	-1309 B	-0-	60	1	6041	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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
02	11832 X	11832	-0-	-0- B	-0-	117	1	11715	2	N	-0-			29
03	12484 X	12484	-0-	-0- B	-0-	124	1	12360	2	N	-0-			29
*04	11871 X	11871	-0-	-0- B	-0-	118	1	11753	2	N	-0-			29

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
02		9836 X	9836	-0-	-0- B	-0-	97	1	9739	2	N	-0-			-0-
03		9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	96	1	9633	2	N	-0-			-0-
04		9360 X	8637	-0-	-723 B	-0-	86	1	8551	2	N	-0-			-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
-----															
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-
02		4200 X	3349	-0-	-851 B	-0-	33	1	3316	2	N	-0-			-0-
03		4650 X	4552	-0-	-98 B	-0-	45	1	4507	2	N	-0-			-0-
04		4500 X	3347	-0-	-1153 B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-			-0-
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
-----															
11		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	21	1	2124	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1865	-0-	-398 B	-0-	18	1	1847	2	N	-0-			-0-
01		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	25	1	2468	2	N	-0-			-0-
02		2156 X	2156	-0-	-0- B	-0-	21	1	2135	2	N	-0-			-0-
03		2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-			-0-
04		2400 X	2035	-0-	-365 B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824															
-----															
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	37	1	3680	2	N	-0-			-0-
12		4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	42	1	4214	2	N	-0-			-0-
01		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-			-0-
02		3752 X	3503	-0-	-249 B	-0-	35	1	3468	2	N	-0-			-0-
03		4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-	36	1	3594	2	N	-0-			-0-
04		4110 X	3386	-0-	-724 B	-0-	34	1	3352	2	N	-0-			-0-
-----															
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
-----															
11		11550 X	8583	-0-	-2967 B	-0-	85	1	8498	2	N	-0-			-0-
12		11935 X	6586	-0-	-5349 B	-0-	64	1	6387	2	N	123			123
							135	9							
01		12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	122	1	12244	2	N	-0-			123
02		10511 X	10511	-0-	-0- B	-0-	104	1	10407	2	N	-0-			123
03		11614 X	11614	-0-	-0- B	-0-	115	1	11499	2	N	-0-			123
04		11610 X	9518	-0-	-2092 B	-0-	94	1	9424	2	N	-0-			123
-----															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
-----															
11		7440 X	7118	-0-	-322 B	-0-	70	1	7048	2	Y	-0-			19
12		7626 X	7305	-0-	-321 B	-0-	72	1	7191	2	Y	38			57
							42	9							
01		7626 X	7148	-0-	-478 B	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-			57
02		6440 X	6266	-0-	-174 B	-0-	62	1	6204	2	Y	-0-			57
03		7130 X	6578	-0-	-552 B	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			57
04		6900 X	6295	-0-	-605 B	-0-	62	1	6232	2	Y	1			57
							1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		840 N	556	-0-	-284 B	-0-	6 1	550 2	Y		-0-	-0-
12		806 N	647	-0-	-159 B	-0-	6 1	641 2	Y		-0-	-0-
01		620 N	552	-0-	-68 B	-0-	5 1	547 2	Y		-0-	-0-
02		728 X	636	-0-	-92 B	-0-	6 1	630 2	Y		-0-	-0-
03		651 X	621	-0-	-30 B	-0-	6 1	615 2	Y		-0-	-0-
*04		847 X	847	-0-	-0- B	-0-	8 1	839 2	Y		-0-	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
11		9690 X	9353	-0-	-337 B	-0-	93 1	9260 2	N		-0-	-0-
12		10013 X	9364	-0-	-649 B	-0-	93 1	9271 2	N		-0-	-0-
01		10013 X	9492	-0-	-521 B	-0-	94 1	9398 2	N		-0-	-0-
02		9044 X	6572	-0-	-2472 B	-0-	65 1	6507 2	N		-0-	-0-
03		10013 X	7867	-0-	-2146 B	-0-	78 1	7789 2	N		-0-	-0-
04		9360 X	7707	-0-	-1653 B	-0-	76 1	7631 2	N		-0-	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
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	N		-0-	40
02		15937 X	15937	-0-	-0- B	-0-	158 1	15779 2	N		-0-	40
03		14661 X	14661	-0-	-0- B	-0-	145 1	14516 2	N		-0-	40
*04		12454 X	12454	-0-	-0- B	-0-	123 1	12331 2	N		-0-	40
-----												
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
11		8036 X	8036	-0-	-0- B	-0-	80 1	7956 2	N		-0-	-0-
12		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	79 1	7928 2	N		-0-	-0-
01		8128 X	8128	-0-	-0- B	-0-	80 1	8048 2	N		-0-	-0-
02		7542 X	7542	-0-	-0- B	-0-	75 1	7467 2	N		-0-	-0-
03		8361 X	8361	-0-	-0- B	-0-	83 1	8278 2	N		-0-	-0-
04		8040 X	7926	-0-	-114 B	-0-	78 1	7848 2	N		-0-	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
11		10770 X	9888	-0-	-882 B	-0-	98 1	9790 2	N		-0-	-0-
12		11129 X	9506	-0-	-1623 B	-0-	94 1	9412 2	N		-0-	-0-
01		10602 X	9630	-0-	-972 B	-0-	95 1	9535 2	N		-0-	-0-
02		9156 X	2158	-0-	-6998 B	-0-	21 1	2137 2	N		-0-	-0-
03		10137 X	3	-0-	-10134 B	-0-	3 2		N		-0-	-0-
04		9810 X	3356	-0-	-6454 B	-0-	33 1	3323 2	N		-0-	-0-
-----												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
11		9747 X	9747	-0-	-0- B	-0-	97 1	9650 2	N		-0-	21
12		9446 X	9446	-0-	-0- B	-0-	94 1	9352 2	N		-0-	21
01		8525 X	8525	-0-	-0- B	-0-	84 1	8441 2	N		-0-	21
02		9100 X	1221	-0-	-7879 B	-0-	12 1	1209 2	N		-0-	21
03		10075 X	6198	-0-	-3877 B	-0-	61 1	6137 2	N		-0-	21
04		9750 X	9427	-0-	-323 B	-0-	93 1	9334 2	N		-0-	21
-----												
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
11		11490 X	10096	-0-	-1394 B	-0-	100 1	9996 2	N		-0-	-0-
12		11873 X	9845	-0-	-2028 B	-0-	97 1	9748 2	N		-0-	-0-
01		11873 X	10449	-0-	-1424 B	-0-	103 1	10346 2	N		-0-	-0-
02		9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	89 1	8922 2	N		-0-	-0-
03		11335 X	11335	-0-	-0- B	-0-	112 1	11223 2	N		-0-	-0-
*04		10865 X	10865	-0-	-0- B	-0-	108 1	10757 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 #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934													
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
11	5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	54	1	5386	2	N	-0-		107
12	5363 X	4779	-0-	-584 B	-0-	47	1	4731	2	N	1		108
01	5363 X	5276	-0-	-87 B	-0-	1	9	5223	2	N	1		109
02	5180 X	4690	-0-	-490 B	-0-	46	1	4644	2	N	-0-		109
03	5611 X	4619	-0-	-992 B	-0-	46	1	4573	2	N	-0-		109
04	5430 X	4410	-0-	-1020 B	-0-	44	1	4359	2	N	6		109
						7	9						
-----													
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922													
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-
02	7196 X	6451	-0-	-745 B	-0-	64	1	6387	2	N	-0-		-0-
03	7967 X	7093	-0-	-874 B	-0-	70	1	7023	2	N	-0-		-0-
04	7710 X	6847	-0-	-863 B	-0-	68	1	6779	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924													
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-
02	10360 X	9654	-0-	-706 B	-0-	96	1	9558	2	N	-0-		-0-
03	11470 X	10327	-0-	-1143 B	-0-	102	1	10225	2	N	-0-		-0-
04	11100 X	9594	-0-	-1506 B	-0-	95	1	9499	2	N	-0-		-0-
-----													
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696													
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-
02	6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	68	1	6797	2	N	-0-		-0-
03	7471 X	6966	-0-	-505 B	-0-	69	1	6897	2	N	-0-		-0-
04	7230 X	7060	-0-	-170 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-		-0-
-----													
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040													
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						
02	5628 X	3006	-0-	-2622 B	-0-	125	1	2881	3	Y	-0-		2
03	6231 X	3873	-0-	-2358 B	-0-	121	1	3752	3	Y	-0-		2
04	6030 X	5115	-0-	-915 B	-0-	142	1	14243	2	Y	-0-		2
						9270	3						
-----													
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864													
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
02	11312 X	5510	-0-	-5802 B	-0-	55	1	5455	2	N	-0-		60
03	12462 X	11964	-0-	-498 B	-0-	118	1	11846	2	N	-0-		60
04	11910 X	11388	-0-	-522 B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-		60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	8610 X	8568	-0-	-42 B	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	8897 X	8723	-0-	-174 B	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	8897 X	8683	-0-	-214 B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8008 X	7887	-0-	-121 B	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8866 X	8641	-0-	-225 B	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8580 X	8236	-0-	-344 B	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
11	11460 X	9176	-0-	-2284 B	-0-	91	1	9085	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11532 X	7868	-0-	-3664 B	-0-	78	1	7790	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11501 X	10077	-0-	-1424 B	-0-	100	1	9977	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9716 X	8030	-0-	-1686 B	-0-	80	1	7950	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10571 X	9789	-0-	-782 B	-0-	97	1	9692	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9750 X	8661	-0-	-1089 B	-0-	85	1	8502	2	N	67	-0-	-0-
						74	9						
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
11	9360 X	8722	-0-	-638 B	-0-	86	1	8636	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9548 X	8739	-0-	-809 B	-0-	87	1	8652	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9176 X	8806	-0-	-370 B	-0-	87	1	8719	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8232 X	6363	-0-	-1869 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9114 X	7541	-0-	-1573 B	-0-	75	1	7466	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8730 X	7434	-0-	-1296 B	-0-	74	1	7360	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
11	20790 X	19423	-0-	-1367 B	-0-	192	1	19231	2	N	-0-	-0-	-0-
12	21483 X	20138	-0-	-1345 B	-0-	199	1	19939	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20956 X	19614	-0-	-1342 B	-0-	194	1	19420	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17836 X	16705	-0-	-1131 B	-0-	165	1	16540	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19747 X	17840	-0-	-1907 B	-0-	177	1	17663	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19110 X	17447	-0-	-1663 B	-0-	173	1	17274	2	N	-0-	-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													
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	139	-0-	-161 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938													
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	77	-0-	-523 B	-0-	77	3			N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195  
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

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
02	4897 X	4897	-0-	-0- B	-0-	194	1	4703	2	N	-0-					52
03	8277 X	5420	-0-	-2857 B	-0-	175	1	5245	2	N	-0-					52
04	8010 X	5467	-0-	-2543 B	-0-	377	1	5090	2	N	-0-					52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
03	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-86043					N	-0-					-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-86043					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
03	10819 X	-0-	-0-	-10819 B	-380868					N	-0-					28
04	8100 X	-0-	-0-	-8100 B	-380868					N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
02	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	256	1	6218	2	N	-0-					57
03	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	220	1	6590	2	N	-0-					57
*04	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	470	1	6349	2	N	-0-					57



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
11		11610 X	-0-	-0-	-11610 B	-0-					N	-0-
12		11997 X	-0-	-0-	-11997 B	-0-					N	-0-
01		12090 X	12090	-0-	-0- B	-0-	182	1	11908	2	N	-0-
02		12301 X	12301	-0-	-0- B	-0-	486	1	11815	2	N	-0-
03		11556 X	11556	-0-	-0- B	-0-	373	1	11183	2	N	-0-
04		11700 X	4744	-0-	-6956 B	-0-	327	1	4417	2	N	-0-
-----												
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526												
11		750 N	560	-0-	-190 B	-0-	13	1	547	2	N	-0-
12		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	19	1	679	2	N	-0-
01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	10	1	680	2	N	-0-
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	26	1	639	2	N	-0-
03		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	21	1	628	2	N	-0-
*04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	46	1	622	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
11		5490 X	4049	-0-	-1441 B	-0-	95	1	3954	2	N	-0-
12		5456 X	4567	-0-	-889 B	-0-	122	1	4445	2	N	-0-
01		5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	80	1	5218	2	N	-0-
02		4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	173	1	4203	2	N	-0-
03		4898 X	4862	-0-	-36 B	-0-	157	1	4705	2	N	-0-
04		5130 X	4634	-0-	-496 B	-0-	320	1	4314	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
11		1652 X	1652	-0-	-0- B	-0-	39	1	1613	2	N	-0-
12		1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	53	1	1925	2	N	-0-
01		1887 X	1887	-0-	-0- B	-0-	28	1	1859	2	N	-0-
02		460 X	460	-0-	-0- B	-0-	18	1	442	2	N	-0-
03		496 N	349	-0-	-147 B	-0-	11	1	338	2	N	-0-
*04		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480												
11		2790 X	2600	-0-	-190 B	-0-	61	1	2539	2	N	-0-
12		2852 N	2149	-0-	-703 B	-0-	58	1	2091	2	N	-0-
01		2945 N	2225	-0-	-720 B	-0-	33	1	2192	2	N	-0-
02		2436 N	1913	-0-	-523 B	-0-	76	1	1837	2	N	-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	81	1	2438	2	N	-0-
*04		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	178	1	2401	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
11		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	48	1	2008	2	N	-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	54	1	1952	2	N	-0-
01		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	23	1	1529	2	N	-0-
02		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	77	1	1864	2	N	-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	59	1	1786	2	N	-0-
*04		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	99	1	1340	2	N	-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
11		2640 X	2296	-0-	-344 B	-0-	54	1	2242	2	N	-0-
12		2728 X	2668	-0-	-60 B	-0-	71	1	2597	2	N	-0-
01		2728 X	2363	-0-	-365 B	-0-	36	1	2327	2	N	-0-
02		2464 X	1960	-0-	-504 B	-0-	77	1	1883	2	N	-0-
03		2728 X	2460	-0-	-268 B	-0-	79	1	2381	2	N	-0-
04		2580 X	722	-0-	-1858 B	-0-	50	1	672	2	N	-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408												
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
-----												
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-
02		1428 N	1424	-0-	-4 B	-0-	56 1	1368 2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	52 1	1554 2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1542	-0-	-168 B	-0-	106 1	1436 2	N	-0-		-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
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-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	19 1	458 2	N	-0-		-0-
03		651 N	517	-0-	-134 B	-0-	17 1	500 2	N	-0-		-0-
04		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	38 1	513 2	N	-0-		-0-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
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-
02		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	105 1	2551 2	N	-0-		-0-
03		3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	100 1	2992 2	N	-0-		-0-
*04		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	196 1	2646 2	N	-0-		-0-
-----												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
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-
02		12656 X	-0-	-0-	-12656 B	-0-			N	-0-		-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105 B	-0-			N	-0-		-0-
04		14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
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-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			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												
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					
02		1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	47 1	1147 2	Y	-0-		4
03		3999 X	745	-0-	-3254 B	-0-	29 1	715 2	Y	1		5
							1 9					
04		3870 X	2633	-0-	-1237 B	-0-	101 1	2532 2	Y	-0-		5

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
11		10320 X	9382	-0-	-938 B	-0-	456	1	8918	2	Y	7			75
12		10261 X	9593	-0-	-668 B	-0-	387	1	9185	2	Y	19			94
01		10137 X	9384	-0-	-753 B	-0-	361	1	9006	2	Y	15	97	1	12
02		8230 X	8230	-0-	-0- B	-0-	323	1	7907	2	Y	-0-			12
03		9703 X	8425	-0-	-1278 B	-0-	329	1	8088	2	Y	7			19
04		9390 X	8632	-0-	-758 B	-0-	333	1	8299	2	Y	-0-			19
-----															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
11		5400 X	4851	-0-	-549 B	-0-	236	1	4611	2	Y	4			38
12		5580 X	5512	-0-	-68 B	-0-	223	1	5277	2	Y	11			49
01		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	196	1	4883	2	Y	9	51	1	6
02		4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	189	1	4647	2	Y	-0-			6
03		5518 X	4656	-0-	-862 B	-0-	182	1	4470	2	Y	4			10
04		5340 X	4966	-0-	-374 B	-0-	191	1	4775	2	Y	-0-			10
-----															
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
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-
02		4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	4644	2	24	9	N	22			22
03		0 W	4867	-0-	4867 B	4867	4823	2	44	9	N	40			62
04		0 W	4558	-0-	4558 B	9425	4558	2			N	-0-			62
-----															
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
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
02		5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	5585	2			N	-0-			192
03		8401 X	6336	-0-	-2065 B	-0-	6336	2			N	-0-			192
04		7740 X	6205	-0-	-1535 B	-0-	6122	2	83	9	N	75			267
-----															
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
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
02		6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	6263	2	3	9	N	3			23
03		8897 X	7154	-0-	-1743 B	-0-	7154	2			N	-0-			23
04		7710 X	7263	-0-	-447 B	-0-	7197	2	66	9	N	60			83

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
PINNACLE		WELL #: 6		RRCID -> 226284		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2939	-0-	-564 B	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
04	2550 X	1948	-0-	-602 B	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
-----												
PINNACLE		WELL #: 5		RRCID -> 233504		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370				
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-
02	DLQ G-10	4457	-0-	4457 B	4457	4457	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4090	-0-	4090 B	8547	4090	2	N	-0-			-0-
*04	13259 X	4712	-0-	-8547 B	-0-	4712	2	N	-0-			-0-
-----												
MINTER		WELL #: 1		RRCID -> 246660		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844				
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-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
-----												
PENDOLINO RESOURCES, LLC		651163		RRCID -> 098133		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908				
KUSSY, R. A. ET AL UNIT		WELL #: 1										
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-
02	784 N	341	-0-	-443 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
*04	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
-----												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC		676024		RRCID -> 183238		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568				
JOHNSON, A.B.		WELL #: 3										
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-
02	1932 X	1156	-0-	-776 B	-0-	1156	2	Y	-0-			-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2	Y	-0-			-0-
*04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2	Y	-0-			-0-
-----												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183751		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950				
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-
02	DLQ G-10	980	-0-	980 B	980	980	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	2310	1330	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1308	-0-	1308 B	3618	1308	2	Y	-0-			-0-

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
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-
02	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	B	2255	2255	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	B	4662	2407	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	B	6867	2205	2	N	-0-			-0-
-----														
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104														
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
-----														
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-
02	DLQ	G-10	21079	-0-	21079	B	21079	1629	1	19450	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	23351	-0-	23351	B	44430	1990	1	21360	2	N	1	1 8 -0-
*04		66853 X	22423	-0-	-44430	B	-0-	1952	1	20470	2	N	1	1 8 -0-
								1	9					
								1	9					
-----														
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300														
-----														
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-
02		850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	18	1	832	2	N	-0-	-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1134	2	N	-0-	-0-
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1189	2	N	-0-	-0-
-----														
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117														
-----														
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-
02		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	7	1	357	2	N	1	1 8 -0-
								1	9					
03		518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	20	1	497	2	N	1	1 8 -0-
								1	9					
*04		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	19	1	491	2	N	1	1 8 -0-
								1	9					
-----														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
-----														
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	2686	-0-	-383	B	-0-	2686	3			N	-0-	-0-
02		2856 X	1861	-0-	-995	B	-0-	1861	3			N	-0-	-0-
03		3162 X	2636	-0-	-526	B	-0-	2636	3			N	-0-	-0-
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
M 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			
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		
02	2828 X	1982	-0-	-846 B	-0-	17	9 1873	2 Y	10			51		
03	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	182	1 3484	2 Y	11	2 8		60		
*04	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	211	1 3812	2 Y	16			76		
-----														
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670														
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		
02	4564 X	1761	-0-	-2803 B	-0-	1760	2	1 9 N	1	1 8		110		
03	5053 X	2120	-0-	-2933 B	-0-	2120	2	N	-0-			110		
04	3210 X	1001	-0-	-2209 B	-0-	1001	2	N	-0-			110		
-----														
XTO ENERGY INC. 945936 KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
11	690 N	561	-0-	-129 B	-0-	561	2	N	-0-			-0-		
12	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	-0-			-0-		
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-			-0-		
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-			-0-		
03	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2	N	-0-			-0-		
*04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2	N	-0-			-0-		
-----														
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996														
11	9847 X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847	3	N	-0-			-0-		
12	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025	3	N	-0-			-0-		
01	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	3	N	-0-			-0-		
02	9184 X	4567	-0-	-4617 B	-0-	4567	3	N	-0-			-0-		
03	10168 X	4921	-0-	-5247 B	-0-	4921	3	N	-0-			-0-		
04	9840 X	4233	-0-	-5607 B	-0-	4233	3	N	-0-			-0-		
-----														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021														
11	16078 X	16078	-0-	-0- B	-0-	16078	2	N	-0-			-0-		
12	15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2	N	-0-			-0-		
01	12536 X	12536	-0-	-0- B	-0-	12536	2	N	-0-			-0-		
02	6739 X	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	2	N	-0-			-0-		
03	4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	2	N	-0-			-0-		
04	810 X	42	-0-	-768 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-		
-----														
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
11	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	764	1	2172 2 N	-0-			-0-		
12	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	479	1	4059 2 N	-0-			-0-		
01	5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	563	1	4543 2 N	-0-			-0-		
02	4844 X	4094	-0-	-750 B	-0-	478	1	3616 2 N	-0-			-0-		
03	4526 X	4439	-0-	-87 B	-0-	4439	2	N	-0-			-0-		
04	4950 X	4311	-0-	-639 B	-0-	4311	2	N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997												TOTAL DEPTH 14728	PERF.14603 - 14728				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
11		210 N	26	-0-	-184 B	-0-	7	1	19	2	N	-0-				-0-	
12		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	9	1	80	2	N	-0-				-0-	
01		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-				-0-	
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	N	-0-				-0-	
03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-				-0-	
*04		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998												TOTAL DEPTH 15135	PERF.14687 - 15135				
11		6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	241	1	6593	2	N	-0-				-0-	
12		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	116	1	3114	2	N	-0-				-0-	
01		7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	221	1	6937	2	N	-0-				-0-	
02		3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	98	1	3679	2	N	-0-				-0-	
03		5877 X	5877	-0-	-0- B	-0-	158	1	5719	2	N	-0-				-0-	
*04		3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	65	1	3129	2	N	-0-				-0-	
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999												TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8747 - 12650				
11		810 N	817	-0-	7 B	-26205	817	2			N	-0-				135	
12		651 N	1015	-0-	364 B	-25841	1015	2			N	-0-				135	
01		868 N	1018	-0-	150 B	-25691	1007	2	11	9	N	-0-				145	
02		756 N	792	-0-	36 B	-25655	792	2			N	-0-				145	
03		899 N	1264	-0-	365 B	-25290	1264	2			N	-0-				145	
04		870 N	1200	-0-	330 B	-24960	1198	2	2	9	N	-0-				147	
-----																	
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999												TOTAL DEPTH 15073	PERF.13468 - 13570				
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-	
02		196 X	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-				-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-	
04		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001												TOTAL DEPTH 12930	PERF. 8752 - 12725				
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	
02		3864 X	2912	-0-	-952 B	-54061	2912	2			N	-0-				148	
03		3875 X	1857	-0-	-2018 B	-54061	1857	2			N	-0-				148	
04		2040 X	1250	-0-	-790 B	-54061	1250	2			N	-0-				148	
-----																	
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001												TOTAL DEPTH 13986	PERF.13349 - 13834				
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	
02		644 N	460	-0-	-184 B	-0-	29	1	431	2	N	-0-				37	
03		713 N	361	-0-	-352 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-				37	
04		690 N	329	-0-	-361 B	-0-	31	1	298	2	N	-0-				37	
-----																	
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002												TOTAL DEPTH 13340	PERF.11748 - 12707				
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	
02		3500 X	3415	-0-	-85 B	-0-	3415	2			N	-0-				65	
03		3844 X	3642	-0-	-202 B	-0-	3642	2			N	-0-				65	
*04		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2			N	-0-				65	

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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
02		4312 X	3789	-0-	-523 B	-0-	3789 2	N	-0-			184
03		4650 X	4283	-0-	-367 B	-0-	4283 2	N	-0-			184
04		4410 X	4162	-0-	-248 B	-0-	4162 2	N	-0-			184
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
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
02		4368 X	1762	-0-	-2606 B	-0-	1762 2	N	-0-			215
03		7554 X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554 2	N	-0-			215
*04		5074 X	5074	-0-	-0- B	-0-	5074 2	N	-0-			215
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
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
02		7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	7626 2	N	-0-			124
03		7254 X	6415	-0-	-839 B	-0-	6415 2	N	-0-			124
04		6720 X	6288	-0-	-432 B	-0-	6288 2	N	-0-			124
-----												
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
11		8092 X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092 2	N	-0-			140
12		8174 X	8174	-0-	-0- B	-0-	8174 2	N	-0-			140
01		8122 X	6569	-0-	-1553 B	-0-	6569 2	N	-0-			140
02		6860 X	6624	-0-	-236 B	-0-	6624 2	N	-0-			140
03		7595 X	6448	-0-	-1147 B	-0-	6448 2	N	-0-			140
*04		7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	7467 2	N	-0-			140
-----												
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
11		11253 X	11253	-0-	-0- B	-0-	11253 2	N	-0-			169
12		10942 X	10942	-0-	-0- B	-0-	10942 2	N	-0-			169
01		10743 X	10743	-0-	-0- B	-0-	10743 2	N	-0-			169
02		8517 X	8517	-0-	-0- B	-0-	8517 2	N	-0-			169
03		9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871 2	N	-0-			169
*04		9726 X	9726	-0-	-0- B	-0-	9726 2	N	-0-			169
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
11		5850 X	5226	-0-	-624 B	-0-	5226 2	N	-0-			48
12		6045 X	5062	-0-	-983 B	-0-	5062 2	N	-0-			48
01		5983 X	4353	-0-	-1630 B	-0-	4353 2	N	-0-			48
02		3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3931 2	N	-0-			48
03		5766 X	4527	-0-	-1239 B	-0-	4527 2	N	-0-			48
04		5220 X	4075	-0-	-1145 B	-0-	4075 2	N	-0-			48
-----												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
11		5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5950 2	N	-0-			7
12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696 2	N	-0-			7
01		6173 X	6173	-0-	-0- B	-0-	6173 2	N	-0-			7
02		5572 X	4889	-0-	-683 B	-0-	4889 2	N	-0-			7
03		6169 X	5271	-0-	-898 B	-0-	5271 2	N	-0-			7
04		5970 X	5241	-0-	-729 B	-0-	5241 2	N	-0-			7



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020 X	5714	-0-	-1306 B	-0-	5714	2		N	-0-		-0-
12	8339 X	5177	-0-	-3162 B	-0-	5177	2		N	-0-		-0-
01	8339 X	4158	-0-	-4181 B	-0-	4158	2		N	-0-		-0-
02	5124 X	3843	-0-	-1281 B	-0-	3843	2		N	-0-		-0-
03	5673 X	2301	-0-	-3372 B	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
*04	6852 X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

11	7890 X	7277	-0-	-613 B	-0-	7277	2		N	-0-		-0-
12	8153 X	1563	-0-	-6590 B	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
01	8153 X	3169	-0-	-4984 B	-0-	3169	2		N	-0-		-0-
02	5544 X	3269	-0-	-2275 B	-0-	3269	2		N	-0-		-0-
03	9271 X	9271	-0-	-0- B	-0-	9271	2		N	-0-		-0-
*04	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	7418	2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

11	6240 X	6149	-0-	-91 B	-0-	6149	2		N	-0-		105
12	6448 X	5493	-0-	-955 B	-0-	5493	2		N	-0-		105
01	6448 X	5937	-0-	-511 B	-0-	5937	2		N	-0-		105
02	5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	5919	2		N	-0-		105
03	6355 X	6340	-0-	-15 B	-0-	6340	2		N	-0-		105
04	6150 X	6030	-0-	-120 B	-0-	6030	2		N	-0-		105

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

11	5580 X	4660	-0-	-920 B	-0-	281	1	4378	2	N	1	1 8	-0-
12	5766 X	5360	-0-	-406 B	-0-	260	1	5100	2	N	-0-		-0-
01	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	368	1	6318	2	N	-0-		-0-
02	4632 X	4632	-0-	-0- B	-0-	202	1	4430	2	N	-0-		-0-
03	7648 X	7648	-0-	-0- B	-0-	297	1	7351	2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5473	-0-	-287 B	-0-	223	1	5250	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
02	5180 X	4434	-0-	-746 B	-0-	4434	2		N	-0-		-0-
03	5332 X	5060	-0-	-272 B	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
*04	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323	2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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-
02	5887 X	5887	-0-	-0- B	-0-	5887	2		N	-0-		-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0- B	-0-	6466	2		N	-0-		-0-
*04	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335	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 #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	-0-	3190	2		N	-0-	-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	-0-	4739	2		N	-0-	-0-
01	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	-0-	4748	2		N	-0-	-0-
02	4648 X	2400	-0-	-2248 B	-0-	-0-	2400	2		N	-0-	-0-
03	4836 X	3253	-0-	-1583 B	-0-	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
04	4590 X	2870	-0-	-1720 B	-0-	-0-	2870	2		N	-0-	-0-
-----												
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
11	5010 X	4655	-0-	-355 B	-0-	-0-	4655	2		N	-0-	29
12	5084 X	4887	-0-	-197 B	-0-	-0-	4887	2		N	-0-	29
01	5084 X	4668	-0-	-416 B	-0-	-0-	4668	2		N	-0-	29
02	4396 X	4235	-0-	-161 B	-0-	-0-	4235	2		N	-0-	29
03	4867 X	4603	-0-	-264 B	-0-	-0-	4603	2		N	-0-	29
04	4710 X	4379	-0-	-331 B	-0-	-0-	4379	2		N	-0-	29
-----												
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
11	9600 X	8188	-0-	-1412 B	-0-	-0-	8188	2		N	-0-	-0-
12	9920 X	6749	-0-	-3171 B	-0-	-0-	6749	2		N	-0-	-0-
01	10261 X	7595	-0-	-2666 B	-0-	-0-	7595	2		N	-0-	-0-
02	9548 X	2950	-0-	-6598 B	-0-	-0-	2950	2		N	-0-	-0-
03	10571 X	9450	-0-	-1121 B	-0-	-0-	9450	2		N	-0-	-0-
04	8190 X	6983	-0-	-1207 B	-0-	-0-	6983	2		N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882												
11	3570 X	2994	-0-	-576 B	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-	-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-
01	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-	-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	-0-	3226	2		Y	-0-	-0-
03	3565 X	3322	-0-	-243 B	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-	-0-
04	3450 X	3112	-0-	-338 B	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-	-0-
-----												
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
11	5880 X	5409	-0-	-471 B	-0-	-0-	5409	2		N	-0-	60
12	6076 X	2339	-0-	-3737 B	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	60
01	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	-0-	6485	2		N	-0-	60
02	5180 X	4647	-0-	-533 B	-0-	-0-	4647	2		N	-0-	60
03	5735 X	4799	-0-	-936 B	-0-	-0-	4799	2		N	-0-	60
04	5550 X	4528	-0-	-1022 B	-0-	-0-	4528	2		N	-0-	60
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
11	6510 X	5728	-0-	-782 B	-0-	-0-	5689	2	39 9	N	35 184 1	26
12	6696 X	5334	-0-	-1362 B	-0-	-0-	5334	2		N	-0-	26
01	6603 X	5360	-0-	-1243 B	-0-	-0-	5360	2		N	-0-	26
02	5908 X	5009	-0-	-899 B	-0-	-0-	5009	2		N	-0-	26
03	6355 X	5276	-0-	-1079 B	-0-	-0-	5276	2		N	-0-	26
04	5730 X	5142	-0-	-588 B	-0-	-0-	5142	2		N	-0-	26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
11		32354 X	32354	-0-	-0-	B	-0-	1584	1	30770	2	103
12		27408 X	27408	-0-	-0-	B	-0-	1483	1	25925	2	103
01		30415 X	30415	-0-	-0-	B	-0-	1853	1	28562	2	103
02		30184 X	25775	-0-	-4409	B	-0-	1615	1	24114	2	145
								46	9			
03		33418 X	21451	-0-	-11967	B	-0-	1822	1	19629	2	145
04		32340 X	19222	-0-	-13118	B	-0-	1808	1	17414	2	145
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
11		31620 X	12986	-0-	-18634	B	-0-	12986	2		Y	-0-
12		32674 X	11269	-0-	-21405	B	-0-	11269	2		Y	-0-
01		24366 X	9215	-0-	-15151	B	-0-	9215	2		Y	-0-
02		17052 X	6625	-0-	-10427	B	-0-	6625	2		Y	-0-
03		15593 X	8397	-0-	-7196	B	-0-	8397	2		Y	-0-
04		12990 X	7548	-0-	-5442	B	-0-	7548	2		Y	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
11		5070 X	4685	-0-	-385	B	-0-	4685	2		N	-0-
12		5239 X	4842	-0-	-397	B	-0-	4842	2		N	-0-
01		5239 X	4753	-0-	-486	B	-0-	4753	2		N	-0-
02		4592 X	4014	-0-	-578	B	-0-	4014	2		N	-0-
03		5084 X	4928	-0-	-156	B	-0-	4928	2		N	-0-
04		4680 X	4493	-0-	-187	B	-0-	4493	2		N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816												
11		6452 X	6452	-0-	-0-	B	-0-	6452	2		Y	-0-
12		6521 X	6521	-0-	-0-	B	-0-	6521	2		Y	-0-
01		6855 X	6855	-0-	-0-	B	-0-	6855	2		Y	-0-
02		6048 X	5628	-0-	-420	B	-0-	5628	2		Y	-0-
03		6696 X	6128	-0-	-568	B	-0-	6128	2		Y	-0-
04		6480 X	5883	-0-	-597	B	-0-	5883	2		Y	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
11		8735 X	8735	-0-	-0-	B	-0-	8735	2		N	-0-
12		8862 X	8862	-0-	-0-	B	-0-	8862	2		N	-0-
01		7996 X	7996	-0-	-0-	B	-0-	7996	2		N	-0-
02		7952 X	5772	-0-	-2180	B	-0-	5772	2		N	-0-
03		8804 X	7640	-0-	-1164	B	-0-	7640	2		N	-0-
04		8520 X	8347	-0-	-173	B	-0-	8347	2		N	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
11		9450 X	9126	-0-	-324	B	-0-	9126	2		N	130
12		9517 X	9443	-0-	-74	B	-0-	9443	2		N	130
01		9610 X	8549	-0-	-1061	B	-0-	8538	2	11 9	N	140
02		8680 X	8541	-0-	-139	B	-0-	8541	2		N	140
03		9610 X	9217	-0-	-393	B	-0-	9217	2		N	140
04		9150 X	8715	-0-	-435	B	-0-	8715	2		N	140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	26521 X	26521	-0-	-0- B	-0-	26521 2			Y	-0-		-0-
03	34720 X	26307	-0-	-8413 B	-0-	26307 2			Y	-0-		-0-
04	33600 X	22771	-0-	-10829 B	-0-	22771 2			Y	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
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-
02	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432 2			N	-0-		-0-
03	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044 2			N	-0-		-0-
*04	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 2			N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
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-
02	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 2			N	-0-		-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2			N	-0-		-0-
04	1440 N	249	-0-	-1191 B	-0-	249 2			N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
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-
02	12488 X	5781	-0-	-6707 B	-0-	5781 2			Y	-0-		-0-
03	13826 X	6234	-0-	-7592 B	-0-	6234 2			Y	-0-		-0-
04	9150 X	5880	-0-	-3270 B	-0-	5880 2			Y	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
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
02	3388 X	2790	-0-	-598 B	-0-	2790 2			N	-0-		135
03	3751 X	1506	-0-	-2245 B	-0-	1506 2			N	-0-		135
04	3540 X	1160	-0-	-2380 B	-0-	1160 2			N	-0-		135
-----												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
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
02	6972 X	5686	-0-	-1286 B	-0-	5686 2			N	-0-		110
03	7719 X	5651	-0-	-2068 B	-0-	5651 2			N	-0-		110
04	7470 X	5176	-0-	-2294 B	-0-	5176 2			N	-0-		110
-----												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
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-
02	5936 X	5598	-0-	-338 B	-0-	5598 2			N	-0-		-0-
03	6572 X	6002	-0-	-570 B	-0-	6002 2			N	-0-		-0-
04	6360 X	6050	-0-	-310 B	-0-	6050 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 #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-		9541	2		N	-0-
12		3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-		3619	2		N	-0-
01		11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-		11077	2		N	-0-
02		8820 X	6535	-0-	-2285 B	-0-		6535	2		N	-0-
03		9765 X	7253	-0-	-2512 B	-0-		7253	2		N	-0-
04		9450 X	9013	-0-	-437 B	-0-		9013	2		N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
11		3810 X	3382	-0-	-428 B	-0-		3382	2		Y	-0-
12		3937 X	825	-0-	-3112 B	-0-		825	2		Y	-0-
01		3596 X	654	-0-	-2942 B	-0-		654	2		Y	-0-
02		3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-		3874	2		Y	-0-
03		3596 X	2429	-0-	-1167 B	-0-		2429	2		Y	-0-
04		3390 X	1349	-0-	-2041 B	-0-		1349	2		Y	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
11		4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-		4385	2		N	-0-
12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-		4396	2		N	-0-
01		3833 X	3833	-0-	-0- B	-0-		3833	2		N	-0-
02		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-		3811	2		N	-0-
03		3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-		3102	2		N	-0-
*04		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-		4004	2		N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
11		2160 N	2074	-0-	-86 B	-0-		2074	2		N	-0-
12		3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-		3046	2		N	-0-
01		3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-		3180	2		N	-0-
02		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-		2352	2		N	-0-
03		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-		2775	2		N	-0-
04		1830 X	1148	-0-	-682 B	-0-		1148	2		N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
11		6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-		6896	2		Y	-0-
12		7099 X	6097	-0-	-1002 B	-0-		6097	2		Y	-0-
01		7099 X	6619	-0-	-480 B	-0-		6619	2		Y	-0-
02		5995 X	5995	-0-	-0- B	-0-		5995	2		Y	-0-
03		6391 X	6391	-0-	-0- B	-0-		6391	2		Y	-0-
*04		4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-		4682	2		Y	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
11		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-		6814	2		N	-0-
12		6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-		6744	2		N	-0-
01		6294 X	6294	-0-	-0- B	-0-		6294	2		N	-0-
02		6524 X	5895	-0-	-629 B	-0-		5895	2		N	-0-
03		7037 X	6082	-0-	-955 B	-0-		6082	2		N	-0-
04		6810 X	6331	-0-	-479 B	-0-		6331	2		N	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
11		5010 X	2036	-0-	-2974 B	-0-		2036	2		N	-0-
12		5146 X	2296	-0-	-2850 B	-0-		2296	2		N	-0-
01		4526 X	2103	-0-	-2423 B	-0-		2103	2		N	-0-
02		1988 X	1304	-0-	-684 B	-0-		1304	2		N	-0-
03		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-		3996	2		N	-0-
*04		6717 X	6717	-0-	-0- B	-0-		6717	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4038 X	4038	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3791	2	N	4	4 8	-0-
12		3914 X	3914	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3724	2	N	-0-		-0-
01		2716 X	2716	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2567	2	N	-0-		-0-
02		3612 X	2210	-0-	-1402	B	-0-	96	1	2114	2	N	-0-		-0-
03		4381 X	4381	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4211	2	N	-0-		-0-
*04		3678 X	3678	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3528	2	N	-0-		-0-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894															
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-
02		12047 X	12047	-0-	-0-	B	-0-	12047	2			Y	-0-		-0-
03		6189 X	6189	-0-	-0-	B	-0-	6189	2			Y	-0-		-0-
*04		5231 X	5231	-0-	-0-	B	-0-	5231	2			Y	-0-		-0-
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846															
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-
02		6272 X	4970	-0-	-1302	B	-0-	4970	2			N	-0-		-0-
03		6944 X	6444	-0-	-500	B	-0-	6444	2			N	-0-		-0-
04		6540 X	6269	-0-	-271	B	-0-	6269	2			N	-0-		-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961															
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-
02		5171 X	5171	-0-	-0-	B	-0-	5171	2			N	-0-		-0-
03		5494 X	5494	-0-	-0-	B	-0-	5494	2			N	-0-		-0-
04		5280 X	5113	-0-	-167	B	-0-	5113	2			N	-0-		-0-
-----															
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599															
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
02		4172 X	4172	-0-	-0-	B	-0-	4172	2			N	-0-		32
03		4676 X	4676	-0-	-0-	B	-0-	4676	2			N	-0-		32
*04		4370 X	4370	-0-	-0-	B	-0-	4370	2			N	-0-		32
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721															
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	11	9	N	10		98
02		3966 X	3966	-0-	-0-	B	-0-	3966	2			N	-0-		98
03		4681 X	4348	-0-	-333	B	-0-	4348	2			N	-0-		98
04		4530 X	4056	-0-	-474	B	-0-	4056	2			N	-0-		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	12271 X	12271	-0-	-0-	B	-0-	12271	2		N	-0-	117
03	13485 X	11238	-0-	-2247	B	-0-	11238	2		N	-0-	117
*04	15421 X	15421	-0-	-0-	B	-0-	15421	2		N	-0-	117
-----												
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
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-
02	3596 X	3596	-0-	-0-	B	-0-	3596	2		N	-0-	-0-
03	3689 X	3576	-0-	-113	B	-0-	3576	2		N	-0-	-0-
04	3570 X	3308	-0-	-262	B	-0-	3308	2		N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
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-
02	3164 X	2192	-0-	-972	B	-0-	2192	2		N	-0-	-0-
03	7844 X	7844	-0-	-0-	B	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
*04	7035 X	7035	-0-	-0-	B	-0-	7035	2		N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
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-
02	10808 X	7390	-0-	-3418	B	-0-	7390	2		Y	-0-	-0-
03	11966 X	7846	-0-	-4120	B	-0-	7846	2		Y	-0-	-0-
04	10500 X	5447	-0-	-5053	B	-0-	5447	2		Y	-0-	-0-
-----												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
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
02	4816 X	4440	-0-	-376	B	-0-	4440	2		N	-0-	105
03	5512 X	5512	-0-	-0-	B	-0-	5501	2	11 9	N	10	115
*04	5633 X	5633	-0-	-0-	B	-0-	5633	2		N	-0-	115
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
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
02	14390 X	14390	-0-	-0-	B	-0-	14390	2		N	-0-	135
03	15920 X	15920	-0-	-0-	B	-0-	15920	2		N	-0-	135
*04	14194 X	14194	-0-	-0-	B	-0-	14194	2		N	-0-	135
-----												
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
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
02	7448 X	6252	-0-	-1196	B	-0-	6252	2		N	-0-	100
03	9161 X	9161	-0-	-0-	B	-0-	9161	2		N	-0-	100
*04	8841 X	8841	-0-	-0-	B	-0-	8841	2		N	-0-	100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932												
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
11		7020 X	300	-0-	-6720 B	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
12		7254 X	1577	-0-	-5677 B	-0-	1577 2		Y	-0-		-0-
01		8122 X	2317	-0-	-5805 B	-0-	2317 2		Y	-0-		-0-
02		5544 X	1496	-0-	-4048 B	-0-	1496 2		Y	-0-		-0-
03		6463 X	6463	-0-	-0- B	-0-	6463 2		Y	-0-		-0-
*04		6095 X	6095	-0-	-0- B	-0-	6095 2		Y	-0-		-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
11		12330 X	10803	-0-	-1527 B	-0-	10803 2		N	-0-		157
12		12369 X	10552	-0-	-1817 B	-0-	10552 2		N	-0-		157
01		12152 X	9999	-0-	-2153 B	-0-	9999 2		N	-0-		157
02		9215 X	9215	-0-	-0- B	-0-	9215 2		N	-0-		157
03		11222 X	9899	-0-	-1323 B	-0-	9899 2		N	-0-		157
04		10800 X	9931	-0-	-869 B	-0-	9931 2		N	-0-		157
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
11		11153 X	11153	-0-	-0- B	-0-	11153 2		N	-0-		70
12		10495 X	10495	-0-	-0- B	-0-	10495 2		N	-0-		70
01		10787 X	10787	-0-	-0- B	-0-	10787 2		N	-0-		70
02		10808 X	8900	-0-	-1908 B	-0-	8900 2		N	-0-		70
03		11780 X	8998	-0-	-2782 B	-0-	8998 2		N	-0-		70
04		11160 X	10573	-0-	-587 B	-0-	10573 2		N	-0-		70
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
11		1170 N	968	-0-	-202 B	-0-	968 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	996	-0-	-151 B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
04		960 N	945	-0-	-15 B	-0-	945 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
11		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077 2		N	-0-		28
12		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3456 2	13 9	N	12		40
01		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3384 2	39 9	N	35		75
02		2996 X	2887	-0-	-109 B	-0-	2887 2		N	-0-		75
03		3472 X	3057	-0-	-415 B	-0-	3057 2		N	-0-		75
04		3360 X	2822	-0-	-538 B	-0-	2787 2	35 9	N	32		107
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
11		9090 X	6468	-0-	-2622 B	-0-	6468 2		N	-0-		80
12		9393 X	6737	-0-	-2656 B	-0-	6737 2		N	-0-		80
01		7657 X	6610	-0-	-1047 B	-0-	6610 2		N	-0-		80
02		6496 X	5810	-0-	-686 B	-0-	5810 2		N	-0-		80
03		7068 X	6322	-0-	-746 B	-0-	6322 2		N	-0-		80
04		6510 X	6317	-0-	-193 B	-0-	6317 2		N	-0-		80
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
11		26370 X	13919	-0-	-12451 B	-0-	13919 2		N	-0-		40
12		22692 X	13668	-0-	-9024 B	-0-	13668 2		N	-0-		40
01		19127 X	13874	-0-	-5253 B	-0-	13874 2		N	-0-		40
02		12291 X	12291	-0-	-0- B	-0-	12291 2		N	-0-		40
03		15438 X	12797	-0-	-2641 B	-0-	12797 2		N	-0-		40
04		13920 X	12280	-0-	-1640 B	-0-	12280 2		N	-0-		40



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		44 X	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
03		138 X	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
*04		3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	107	1	3564	2	N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
11		5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-			57
12		5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-			91	9	N	83			140
01		5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-			140
02		5155 X	5155	-0-	-0- B	-0-	5155	2			N	-0-			140
03		5983 X	5595	-0-	-388 B	-0-	5595	2			N	-0-			140
04		5790 X	5398	-0-	-392 B	-0-	5398	2			N	-0-			140
-----															
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
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-
02		6160 X	5750	-0-	-410 B	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
03		6820 X	6299	-0-	-521 B	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
04		6210 X	5803	-0-	-407 B	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
11		26050 X	26050	-0-	-0- B	-0-	1569	1	24446	2	N	32	32	8	90
							35	9							
12		48149 X	48149	-0-	-0- B	-0-	2337	1	45812	2	N	-0-			90
01		4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	271	1	4660	2	N	-0-			90
02		18018 X	18018	-0-	-0- B	-0-	786	1	17232	2	N	-0-			90
03		36845 X	36845	-0-	-0- B	-0-	1430	1	35415	2	N	-0-			90
*04		23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	943	1	22207	2	N	-0-			90
-----															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
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
02		7448 X	7012	-0-	-436 B	-0-	7012	2			N	-0-			87
03		8153 X	7542	-0-	-611 B	-0-	7542	2			N	-0-			87
04		7830 X	7217	-0-	-613 B	-0-	7217	2			N	-0-			87
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
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-
02		12880 X	10464	-0-	-2416 B	-0-	10464	2			Y	-0-			-0-
03		13485 X	11120	-0-	-2365 B	-0-	11120	2			Y	-0-			-0-
04		12540 X	10393	-0-	-2147 B	-0-	10393	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02		8232 X	6425	-0-	-1807 B	-0-	6425	2		N	-0-	27
03		9114 X	7170	-0-	-1944 B	-0-	7170	2		N	-0-	27
04		8040 X	6291	-0-	-1749 B	-0-	6291	2		N	-0-	27
-----												
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
11		10200 X	8932	-0-	-1268 B	-0-	8932	2		N	-0-	-0-
12		10447 X	9890	-0-	-557 B	-0-	9890	2		N	-0-	-0-
01		10354 X	8614	-0-	-1740 B	-0-	8614	2		N	-0-	-0-
02		8960 X	8776	-0-	-184 B	-0-	8776	2		N	-0-	-0-
03		9920 X	7854	-0-	-2066 B	-0-	7854	2		N	-0-	-0-
04		9570 X	9098	-0-	-472 B	-0-	9098	2		N	-0-	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
11		7200 X	5718	-0-	-1482 B	-0-	5718	2		N	-0-	19
12		7378 X	6549	-0-	-829 B	-0-	6549	2		N	-0-	19
01		7223 X	4665	-0-	-2558 B	-0-	4665	2		N	-0-	19
02		6524 X	4071	-0-	-2453 B	-0-	4071	2		N	-0-	19
03		7223 X	3279	-0-	-3944 B	-0-	3279	2		N	-0-	19
04		6330 X	4643	-0-	-1687 B	-0-	4643	2		N	-0-	19
-----												
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
11		7440 X	6798	-0-	-642 B	-0-	6798	2		N	-0-	30
12		7626 X	6155	-0-	-1471 B	-0-	6155	2		N	-0-	30
01		7626 X	6616	-0-	-1010 B	-0-	6616	2		N	-0-	30
02		6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2		N	-0-	30
03		7037 X	5797	-0-	-1240 B	-0-	5797	2		N	-0-	30
04		6810 X	5184	-0-	-1626 B	-0-	5184	2		N	-0-	30
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
11		5640 X	4357	-0-	-1283 B	-0-	4357	2		Y	-0-	-0-
12		8897 X	7502	-0-	-1395 B	-0-	7502	2		Y	-0-	-0-
01		8897 X	4826	-0-	-4071 B	-0-	4826	2		Y	-0-	-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	5410	2		Y	-0-	-0-
03		4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4966	2		Y	-0-	-0-
*04		5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2		Y	-0-	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
11		5820 X	5387	-0-	-433 B	-0-	5387	2		N	-0-	85
12		6014 X	5559	-0-	-455 B	-0-	5559	2		N	-0-	85
01		5859 X	5554	-0-	-305 B	-0-	5554	2		N	-0-	85
02		5236 X	4966	-0-	-270 B	-0-	4966	2		N	-0-	85
03		5580 X	5093	-0-	-487 B	-0-	5093	2		N	-0-	85
04		5400 X	4949	-0-	-451 B	-0-	4949	2		N	-0-	85
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
11		9630 X	8898	-0-	-732 B	-0-	8898	2		N	-0-	90
12		9889 X	8921	-0-	-968 B	-0-	8921	2		N	-0-	90
01		9703 X	8934	-0-	-769 B	-0-	8934	2		N	-0-	90
02		8652 X	7871	-0-	-781 B	-0-	7871	2		N	-0-	90
03		9362 X	8812	-0-	-550 B	-0-	8812	2		N	-0-	90
04		8910 X	8281	-0-	-629 B	-0-	8281	2		N	-0-	90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		13620 X	9051	-0-	-4569 B	-0-	9051 2			N	-0-	-0-
12		16802 X	1333	-0-	-15469 B	-0-	1333 2			N	-0-	-0-
01		16895 X	3008	-0-	-13887 B	-0-	3008 2			N	-0-	-0-
02		11760 X	1917	-0-	-9843 B	-0-	1917 2			N	-0-	-0-
03		13020 X	3017	-0-	-10003 B	-0-	3017 2			N	-0-	-0-
04		9060 X	3303	-0-	-5757 B	-0-	3303 2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
11		9450 X	316	-0-	-9134 B	-0-	316 2			N	-0-	-0-
12		8711 X	31	-0-	-8680 B	-0-	31 2			N	-0-	-0-
01		8711 X	153	-0-	-8558 B	-0-	153 2			N	-0-	-0-
02		20563 X	20563	-0-	-0- B	-0-	20563 2			N	-0-	-0-
03		22684 X	22684	-0-	-0- B	-0-	22684 2			N	-0-	-0-
*04		16759 X	16759	-0-	-0- B	-0-	16759 2			N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
11		18659 X	18659	-0-	-0- B	-0-	18659 2			Y	-0-	50
12		19437 X	16255	-0-	-3182 B	-0-	16255 2			Y	-0-	50
01		19437 X	15579	-0-	-3858 B	-0-	15579 2			Y	-0-	50
02		13736 X	13736	-0-	-0- B	-0-	13736 2			Y	-0-	50
03		19189 X	15816	-0-	-3373 B	-0-	15816 2			Y	-0-	50
04		18570 X	15238	-0-	-3332 B	-0-	15238 2			Y	-0-	50
-----												
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
11		16290 X	14323	-0-	-1967 B	-0-	14323 2			N	-0-	100
12		16182 X	15135	-0-	-1047 B	-0-	15135 2			N	-0-	100
01		15190 X	11753	-0-	-3437 B	-0-	11753 2			N	-0-	100
02		13384 X	10445	-0-	-2939 B	-0-	10445 2			N	-0-	100
03		15128 X	13090	-0-	-2038 B	-0-	13090 2			N	-0-	100
04		14640 X	12457	-0-	-2183 B	-0-	12457 2			N	-0-	100
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
11		13710 X	11678	-0-	-2032 B	-0-	11678 2			N	-0-	61
12		13516 X	12240	-0-	-1276 B	-0-	12240 2			N	-0-	61
01		13454 X	10690	-0-	-2764 B	-0-	10690 2			N	-0-	61
02		11256 X	10471	-0-	-785 B	-0-	10460 2	11 9		N	10	71
03		12245 X	9976	-0-	-2269 B	-0-	9970 2	6 9		N	5	76
04		11850 X	8249	-0-	-3601 B	-0-	8249 2			N	-0-	76
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
11		12420 X	9808	-0-	-2612 B	-0-	9808 2			N	-0-	152
12		12834 X	10977	-0-	-1857 B	-0-	10977 2			N	-0-	152
01		11997 X	10024	-0-	-1973 B	-0-	10024 2			N	-0-	152
02		10640 X	6603	-0-	-4037 B	-0-	6603 2			N	-0-	152
03		11625 X	9785	-0-	-1840 B	-0-	9785 2			N	-0-	152
04		10620 X	9546	-0-	-1074 B	-0-	9546 2			N	-0-	152
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
11		9238 X	9238	-0-	-0- B	-0-	9238 2			N	-0-	29
12		10199 X	10030	-0-	-169 B	-0-	10030 2			N	-0-	29
01		10199 X	9079	-0-	-1120 B	-0-	9079 2			N	-0-	29
02		8176 X	6888	-0-	-1288 B	-0-	6888 2			N	-0-	29
03		9052 X	7757	-0-	-1295 B	-0-	7745 2	12 9		N	11	40
04		8760 X	7981	-0-	-779 B	-0-	7981 2			N	-0-	40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8550 X	7842	-0-	-708 B	-0-	7842	2			N	43
12		8618 X	6998	-0-	-1620 B	-0-	6998	2			N	43
01		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	43
02		7308 X	6908	-0-	-400 B	-0-	6908	2			N	43
03		8091 X	7738	-0-	-353 B	-0-	7725	2	13	9	N	55
04		7980 X	7114	-0-	-866 B	-0-	7114	2			N	55
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
11		6180 X	5617	-0-	-563 B	-0-	5617	2			N	-0-
12		6386 X	5739	-0-	-647 B	-0-	5739	2			N	-0-
01		6231 X	5543	-0-	-688 B	-0-	5543	2			N	-0-
02		5404 X	4911	-0-	-493 B	-0-	4911	2			N	-0-
03		5797 X	5338	-0-	-459 B	-0-	5338	2			N	-0-
04		5610 X	5079	-0-	-531 B	-0-	5079	2			N	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
11		9180 X	9020	-0-	-160 B	-0-	9020	2			N	110
12		9896 X	9896	-0-	-0- B	-0-	9841	2	55	9	N	160
01		9486 X	8482	-0-	-1004 B	-0-	8482	2			N	160
02		9604 X	7634	-0-	-1970 B	-0-	7634	2			N	160
03		10044 X	8463	-0-	-1581 B	-0-	8463	2			N	160
04		9570 X	8945	-0-	-625 B	-0-	8945	2			N	160
-----												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295												
11		6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	2			N	-0-
12		6510 X	5358	-0-	-1152 B	-0-	5358	2			N	-0-
01		6510 X	5931	-0-	-579 B	-0-	5931	2			N	-0-
02		5600 X	5348	-0-	-252 B	-0-	5348	2			N	-0-
03		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2			N	-0-
04		6000 X	4362	-0-	-1638 B	-0-	4362	2			N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
11		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	75
12		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			N	75
01		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	2			N	75
02		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	75
03		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	75
*04		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	75
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718												
11		18660 X	12791	-0-	-5869 B	-0-	12791	2			N	40
12		19282 X	15963	-0-	-3319 B	-0-	15963	2			N	40
01		19282 X	18366	-0-	-916 B	-0-	18366	2			N	40
02		16275 X	16275	-0-	-0- B	-0-	16275	2			N	40
03		17651 X	17651	-0-	-0- B	-0-	17651	2			N	40
*04		17249 X	17249	-0-	-0- B	-0-	17249	2			N	40
-----												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850												
11		5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-
12		5041 X	5041	-0-	-0- B	-0-	5041	2			N	-0-
01		5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	2			N	-0-
02		6384 X	4987	-0-	-1397 B	-0-	4987	2			N	-0-
03		6231 X	3997	-0-	-2234 B	-0-	3997	2			N	-0-
04		5850 X	3614	-0-	-2236 B	-0-	3614	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)						
11		8280 X	6947	-0-	-1333 B	-0-	6947	2			N	145
12		8556 X	6630	-0-	-1926 B	-0-	6630	2			N	145
01		8370 X	6219	-0-	-2151 B	-0-	6219	2			N	145
02		7364 X	5635	-0-	-1729 B	-0-	5635	2			N	145
03		7502 X	6055	-0-	-1447 B	-0-	6055	2			N	145
04		6960 X	5413	-0-	-1547 B	-0-	5413	2			N	145
-----												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14451 X	14451	-0-	-0- B	-0-	14451	2			N	-0-
02		33258 X	33258	-0-	-0- B	-0-	33258	2			N	-0-
03		26973 X	26973	-0-	-0- B	-0-	26973	2			N	-0-
*04		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	19099	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
11		10680 X	5566	-0-	-5114 B	-0-	5566	2			N	24
12		11036 X	10529	-0-	-507 B	-0-	10529	2			N	24
01		11036 X	5997	-0-	-5039 B	-0-	5997	2			N	24
02		7644 X	7527	-0-	-117 B	-0-	7527	2			N	24
03		8463 X	8007	-0-	-456 B	-0-	8007	2			N	24
04		8190 X	7756	-0-	-434 B	-0-	7756	2			N	24
-----												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
11		9690 X	9385	-0-	-305 B	-0-	9359	2	26	9	N	69
12		9672 X	8327	-0-	-1345 B	-0-	8327	2			N	69
01		10326 X	10326	-0-	-0- B	-0-	10326	2			N	69
02		8708 X	7189	-0-	-1519 B	-0-	7189	2			N	69
03		9641 X	8291	-0-	-1350 B	-0-	8291	2			N	69
04		9330 X	7697	-0-	-1633 B	-0-	7697	2			N	69
-----												
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
11		12120 X	11497	-0-	-623 B	-0-	11497	2			N	25
12		17216 X	17216	-0-	-0- B	-0-	17216	2			N	25
01		11749 X	8875	-0-	-2874 B	-0-	8875	2			N	25
02		8344 X	5897	-0-	-2447 B	-0-	5897	2			N	25
03		9238 X	4999	-0-	-4239 B	-0-	4999	2			N	25
*04		19965 X	19965	-0-	-0- B	-0-	19965	2			N	25
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
11		8580 X	5944	-0-	-2636 B	-0-	5944	2			N	30
12		8866 X	1560	-0-	-7306 B	-0-	1560	2			N	30
01		13596 X	13596	-0-	-0- B	-0-	13596	2			N	30
02		11914 X	11914	-0-	-0- B	-0-	11914	2			N	30
03		12267 X	12267	-0-	-0- B	-0-	12267	2			N	30
*04		11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	30
-----												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
11		3660 X	3074	-0-	-586 B	-0-	3074	2			N	90
12		3782 X	3460	-0-	-322 B	-0-	3460	2			N	90
01		3658 X	3362	-0-	-296 B	-0-	3362	2			N	90
02		3304 X	3021	-0-	-283 B	-0-	3021	2			N	90
03		3596 X	3082	-0-	-514 B	-0-	3082	2			N	90
04		3360 X	3216	-0-	-144 B	-0-	3216	2			N	90

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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
02		10052 X	7933	-0-	-2119 B	-0-	7933	2		N	-0-	130
03		11129 X	8720	-0-	-2409 B	-0-	8720	2		N	-0-	130
04		9330 X	7468	-0-	-1862 B	-0-	7468	2		N	-0-	130
-----												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
11		5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	349	1	5439	2	N	4
												4 8
												20
12		5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	249	1	4884	2	N	-0-
01		5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	279	1	4791	2	N	-0-
02		4732 X	4337	-0-	-395 B	-0-	189	1	4148	2	N	-0-
03		5239 X	1382	-0-	-3857 B	-0-	54	1	1328	2	N	-0-
04		4980 X	2197	-0-	-2783 B	-0-	234	1	1963	2	N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
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
02		12936 X	9824	-0-	-3112 B	-0-	9752	2	72	9	N	65
03		15409 X	15409	-0-	-0- B	-0-	15409	2		N	-0-	160
*04		14700 X	14700	-0-	-0- B	-0-	14700	2		N	-0-	160
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
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
02		8876 X	7899	-0-	-977 B	-0-	7899	2		N	-0-	33
03		9796 X	8986	-0-	-810 B	-0-	8986	2		N	-0-	33
04		9300 X	8558	-0-	-742 B	-0-	8558	2		N	-0-	33
-----												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
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-
02		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	22	1	1034	2	N	-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	43	1	1689	2	N	-0-
*04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	31	1	1361	2	N	-0-
-----												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
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
02		6020 X	5553	-0-	-467 B	-0-	5553	2		N	-0-	26
03		6417 X	5659	-0-	-758 B	-0-	5659	2		N	-0-	26
04		6060 X	5511	-0-	-549 B	-0-	5511	2		N	-0-	26

-----											
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
02		6524 X	6103	-0-	-421 B	-0-	6103 2		N	-0-	57
03		7223 X	6739	-0-	-484 B	-0-	6739 2		N	-0-	57
04		6990 X	6607	-0-	-383 B	-0-	6607 2		N	-0-	57
-----											
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646											
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-
02		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749 2		N	-0-	-0-
03		3844 X	3819	-0-	-25 B	-0-	3819 2		N	-0-	-0-
*04		4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847 2		N	-0-	-0-
-----											
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652											
11		2610 X	2419	-0-	-191 B	-0-	2419 2		N	-0-	-0-
12		2697 X	1824	-0-	-873 B	-0-	1824 2		N	-0-	-0-
01		2697 X	1574	-0-	-1123 B	-0-	1574 2		N	-0-	-0-
02		3696 X	1353	-0-	-2343 B	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
03		4092 X	1352	-0-	-2740 B	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
04		2430 X	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215 2		N	-0-	-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838											
11		7980 X	7079	-0-	-901 B	-0-	7079 2		N	-0-	50
12		8246 X	6820	-0-	-1426 B	-0-	6820 2		N	-0-	50
01		8060 X	6531	-0-	-1529 B	-0-	6531 2		N	-0-	50
02		7280 X	5159	-0-	-2121 B	-0-	5159 2		N	-0-	50
03		7688 X	5462	-0-	-2226 B	-0-	5462 2		N	-0-	50
04		7080 X	6180	-0-	-900 B	-0-	6180 2		N	-0-	50
-----											
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010											
11		9690 X	9178	-0-	-512 B	-0-	9178 2		N	-0-	114
12		9858 X	9134	-0-	-724 B	-0-	9134 2		N	-0-	114
01		9610 X	8940	-0-	-670 B	-0-	8940 2		N	-0-	114
02		8624 X	7936	-0-	-688 B	-0-	7936 2		N	-0-	114
03		9486 X	8639	-0-	-847 B	-0-	8639 2		N	-0-	114
04		9180 X	8241	-0-	-939 B	-0-	8241 2		N	-0-	114
-----											
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034											
11		4920 X	4019	-0-	-901 B	-0-	4019 2		N	-0-	157
12		9690 X	9690	-0-	-0- B	-0-	9690 2		N	-0-	157
01		5084 X	2790	-0-	-2294 B	-0-	2790 2		N	-0-	157
02		5628 X	2338	-0-	-3290 B	-0-	2338 2		N	-0-	157
03		8751 X	8751	-0-	-0- B	-0-	8751 2		N	-0-	157
*04		16244 X	16244	-0-	-0- B	-0-	16244 2		N	-0-	157
-----											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034											
11		9750 X	8855	-0-	-895 B	-0-	8855 2		N	-0-	100
12		9889 X	9018	-0-	-871 B	-0-	9018 2		N	-0-	100
01		9703 X	8686	-0-	-1017 B	-0-	8686 2		N	-0-	100
02		8540 X	7625	-0-	-915 B	-0-	7625 2		N	-0-	100
03		9269 X	8597	-0-	-672 B	-0-	8597 2		N	-0-	100
04		8850 X	8204	-0-	-646 B	-0-	8204 2		N	-0-	100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5850 X	4371	-0-	-1479 B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12		6045 X	4068	-0-	-1977 B	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
01		6770 X	6770	-0-	-0- B	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
02		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5079	2	33	9	N	30			30
03		5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	5243	2			N	-0-			30
04		5190 X	4278	-0-	-912 B	-0-	4278	2			N	-0-			30
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982															
11		6870 X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-			35
12		35253 X	35253	-0-	-0- B	-0-	35253	2			N	-0-			35
01		79324 X	79324	-0-	-0- B	-0-	79324	2			N	-0-			35
02		55476 X	55476	-0-	-0- B	-0-	55476	2			N	-0-			35
03		41112 X	41112	-0-	-0- B	-0-	41112	2			N	-0-			35
*04		43589 X	43589	-0-	-0- B	-0-	43589	2			N	-0-			35
-----															
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
11		7709 X	7709	-0-	-0- B	-0-	7691	2	18	9	N	16	16	8	-0-
12		7871 X	7871	-0-	-0- B	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
01		8015 X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
02		6778 X	6778	-0-	-0- B	-0-	6778	2			N	-0-			-0-
03		7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
*04		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
-----															
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
11		10963 X	10963	-0-	-0- B	-0-	661	1	10298	2	N	4	4	8	-0-
12		10237 X	10237	-0-	-0- B	-0-	497	1	9740	2	N	-0-			-0-
01		9933 X	9933	-0-	-0- B	-0-	547	1	9386	2	N	-0-			-0-
02		6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	272	1	5965	2	N	-0-			-0-
03		9858 X	5664	-0-	-4194 B	-0-	220	1	5444	2	N	-0-			-0-
04		9450 X	8447	-0-	-1003 B	-0-	344	1	8103	2	N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															
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-
02		24276 X	12866	-0-	-11410 B	-0-	12866	2			N	-0-			-0-
03		26877 X	16017	-0-	-10860 B	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
04		20250 X	16345	-0-	-3905 B	-0-	16345	2			N	-0-			-0-
-----															
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
11		9295 X	9295	-0-	-0- B	-0-	560	1	8726	2	N	8	8	8	-0-
12		8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	396	1	7755	2	N	-0-			-0-
01		9413 X	9413	-0-	-0- B	-0-	518	1	8895	2	N	-0-			-0-
02		5460 X	2172	-0-	-3288 B	-0-	95	1	2077	2	N	-0-			-0-
03		11573 X	11573	-0-	-0- B	-0-	449	1	11124	2	N	-0-			-0-
*04		6136 X	6136	-0-	-0- B	-0-	250	1	5886	2	N	-0-			-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02		12208 X	7730	-0-	-4478 B	-0-	7730 2		N	-0-		70
03		11563 X	8045	-0-	-3518 B	-0-	8045 2		N	-0-		70
*04		12329 X	12329	-0-	-0- B	-0-	12329 2		N	-0-		70
-----												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
11		38370 X	-0-	-0-	-38370 B	-0-			N	-0-		-0-
12		34286 X	18154	-0-	-16132 B	-0-	881 1	17273 2	N	-0-		-0-
01		28140 X	28140	-0-	-0- B	-0-	1548 1	26592 2	N	-0-		-0-
02		22571 X	22571	-0-	-0- B	-0-	985 1	21586 2	N	-0-		-0-
03		22346 X	22346	-0-	-0- B	-0-	867 1	21479 2	N	-0-		-0-
04		24180 X	19460	-0-	-4720 B	-0-	792 1	18668 2	N	-0-		-0-
-----												
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299												
11		21620 X	21620	-0-	-0- B	-0-	21620 2		N	-0-		15
12		18052 X	18052	-0-	-0- B	-0-	18052 2		N	-0-		15
01		15764 X	15764	-0-	-0- B	-0-	15743 2	21 9	N	19		34
02		17070 X	17070	-0-	-0- B	-0-	17070 2		N	-0-		34
03		16408 X	16408	-0-	-0- B	-0-	16408 2		N	-0-		34
*04		16693 X	16693	-0-	-0- B	-0-	16693 2		N	-0-		34
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
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
02		10808 X	10133	-0-	-675 B	-0-	10133 2		N	-0-		115
03		11904 X	10598	-0-	-1306 B	-0-	10598 2		N	-0-		115
04		11130 X	10181	-0-	-949 B	-0-	10181 2		N	-0-		115
-----												
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
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-
02		18480 X	16092	-0-	-2388 B	-0-	16092 2		N	-0-		-0-
03		20460 X	14223	-0-	-6237 B	-0-	14223 2		N	-0-		-0-
04		19680 X	17008	-0-	-2672 B	-0-	17008 2		N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
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
02		5600 X	4982	-0-	-618 B	-0-	4982 2		N	-0-		48
03		6200 X	5943	-0-	-257 B	-0-	5943 2		N	-0-		48
04		5910 X	5498	-0-	-412 B	-0-	5498 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												
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
02		13832 X	12374	-0-	-1458 B	-0-	12360 2	14 9	N	13		153
03		15221 X	14456	-0-	-765 B	-0-	14456 2		N	-0-		153
04		14730 X	13750	-0-	-980 B	-0-	13750 2		N	-0-		153

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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
02		6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6172 2	190 9		N	173	113
03		7502 X	6463	-0-	-1039 B	-0-	6463 2			N	-0-	113
04		6930 X	6415	-0-	-515 B	-0-	6415 2			N	-0-	113
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
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
02		5208 X	4755	-0-	-453 B	-0-	4755 2			N	-0-	80
03		5766 X	3808	-0-	-1958 B	-0-	3808 2			N	-0-	80
*04		6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845 2			N	-0-	80
-----												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
11		30678 X	30678	-0-	-0- B	-0-	1849 1	28816 2		N	12	85
							13 9				12 8	
12		27508 X	27508	-0-	-0- B	-0-	1335 1	26173 2		N	-0-	85
01		25137 X	25137	-0-	-0- B	-0-	1383 1	23754 2		N	-0-	85
02		29344 X	22048	-0-	-7296 B	-0-	962 1	21086 2		N	-0-	85
03		28458 X	23038	-0-	-5420 B	-0-	894 1	22144 2		N	-0-	85
04		26430 X	22694	-0-	-3736 B	-0-	924 1	21770 2		N	-0-	85
-----												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
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
02		3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 2			N	-0-	23
03		4836 X	3781	-0-	-1055 B	-0-	3781 2			N	-0-	23
04		4530 X	3738	-0-	-792 B	-0-	3738 2			N	-0-	23
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
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-
02		29904 X	24477	-0-	-5427 B	-0-	24387 2	90 9		N	82	82
03		33108 X	25127	-0-	-7981 B	-0-	25127 2			N	-0-	82
04		32040 X	23076	-0-	-8964 B	-0-	22866 2	210 9		N	191	273
-----												
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
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-
02		16431 X	16431	-0-	-0- B	-0-	16431 2			N	-0-	-0-
03		19251 X	16815	-0-	-2436 B	-0-	16815 2			N	-0-	-0-
04		18630 X	14247	-0-	-4383 B	-0-	14247 2			N	-0-	-0-

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 #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
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
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
02		6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710 2			N	-0-	40
03		7130 X	4124	-0-	-3006 B	-0-	4124 2			N	-0-	40
*04		11618 X	11618	-0-	-0- B	-0-	11618 2			N	-0-	40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
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
02		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825 2			N	-0-	35
03		4805 X	3994	-0-	-811 B	-0-	3994 2			N	-0-	35
04		4650 X	4438	-0-	-212 B	-0-	4438 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												
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
02		11060 X	7563	-0-	-3497 B	-0-	7563 2			N	-0-	155
03		11873 X	11425	-0-	-448 B	-0-	11425 2			N	-0-	155
04		11190 X	10327	-0-	-863 B	-0-	10327 2			N	-0-	155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
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
02		12124 X	10755	-0-	-1369 B	-0-	10755 2			N	-0-	50
03		13237 X	11748	-0-	-1489 B	-0-	11748 2			N	-0-	50
04		12540 X	11062	-0-	-1478 B	-0-	11062 2			N	-0-	50

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
11		2430 X	36362	-0-	33932 B	-523609	2191 1	34150 2		N	19	100
							21 9				19 8	
12		2511 X	24210	-0-	21699 B	-501910	1175 1	23035 2		N	-0-	100
01		2511 X	27788	-0-	25277 B	-476633	1529 1	26259 2		N	-0-	100
02		19012 X	17624	-0-	-1388 B	-476633	769 1	16855 2		N	-0-	100
03		21049 X	7039	-0-	-14010 B	-476633	273 1	6766 2		N	-0-	100
04		20370 X	12365	-0-	-8005 B	-476633	503 1	11862 2		N	-0-	100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
11		7050 X	4012	-0-	-3038 B	-0-	4012 2			N	-0-	-0-
12		7285 X	5602	-0-	-1683 B	-0-	5602 2			N	-0-	-0-
01		6448 X	5925	-0-	-523 B	-0-	5925 2			N	-0-	-0-
02		5292 X	4653	-0-	-639 B	-0-	4653 2			N	-0-	-0-
03		5611 X	5489	-0-	-122 B	-0-	5489 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	5200	-0-	-530 B	-0-	5200 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6300 X	3651	-0-	-2649 B	-0-	3651	2			N	-0-			75
12		5084 X	3670	-0-	-1414 B	-0-	3670	2			N	-0-			75
01		4557 X	3690	-0-	-867 B	-0-	3690	2			N	-0-			75
02		3528 X	3082	-0-	-446 B	-0-	3082	2			N	-0-			75
03		3906 X	3636	-0-	-270 B	-0-	3636	2			N	-0-			75
04		3660 X	3481	-0-	-179 B	-0-	3481	2			N	-0-			75
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941															
11		10980 X	8969	-0-	-2011 B	-0-	8969	2			N	-0-			140
12		10881 X	9339	-0-	-1542 B	-0-	9339	2			N	-0-			140
01		10075 X	8681	-0-	-1394 B	-0-	8681	2			N	-0-			140
02		9100 X	7698	-0-	-1402 B	-0-	7698	2			N	-0-			140
03		9734 X	8456	-0-	-1278 B	-0-	8456	2			N	-0-			140
04		9030 X	7086	-0-	-1944 B	-0-	7086	2			N	-0-			140
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871															
11		3300 X	2863	-0-	-437 B	-0-	2863	2			N	-0-			60
12		3410 X	1151	-0-	-2259 B	-0-	1151	2			N	-0-			60
01		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2			N	-0-			60
02		2864 X	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2			N	-0-			60
03		2945 X	1369	-0-	-1576 B	-0-	1369	2			N	-0-			60
04		3570 X	2650	-0-	-920 B	-0-	2650	2			N	-0-			60
-----															
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397															
11		6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
12		6218 X	6218	-0-	-0- B	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
01		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
02		5964 X	5554	-0-	-410 B	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	2883	-0-	-3720 B	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
04		6390 X	4926	-0-	-1464 B	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944															
11		11730 X	11254	-0-	-476 B	-0-	11254	2			N	-0-			75
12		12121 X	11410	-0-	-711 B	-0-	11410	2			N	-0-			75
01		12121 X	10613	-0-	-1508 B	-0-	10613	2			N	-0-			75
02		9912 X	7090	-0-	-2822 B	-0-	7090	2			N	-0-			75
03		10975 X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	2			N	-0-			75
*04		11018 X	11018	-0-	-0- B	-0-	11018	2			N	-0-			75
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
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
02		7245 X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245	2			N	-0-			195
03		8804 X	8313	-0-	-491 B	-0-	8278	2	35	9	N	32			227
04		8400 X	7794	-0-	-606 B	-0-	7739	2	55	9	N	50	184	1	93
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
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
02		5628 X	5370	-0-	-258 B	-0-	5370	2			N	-0-			23
03		6231 X	4955	-0-	-1276 B	-0-	4955	2			N	-0-			23
04		5310 X	4940	-0-	-370 B	-0-	4940	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
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
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
02		16647 X	16647	-0-	-0- B	-0-	16647	2		N	-0-		15
03		19747 X	17891	-0-	-1856 B	-0-	17891	2		N	-0-		15
04		18750 X	16789	-0-	-1961 B	-0-	16789	2		N	-0-		15
-----													
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
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-
02		5460 X	4324	-0-	-1136 B	-0-	4324	2		N	-0-		-0-
03		0 W	5350	-0-	5350 B	5350	5350	2		N	-0-		-0-
04		0 W	4442	-0-	4442 B	9792	4442	2		N	-0-		-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
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
02		7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	7324	2		N	-0-		27
03		8525 X	8059	-0-	-466 B	-0-	8059	2		N	-0-		27
04		8070 X	7796	-0-	-274 B	-0-	7796	2		N	-0-		27
-----													
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
11		10822 X	10822	-0-	-0- B	-0-	652	1	10166	2	N	4 4 8	-0-
12		13330 X	13330	-0-	-0- B	-0-	647	1	12683	2	N		-0-
01		8578 X	8578	-0-	-0- B	-0-	472	1	8106	2	N		-0-
02		10749 X	10749	-0-	-0- B	-0-	469	1	10280	2	N		-0-
03		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	355	1	8799	2	N		-0-
*04		8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	350	1	8239	2	N		-0-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
11		1500 X	1127	-0-	-373 B	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-	-1550	2		N	-0-		-0-
01		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-	-1550	2		N	-0-		-0-
02		54236 X	4005	-0-	-50231 B	-0-	4005	2		N	-0-		-0-
03		57970 X	40939	-0-	-17031 B	-0-	40939	2		N	-0-		-0-
*04		54439 X	54439	-0-	-0- B	-0-	54439	2		N	-0-		-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
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
02		8764 X	7299	-0-	-1465 B	-0-	7299	2		N	-0-		85
03		9703 X	7065	-0-	-2638 B	-0-	7065	2		N	-0-		85
04		9390 X	7090	-0-	-2300 B	-0-	7090	2		N	-0-		85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		53100 X	47407	-0-	-5693 B	-0-	47382 2	25 9	N	23	23 8		-0-
12		54870 X	46374	-0-	-8496 B	-0-	46374 2		N	-0-			-0-
01		50499 X	44439	-0-	-6060 B	-0-	44439 2		N	-0-			-0-
02		40040 X	39438	-0-	-602 B	-0-	39438 2		N	-0-			-0-
03		41757 X	37287	-0-	-4470 B	-0-	1447 1	35840 2	N	-0-			-0-
04		40410 X	25527	-0-	-14883 B	-0-	1039 1	24488 2	N	-0-			-0-
-----													
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
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
02		34020 X	26349	-0-	-7671 B	-0-	26349 2		N	-0-			60
03		34069 X	27425	-0-	-6644 B	-0-	27425 2		N	-0-			60
04		32970 X	26358	-0-	-6612 B	-0-	26358 2		N	-0-			60
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
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
02		5908 X	5784	-0-	-124 B	-0-	5784 2		N	-0-			120
03		6541 X	5737	-0-	-804 B	-0-	5737 2		N	-0-			120
04		6120 X	5463	-0-	-657 B	-0-	5463 2		N	-0-			120
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
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-
02		8400 X	8138	-0-	-262 B	-0-	8138 2		N	-0-			-0-
03		9083 X	8013	-0-	-1070 B	-0-	8013 2		N	-0-			-0-
04		8430 X	7158	-0-	-1272 B	-0-	7158 2		N	-0-			-0-
-----													
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
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
02		9604 X	6876	-0-	-2728 B	-0-	6802 2	74 9	N	67			95
03		14004 X	14004	-0-	-0- B	-0-	14004 2		N	-0-			95
*04		25755 X	25755	-0-	-0- B	-0-	25689 2	66 9	N	60			155
-----													
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487													
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-
02		0 W	1583	-0-	1583 B	1583	99 1	1484 2	N	-0-			-0-
03		0 W	2297	-0-	2297 B	3880	195 1	2102 2	N	-0-			-0-
04		0 W	1954	-0-	1954 B	5834	184 1	1770 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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		30450 X	18975	-0-	-11475 B	-0-	1144	1	17822	2	N	8	8	8	-0-
12		31465 X	14415	-0-	-17050 B	-0-	700	1	13715	2	N	-0-			-0-
01		31465 X	14520	-0-	-16945 B	-0-	799	1	13721	2	N	-0-			-0-
02		35196 X	12580	-0-	-22616 B	-0-	549	1	12031	2	N	-0-			-0-
03		24707 X	24120	-0-	-587 B	-0-	936	1	23184	2	N	-0-			-0-
*04		21196 X	21196	-0-	-0- B	-0-	863	1	20333	2	N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011													TOTAL DEPTH	14037	PERF.14750 - 18753
11		39262 X	39262	-0-	-0- B	-0-	2367	1	36882	2	N	12	12	8	-0-
12		39473 X	39473	-0-	-0- B	-0-	1916	1	37557	2	N	-0-			-0-
01		35728 X	35728	-0-	-0- B	-0-	1966	1	33762	2	N	-0-			-0-
02		38304 X	9968	-0-	-28336 B	-0-	435	1	9533	2	N	-0-			-0-
03		35495 X	24	-0-	-35471 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
04		33810 X	18661	-0-	-15149 B	-0-	760	1	17901	2	N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011													TOTAL DEPTH	13785	PERF.14405 - 18333
11		55048 X	55048	-0-	-0- B	-0-	3319	1	51729	2	N	-0-			-0-
12		52733 X	52733	-0-	-0- B	-0-	2559	1	50174	2	N	-0-			-0-
01		48249 X	48249	-0-	-0- B	-0-	2655	1	45594	2	N	-0-			-0-
02		50708 X	41481	-0-	-9227 B	-0-	1810	1	39671	2	N	-0-			-0-
03		51088 X	41283	-0-	-9805 B	-0-	1602	1	39681	2	N	-0-			-0-
04		47430 X	35467	-0-	-11963 B	-0-	1444	1	34023	2	N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011													TOTAL DEPTH	14936	PERF.12057 - 12252
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-
02		5404 X	4349	-0-	-1055 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
03		0 W	4207	-0-	4207 B	4207	4207	2			N	-0-			-0-
04		0 W	4613	-0-	4613 B	8820	4613	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011													TOTAL DEPTH	14232	PERF.14435 - 19528
11		31390 X	31390	-0-	-0- B	-0-	31372	2	18	9	N	16	16	8	-0-
12		47924 X	47924	-0-	-0- B	-0-	2326	1	45598	2	N	-0-			-0-
01		42594 X	42594	-0-	-0- B	-0-	2344	1	40250	2	N	-0-			-0-
02		36229 X	36229	-0-	-0- B	-0-	1581	1	34648	2	N	-0-			-0-
03		35309 X	33943	-0-	-1366 B	-0-	1317	1	32626	2	N	-0-			-0-
04		34170 X	33407	-0-	-763 B	-0-	1360	1	32047	2	N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011													TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8900 - 13142
11		8970 X	7674	-0-	-1296 B	-0-	7674	2			N	-0-			32
12		9114 X	7621	-0-	-1493 B	-0-	7621	2			N	-0-			32
01		8339 X	6984	-0-	-1355 B	-0-	6984	2			N	-0-			32
02		6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	2			N	-0-			32
03		7936 X	6419	-0-	-1517 B	-0-	6419	2			N	-0-			32
04		7680 X	5965	-0-	-1715 B	-0-	5965	2			N	-0-			32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		25890 X	20909	-0-	-4981 B	-0-	20909	2			N	-0-					50
12		25513 X	21253	-0-	-4260 B	-0-	21217	2	36	9	N	33					83
01		25513 X	20377	-0-	-5136 B	-0-	20377	2			N	-0-					83
02		17468 X	17468	-0-	-0- B	-0-	17468	2			N	-0-					83
03		18551 X	18551	-0-	-0- B	-0-	18376	2	175	9	N	159	178	1			64
*04		17787 X	17787	-0-	-0- B	-0-	17787	2			N	-0-					64
-----																	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
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-
02		5404 X	4720	-0-	-684 B	-0-	198	1	4522	2	N	-0-					-0-
03		6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	245	1	5806	2	N	-0-					-0-
04		5340 X	4735	-0-	-605 B	-0-	181	1	4554	2	N	-0-					-0-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
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-
02		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*04		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
-----																	
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
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-
02		35840 X	25274	-0-	-10566 B	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
03		38316 X	26497	-0-	-11819 B	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
*04		34296 X	34296	-0-	-0- B	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
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
02		6160 X	5798	-0-	-362 B	-0-	5798	2			N	-0-					45
03		6820 X	5513	-0-	-1307 B	-0-	5513	2			N	-0-					45
04		5790 X	5668	-0-	-122 B	-0-	5668	2			N	-0-					45
-----																	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
11		10650 X	6987	-0-	-3663 B	-0-	6976	2	11	9	N	10					60
12		10137 X	7020	-0-	-3117 B	-0-	7020	2			N	-0-					60
01		9517 X	8322	-0-	-1195 B	-0-	8322	2			N	-0-					60
02		7924 X	7745	-0-	-179 B	-0-	7745	2			N	-0-					60
03		8398 X	8398	-0-	-0- B	-0-	8398	2			N	-0-					60
*04		8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	8123	2			N	-0-					60
-----																	
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
11		10740 X	3440	-0-	-7300 B	-0-	207	1	3233	2	N	-0-					-0-
12		11098 X	6040	-0-	-5058 B	-0-	293	1	5747	2	N	-0-					-0-
01		11098 X	4312	-0-	-6786 B	-0-	237	1	4075	2	N	-0-					-0-
02		9324 X	830	-0-	-8494 B	-0-	36	1	794	2	N	-0-					-0-
03		9052 X	113	-0-	-8939 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
04		5130 X	83	-0-	-5047 B	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M	PROD			BALANCE
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-
02		5180 X	4506	-0-	-674 B	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	4872	-0-	-801 B	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	4645	-0-	-695 B	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
11		15990 X	3096	-0-	-12894 B	-0-	187	1	2909	2	N	-0-		-0-
12		16523 X	3529	-0-	-12994 B	-0-	171	1	3358	2	N	-0-		-0-
01		16523 X	5319	-0-	-11204 B	-0-	293	1	5026	2	N	-0-		-0-
02		15232 X	12707	-0-	-2525 B	-0-	554	1	12153	2	N	-0-		-0-
03		28806 X	28806	-0-	-0- B	-0-	1118	1	27688	2	N	-0-		-0-
*04		16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	657	1	15485	2	N	-0-		-0-
-----														
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
11		15165 X	15165	-0-	-0- B	-0-	15165	2		N	-0-			45
12		19810 X	19810	-0-	-0- B	-0-	19810	2		N	-0-			45
01		14995 X	14995	-0-	-0- B	-0-	14995	2		N	-0-			45
02		16184 X	6298	-0-	-9886 B	-0-	6298	2		N	-0-			45
03		19809 X	10085	-0-	-9724 B	-0-	10085	2		N	-0-			45
04		19170 X	15721	-0-	-3449 B	-0-	15721	2		N	-0-			45
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
11		7950 X	5701	-0-	-2249 B	-0-	5701	2		N	-0-			60
12		8215 X	4904	-0-	-3311 B	-0-	4904	2		N	-0-			60
01		8215 X	4178	-0-	-4037 B	-0-	4178	2		N	-0-			60
02		7896 X	3954	-0-	-3942 B	-0-	3954	2		N	-0-			60
03		0 W	3491	-0-	3491 B	3491	3491	2		N	-0-			60
04		0 W	4056	-0-	4056 B	7547	4056	2		N	-0-			60
-----														
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
11		25440 X	8423	-0-	-17017 B	-0-	8423	2		N	-0-			-0-
12		25268 X	25268	-0-	-0- B	-0-	25268	2		N	-0-			-0-
01		23312 X	14099	-0-	-9213 B	-0-	14099	2		N	-0-			-0-
02		20104 X	18970	-0-	-1134 B	-0-	18970	2		N	-0-			-0-
03		25203 X	18754	-0-	-6449 B	-0-	18754	2		N	-0-			-0-
04		24390 X	14350	-0-	-10040 B	-0-	14350	2		N	-0-			-0-
-----														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
11		75623 X	75623	-0-	-0- B	-0-	75623	2		N	-0-			40
12		70413 X	70413	-0-	-0- B	-0-	70413	2		N	-0-			40
01		67020 X	67020	-0-	-0- B	-0-	67020	2		N	-0-			40
02		85652 X	26070	-0-	-59582 B	-0-	26070	2		N	-0-			40
03		86304 X	68034	-0-	-18270 B	-0-	68034	2		N	-0-			40
04		75630 X	56177	-0-	-19453 B	-0-	56155	2	22 9	N	20			60
-----														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
11		27001 X	27001	-0-	-0- B	-0-	26976	2	25 9	N	23	23 8		-0-
12		40079 X	40079	-0-	-0- B	-0-	1945	1	38134	2	N	-0-		-0-
01		36003 X	36003	-0-	-0- B	-0-	1981	1	34022	2	N	-0-		-0-
02		31237 X	31237	-0-	-0- B	-0-	1363	1	29874	2	N	-0-		-0-
03		31031 X	30787	-0-	-244 B	-0-	1195	1	29592	2	N	-0-		-0-
04		30030 X	27860	-0-	-2170 B	-0-	1134	1	26726	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		40470 X	24364	-0-	-16106 B	-0-	24364	2		N	-0-	-0-
12		39711 X	34865	-0-	-4846 B	-0-	34865	2		N	-0-	-0-
01		37913 X	31648	-0-	-6265 B	-0-	31648	2		N	-0-	-0-
02		32872 X	27741	-0-	-5131 B	-0-	27741	2		N	-0-	-0-
03		34875 X	28254	-0-	-6621 B	-0-	28254	2		N	-0-	-0-
04		33750 X	27917	-0-	-5833 B	-0-	27917	2		N	-0-	-0-
-----												
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
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-
02		29428 X	13373	-0-	-16055 B	-0-	13373	2		N	-0-	-0-
03		49166 X	6051	-0-	-43115 B	-0-	6051	2		N	-0-	-0-
04		47580 X	47345	-0-	-235 B	-0-	47345	2		N	-0-	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
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-
02		8316 X	6819	-0-	-1497 B	-0-	6819	2		N	-0-	-0-
03		7706 X	7706	-0-	-0- B	-0-	7706	2		N	-0-	-0-
04		7860 X	6616	-0-	-1244 B	-0-	6616	2		N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
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-
02		148985 X	148985	-0-	-0- B	-0-	148985	2		N	-0-	-0-
03		265139 X	265139	-0-	-0- B	-0-	265139	2		N	-0-	-0-
*04		270343 X	270343	-0-	-0- B	-0-	270288	2	55 9	N	50	50
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
11		43989 X	43989	-0-	-0- B	-0-	43956	2	33 9	N	30	30 8
12		76587 X	76587	-0-	-0- B	-0-	76587	2		N	-0-	-0-
01		60393 X	60393	-0-	-0- B	-0-	60393	2		N	-0-	-0-
02		25116 X	9103	-0-	-16013 B	-0-	9103	2		N	-0-	-0-
03		50023 X	50023	-0-	-0- B	-0-	50023	2		N	-0-	-0-
*04		45424 X	45424	-0-	-0- B	-0-	45424	2		N	-0-	-0-
-----												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
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-
02		11144 X	8326	-0-	-2818 B	-0-	8326	2		N	-0-	-0-
03		11532 X	9112	-0-	-2420 B	-0-	9112	2		N	-0-	-0-
04		9780 X	8397	-0-	-1383 B	-0-	8397	2		N	-0-	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
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-
02		208348 X	79115	-0-	-129233 B	-0-	79115	2		N	-0-	-0-
03		189658 X	128049	-0-	-61609 B	-0-	128049	2		N	-0-	-0-
04		173550 X	117557	-0-	-55993 B	-0-	117557	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		12432 X	9506	-0-	-2926 B	-0-	9451 2	55 9	N	50		170
03		13764 X	10451	-0-	-3313 B	-0-	10352 2	99 9	N	90		260
04		12270 X	8772	-0-	-3498 B	-0-	8759 2	13 9	N	12	169 1	103
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
11		270090 X	142040	-0-	-128050 B	-0-	142015 2	25 9	N	23	23 8	-0-
12		242234 X	135988	-0-	-106246 B	-0-	135988 2		N	-0-		-0-
01		190185 X	124929	-0-	-65256 B	-0-	124929 2		N	-0-		-0-
02		132776 X	101397	-0-	-31379 B	-0-	101397 2		N	-0-		-0-
03		134881 X	110772	-0-	-24109 B	-0-	110772 2		N	-0-		-0-
04		121080 X	97083	-0-	-23997 B	-0-	97083 2		N	-0-		-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445												
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-
02		25984 X	13629	-0-	-12355 B	-0-	13629 2		N	-0-		-0-
03		25172 X	16012	-0-	-9160 B	-0-	16012 2		N	-0-		-0-
*04		29478 X	29478	-0-	-0- B	-0-	29478 2		N	-0-		-0-
-----												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
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-
02		8176 X	6792	-0-	-1384 B	-0-	308 1	6484 2	N	-0-		-0-
03		8928 X	6277	-0-	-2651 B	-0-	275 1	6002 2	N	-0-		-0-
04		8280 X	5024	-0-	-3256 B	-0-	228 1	4796 2	N	-0-		-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
11		200610 X	92075	-0-	-108535 B	-0-	92045 2	30 9	N	27	27 8	-0-
12		144832 X	86416	-0-	-58416 B	-0-	86416 2		N	-0-		-0-
01		133238 X	74452	-0-	-58786 B	-0-	74452 2		N	-0-		-0-
02		64236 X	64236	-0-	-0- B	-0-	64236 2		N	-0-		-0-
03		90055 X	64205	-0-	-25850 B	-0-	64205 2		N	-0-		-0-
04		78480 X	57196	-0-	-21284 B	-0-	57196 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												
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
02		17232 X	17232	-0-	-0- B	-0-	17232 2		N	-0-		30
03		18197 X	17474	-0-	-723 B	-0-	17474 2		N	-0-		30
04		19890 X	15820	-0-	-4070 B	-0-	15820 2		N	-0-		30
-----												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
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-
02		14056 X	11557	-0-	-2499 B	-0-	11557 2		N	-0-		-0-
03		15562 X	15071	-0-	-491 B	-0-	15071 2		N	-0-		-0-
04		13590 X	13474	-0-	-116 B	-0-	13474 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		237090 X	113915	-0-	-123175 B	-0-	113881	2	34	9	N	31	-0-
12		179242 X	107814	-0-	-71428 B	-0-	107814	2			N	-0-	-0-
01		160642 X	92738	-0-	-67904 B	-0-	92738	2			N	-0-	-0-
02		80904 X	80904	-0-	-0- B	-0-	80904	2			N	-0-	-0-
03		107508 X	81312	-0-	-26196 B	-0-	81312	2			N	-0-	-0-
04		97110 X	72157	-0-	-24953 B	-0-	72157	2			N	-0-	-0-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
11		293160 X	171666	-0-	-121494 B	-0-	171632	2	34	9	N	31	-0-
12		276861 X	67622	-0-	-209239 B	-0-	67622	2			N	-0-	-0-
01		211110 X	126589	-0-	-84521 B	-0-	126589	2			N	-0-	-0-
02		162484 X	154941	-0-	-7543 B	-0-	154941	2			N	-0-	-0-
03		159309 X	149793	-0-	-9516 B	-0-	149793	2			N	-0-	-0-
04		146340 X	129623	-0-	-16717 B	-0-	129623	2			N	-0-	-0-
-----													
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
11		200759 X	200759	-0-	-0- B	-0-	200759	2			N	-0-	-0-
12		207898 X	207898	-0-	-0- B	-0-	207898	2			N	-0-	-0-
01		192355 X	192355	-0-	-0- B	-0-	192355	2			N	-0-	-0-
02		149240 X	100826	-0-	-48414 B	-0-	100826	2			N	-0-	-0-
03		165230 X	154031	-0-	-11199 B	-0-	154031	2			N	-0-	-0-
*04		162495 X	162495	-0-	-0- B	-0-	162495	2			N	-0-	-0-
-----													
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
11		43080 X	18178	-0-	-24902 B	-0-	18178	2			N	-0-	-0-
12		31248 X	21436	-0-	-9812 B	-0-	21436	2			N	-0-	-0-
01		23276 X	23276	-0-	-0- B	-0-	23276	2			N	-0-	-0-
02		17332 X	16390	-0-	-942 B	-0-	16390	2			N	-0-	-0-
03		21421 X	18908	-0-	-2513 B	-0-	18905	2	3	9	N	3	3
04		22530 X	17102	-0-	-5428 B	-0-	17083	2	19	9	N	17	20
-----													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
11		10396 X	10396	-0-	-0- B	-0-	10396	2			N	-0-	-0-
12		9575 X	9575	-0-	-0- B	-0-	9575	2			N	-0-	-0-
01		9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	9621	2			N	-0-	-0-
02		8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	8343	2			N	-0-	-0-
03		8246 X	7680	-0-	-566 B	-0-	7680	2			N	-0-	-0-
*04		22612 X	22612	-0-	-0- B	-0-	22612	2			N	-0-	-0-
-----													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
11		21287 X	21287	-0-	-0- B	-0-	21283	2	4	9	N	4	-0-
12		22691 X	22691	-0-	-0- B	-0-	22691	2			N	-0-	-0-
01		30357 X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	2			N	-0-	-0-
02		27830 X	27830	-0-	-0- B	-0-	1214	1	26616	2	N	-0-	-0-
03		36283 X	36283	-0-	-0- B	-0-	1408	1	34875	2	N	-0-	-0-
*04		38147 X	38147	-0-	-0- B	-0-	1553	1	36594	2	N	-0-	-0-
-----													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
11		302880 X	128337	-0-	-174543 B	-0-	128294	2	43	9	N	39	-0-
12		195672 X	110407	-0-	-85265 B	-0-	110407	2			N	-0-	-0-
01		177909 X	65064	-0-	-112845 B	-0-	65064	2			N	-0-	-0-
02		149968 X	59359	-0-	-90609 B	-0-	2590	1	56769	2	N	-0-	-0-
03		130634 X	73294	-0-	-57340 B	-0-	2844	1	70450	2	N	-0-	-0-
04		109380 X	72436	-0-	-36944 B	-0-	2949	1	69487	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129															
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 CODE	EOM BALANCE
11		36060 X	13847	-0-	-22213 B	-0-	13847	2			N	-0-			-0-
12		37262 X	12137	-0-	-25125 B	-0-	12137	2			N	-0-			-0-
01		37262 X	9219	-0-	-28043 B	-0-	9200	2	19	9	N	17			17
02		21280 X	5823	-0-	-15457 B	-0-	5816	2	7	9	N	6			23
03		23560 X	8485	-0-	-15075 B	-0-	8455	2	30	9	N	27			50
04		13860 X	11085	-0-	-2775 B	-0-	11074	2	11	9	N	10			60
-----															
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598															
11		18895 X	6517	-0-	-12378 B	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
12		29822 X	13233	-0-	-16589 B	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
01		29822 X	12562	-0-	-17260 B	-0-	12562	2			N	-0-			-0-
02		26936 X	8901	-0-	-18035 B	-0-	8901	2			N	-0-			-0-
03		29822 X	8586	-0-	-21236 B	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
04		12810 X	7934	-0-	-4876 B	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
-----															
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656															
11		47228 X	47228	-0-	-0- B	-0-	47228	2			N	-0-			-0-
12		38099 X	36228	-0-	-1871 B	-0-	36228	2			N	-0-			-0-
01		38099 X	28632	-0-	-9467 B	-0-	28632	2			N	-0-			-0-
02		34412 X	26056	-0-	-8356 B	-0-	26056	2			N	-0-			-0-
03		38099 X	28144	-0-	-9955 B	-0-	28144	2			N	-0-			-0-
04		36870 X	24692	-0-	-12178 B	-0-	24692	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003															
11		194850 X	187374	-0-	-7476 B	-0-	187374	2			N	-0-			-0-
12		201345 X	153619	-0-	-47726 B	-0-	153619	2			N	-0-			-0-
01		201345 X	127783	-0-	-73562 B	-0-	127783	2			N	-0-			-0-
02		181860 X	50771	-0-	-131089 B	-0-	50771	2			N	-0-			-0-
03		201345 X	114908	-0-	-86437 B	-0-	114908	2			N	-0-			-0-
04		159450 X	85227	-0-	-74223 B	-0-	85227	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14285 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	141629	-0-	141629 B	141629	141629	2			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	150812	-0-	150812 B	292441	150812	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 14715 PERF. N/A															
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	83398	-0-	83398 B	83398	83398	2			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	95323	-0-	95323 B	178721	95323	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A																	
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
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	174713	-0-	174713	B	174713	174713	2		N	-0-					-0-
04		SHUT IN	261074	-0-	261074	B	435787	261074	2		N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941																	
11		5394 X	5394	-0-	-0-		-0-	53	1	5341	2	Y	-0-				-0-
12		5300 X	5300	-0-	-0-		-0-	52	1	5248	2	Y	-0-				-0-
01		4433 X	-0-	-0-	-4433		-0-					Y	-0-				-0-
02		5320 X	4820	-0-	-500		-0-	48	1	4772	2	Y	-0-				-0-
03		5890 X	4933	-0-	-957		-0-	49	1	4884	2	Y	-0-				-0-
04		5400 X	4874	-0-	-526		-0-	48	1	4826	2	Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755																	
11		10649 X	10649	-0-	-0-		-0-	105	1	10544	2	N	-0-				92
12		10584 X	10584	-0-	-0-		-0-	105	1	10478	2	N	1	93	1		-0-
01		9362 X	9362	-0-	-0-		-0-	93	1	9269	2	N	-0-				-0-
02		9940 X	9022	-0-	-918		-0-	89	1	8933	2	N	-0-				-0-
03		11005 X	9651	-0-	-1354		-0-	96	1	9555	2	N	-0-				-0-
04		10650 X	8073	-0-	-2577		-0-	80	1	7993	2	N	-0-				-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770																	
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400																	
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		1426 N	1426	-0-	-0-		-0-	1419	2	7	9	N	6				135
02		1206 N	1206	-0-	-0-		-0-	1203	2	3	9	N	3				138
*03		1488 N	1364	-0-	-124		-0-	1364	2			N	-0-				138
*04		1325 N	1325	-0-	-0-		-0-	1325	2			N	-0-				138

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167																	
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278																	
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
02		403 X	403	-0-	-0-		-0-	399	2	4	9	Y	4	7	1		2
03		374 N	374	-0-	-0-		-0-	368	2	6	9	Y	5	6	1		1
*04		452 N	452	-0-	-0-		-0-	444	2	8	9	Y	7	7	1		1

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.// 06476 700	//CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILDCO RESOURCES, INC.		923330		WELL #: 3		RRCID -> 209652		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168						
11	2310 X	1888	-0-	-422	-0-	1884	2	4	9	N	4					160
12	2542 X	1915	-0-	-627	-0-	1907	2	8	9	N	7					167
01	2542 X	1365	-0-	-1177	-0-	1342	2	23	9	N	21					188
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	-0-	1312	2	10	9	N	9					197
03	DLQ G-10	2624	-0-	2624	-0-	3946	2	10	9	N	9					206
04	DLQ G-10	2007	-0-	2007	-0-	5953	2			N	-0-					206
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160						
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					133
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					133
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					133
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					133
03	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					133
04	1920 N	1045	-0-	-875	-0-	1045	2			N	-0-					133
-----																
REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237								
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					160
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					160
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					160
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					160
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					160

-----														
BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9191 - 9385		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		90 N	65	-0-	-25	-0-		3	1	62	2	N	-0-	72
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	2	N	-0-	72
01		62 N	60	-0-	-2	-0-		4	1	56	2	N	-0-	72
02		56 N	52	-0-	-4	-0-		3	1	49	2	N	-0-	72
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		5	1	54	2	N	-0-	72
04		60 N	57	-0-	-3	-0-		5	1	52	2	N	-0-	72
-----														
PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8797 - 9229		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
-----														
MARSHALL 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9003 - 9697		
11		1740 N	1708	-0-	-32	-0-		1708	2			N	-0-	80
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-		1765	2			N	-0-	80
01		1798 N	1720	-0-	-78	-0-		1720	2			N	-0-	80
02		1596 N	1571	-0-	-25	-0-		1571	2			N	-0-	80
03		1767 N	1635	-0-	-132	-0-		1635	2			N	-0-	80
*04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			N	-0-	80
-----														
COOK, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9070 - 9252		
11		60 N	23	-0-	-37	-0-		1	1	22	2	N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	N	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-	-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-		1	1	22	2	N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	N	-0-	-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-	-0-
-----														
REED "E"		WELL #:		4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8747 - 8962		
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
REED "E"		WELL #:		5	RRCID ->	186291	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	8752 - 8979		
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001				TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392					
11	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	165	1	3207	2	N	33				195
12	4123 X	3737	-0-	-386	-0-	201	1	3516	2	N	18	182	1		31
01	4092 X	3199	-0-	-893	-0-	193	1	2981	2	N	23				54
02	3668 X	2864	-0-	-804	-0-	179	1	2667	2	N	16				70
03	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	258	1	2781	2	N	-0-				70
04	3630 X	3224	-0-	-406	-0-	299	1	2883	2	N	38				108
-----															
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442					
11	1980 N	1771	-0-	-209	-0-	86	1	1677	2	N	7				53
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	N	9				62
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	N	34				96
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	N	48				144
03	2046 N	1532	-0-	-514	-0-	130	1	1402	2	N	-0-				144
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	193	1	1861	2	N	-0-				144
-----															
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506					
11	390 N	12	-0-	-378	-0-	1	1	11	2	N	-0-				160
12	372 N	49	-0-	-323	-0-	3	1	46	2	N	-0-				160
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				160
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-				160
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-				160
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-				160
-----															
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400					
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	25				173
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	22	182	1		13
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	N	17				30
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	N	17				47
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1007	2	N	1				48
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	93	1	895	2	N	-0-				48
-----															
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346					
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
02	1568 N	565	-0-	-1003	-0-	34	1	500	2	N	28				75
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	N	44				119
*04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	246	1	2366	2	N	-0-				119

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	N	26		235
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	9						
01	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	69	1	1208	2	N	-0-		235
						71	1	1093	2	N	3		238
						3	9						
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	111	1	1664	2	N	47	195 1	90
						52	9						
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	158	1	1700	2	N	-0-		90
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1571	2	N	30		120
						33	9						

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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	5
						12	9						
01	9920 X	9597	-0-	-323	-0-	584	1	8996	2	Y	15		20
						17	9						
02	9828 X	8214	-0-	-1614	-0-	513	1	7653	2	Y	44		64
						48	9						
03	10881 X	8912	-0-	-1969	-0-	755	1	8131	2	Y	24	58 1	30
						26	9						
04	9300 X	8209	-0-	-1091	-0-	770	1	7419	2	Y	18		48
						20	9						

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936								
HOLMES "S"										WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
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
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-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
EPPES										WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
02		37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				110
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
-----																		
HOLMES "S"										WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094		
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-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
HOLMES "S"										WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171		
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-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
HULL, EFFIE MAE										WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
11		1230	N		1152	-0-	-78	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				64
12		1174	N		1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-				64
01		1285	N		1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	129	9	N	117			181
02		1064	N		1058	-0-	-6	-0-	-0-	1017	2	41	9	N	37	191	1	27
03		1178	N		1105	-0-	-73	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			27
04		1230	N		1082	-0-	-148	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			27
-----																		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
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-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
FULTON "A"										WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908		
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-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 700 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 241458	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 14420	PERF. 8745	- 8951								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 8726	- 8867								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8740	- 8870								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 8881	- 8931								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 14530	PERF. 8848	- 9044								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 8750	- 8845								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF. 8795	- 8923								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																	
BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647																	
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
02		2408 X	2388	-0-	-20	-0-	2388	2			N	-0-					83
03		2666 X	2611	-0-	-55	-0-	2611	2			N	-0-					83
04		2580 X	2487	-0-	-93	-0-	2468	2	19	9	N	17					100
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956																	
11		3000 N	4226	-0-	1226	2727	4226	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
02		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					177
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					177
*04		769 X	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					205

-----												
BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440	
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
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 8788 - 8906	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAIL KING			WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 9128	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 9322	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PINNACLE			WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 8916	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAIL KING			WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 8943 - 9022	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 8797 - 8916	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056		
11	2880 X	2069	-0-	-811	-0-	2069	2			27
12	2976 X	1959	-0-	-1017	-0-	1959	2			27
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			27
02	1932 X	1838	-0-	-94	-0-	1838	2			27
03	2139 X	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			27
04	2070 X	13	-0-	-2057	-0-	13	2			27
-----										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084		
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			20
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			20
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			20
02	812 N	347	-0-	-465	-0-	347	2			20
03	868 N	310	-0-	-558	-0-	310	2			20
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	2			20
-----										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864	
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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BLAZEK										WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
FULTON 'A'										WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
WELDON COX GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
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	
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			
02	1092 #	302	-0-	-790	-0-	280	2	22	9	N	20			260			
03	620 #	263	-0-	-357	-0-	227	2	36	9	N	33			293			
04	510 #	434	-0-	-76	-0-	390	2	44	9	N	40			333			

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H.		WELL #: 1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464								
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	1				20
01	3875 X	3144	-0-	-731	-0-	3144	3		Y	-0-						20
02	3388 X	3222	-0-	-166	-0-	3222	3		Y	-0-						20
03	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411	3		Y	-0-						20
04	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	3366	3		Y	-0-						20

WORTHY		WELL #: 1		RRCID -> 140128		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98

ROY, LEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607								
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
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	N	-0-					77
03	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	26	1	2630	2	N	-0-					77
04	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	24	1	2386	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852								
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
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					33
03	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					33
*04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	8					33
						9	9									

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822								
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-
02	5	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-						-0-
03	T. A.	481	-0-	481	481	5	1	476	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	481				N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720		
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
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
02	1932 N	1524	-0-	-408	-0-	1524	3			Y	-0-			25
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-			25
04	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2275	3			Y	-0-			25
-----														
KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533		
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9717 - 9888		
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
02	1848 X	1640	-0-	-208	-0-	16	1	1624	2	N	-0-			2
03	2077 X	584	-0-	-1493	-0-	6	1	578	2	N	-0-			2
04	2010 X	267	-0-	-1743	-0-	3	1	264	2	N	-0-			2
-----														
WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386 - 9592		
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-
02	6216 X	5863	-0-	-353	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
03	6820 X	6260	-0-	-560	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6063	-0-	-267	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9918		
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-
02	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			Y	-0-			-0-
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-			-0-
*04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-			-0-
-----														
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646		
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
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			45
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	Y	-0-			45
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			45



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961		
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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY		WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHY		WELL #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF. 9372 - 10287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9288 - 10121	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF. 9305 - 10052	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
WEST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9520 - 9598	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF. 9212 - 10022	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9831 - 9394	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KELLY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9708 - 9848
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WORTHY		WELL #:		11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF. 9366 - 11390
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9976 - 10260
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KELLY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	244699	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 10625 - 11358
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WORTHY		WELL #:		7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9384 - 10859
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WORTHY		WELL #:		13	RRCID ->	247572	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14345	PERF. 9927 - 10149
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KELLY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	247914	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF. 9952 - 10592
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
WEST "A"		WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY		WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST "B"		WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST "A"		WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528									
BLACK "A"										WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
WORTHY "A" UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN										090870		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550	
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					
02	616 N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-			168					
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			168					
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			168					
-----																			
T BAR X CORBY										WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
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					
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	108	3			N	-0-			20					
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			20					
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			20					
-----																			
T BAR X CORBY										WELL #: 3 T		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
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					
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	108	3			N	-0-			127					
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			127					
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			127					
-----																			
JENSEN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
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					
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6656	3	264	9	Y	240	197	1	242					
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7549	3	118	9	Y	107			349					
*04	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7724	3	117	9	Y	106	188	1	267					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		Y	-0-	151
03	4960 X	4460	-0-	-500	-0-	4452	3	8 9	Y	7	158
04	4800 X	4296	-0-	-504	-0-	4296	3		Y	-0-	158
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
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
02	1008 N	661	-0-	-347	-0-	661	3		N	-0-	242
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3		N	-0-	242
04	960 N	219	-0-	-741	-0-	219	3		N	-0-	242
-----											
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
11	2817 N	2808	-0-	-9	-0-	2763	3	45 9	N	41	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
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-	223
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-	223
*04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2432	3	30 9	N	27	250
-----											
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
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
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	102
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	102
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3		N	-0-	102
-----											
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136			
11	13500 X	10905	-0-	-2595	-0-	10683	3	222 9	N	202	203
12	13950 X	11554	-0-	-2396	-0-	11215	3	339 9	N	308	325
01	13950 X	8612	-0-	-5338	-0-	8558	3	54 9	N	49	185
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4154	3	64 9	N	58	243
03	10075 X	2634	-0-	-7441	-0-	2449	3	185 9	N	168	218
04	9750 X	146	-0-	-9604	-0-	146	3		N	-0-	218
-----											
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
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
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-	125
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-	125
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	3	13 9	N	12	137
-----											
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
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
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3162	3	416 9	N	378	215
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	3	22 9	N	20	235
*04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3630	3	118 9	N	107	342

-----														
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	9662 - 10378		
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
-----														
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
02		2800 N	3125	-0-	325	325		3125	3	N	-0-			52
03		3100 N	4525	-0-	1425	1750		4502	3	N	21			73
*04		3000 N	3990	-0-	990	2740		3977	3	N	12			85
-----														
HAYNIE		WELL #:		1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	9712 - 10326		
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
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3	N	-0-			13
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3	N	-0-			13
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3	N	-0-			13
-----														
MADDOUX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253483	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9726 - 10166		
11		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		4037	3	N	103	193	1	152
12		3100 N	4120	-0-	1020	1020		3968	3	N	138			290
01		6440 X	5420	-0-	-1020	-0-		5258	3	N	147	197	1	240
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4413	3	N	-0-			240
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		6357	3	N	97	200	1	137
*04		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		5862	3	N	97	191	1	43
-----														
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256040	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9465 - 10122		
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
02		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-		5183	3	N	58	195	1	55
03		6572 X	4520	-0-	-2052	-0-		4520	3	N	-0-			55
04		6270 X	4521	-0-	-1749	-0-		4521	3	N	-0-			55
-----														
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9621 - 10256		
11		810 X	533	-0-	-277	-0-		533	3	N	-0-			17
12		837 X	722	-0-	-115	-0-		658	3	N	58			75
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-		638	3	N	12			87
02		T. A.	1521	-0-	1521	1521		1521	3	N	-0-			87
03		T. A.	2431	-0-	2431	3952		2431	3	N	-0-			87
04		T. A.	2106	-0-	2106	6058		2106	3	N	-0-			87
-----														
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9760 - 10275		
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		4164	3	N	171	188	1	35
12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		4059	3	N	30			65
01		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		4810	3	N	5			70
02		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		5281	3	N	13			83
03		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		6028	3	N	-0-			83
*04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		6392	3	N	20			103
-----														
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259343	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9563 - 10288		
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

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
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
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5521 3	229 9	N	208	195 1		90
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5108 3	41 9	N	37			127
*04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4906 3	168 9	N	153			280

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2395 3	9 9	N	8			138
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3636 3	39 9	N	35			173
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3694 3	26 9	N	24			197

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3		N	-0-			67
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		N	-0-			67
*04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 3		N	-0-			67

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4071 3	35 9	N	32	182 1		87
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5224 3	6 9	N	5			92
*04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			92

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3434 3	30 9	N	27			70
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			70
*04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2883 3	58 9	N	53			123

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2595 3	19 9	N	17			95
03	2480 X	1233	-0-	-1247	-0-	1198 3	35 9	N	32			127
04	2400 X	1883	-0-	-517	-0-	1863 3	20 9	N	18			145

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2031 3	83 9	N	75	193 1		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
02	1960 N	1934	-0-	-26	-0-	1919 3	15 9	N	14			107
03	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	1976 3		N	-0-			107
*04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			107



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
02		23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	23415	3	358	9	N	325	230
03		36281 X	36281	-0-	-0-	-0-	35538	3	743	9	N	675	155
*04		33174 X	33174	-0-	-0-	-0-	32409	3	765	9	N	695	278
-----													
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364													
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
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	233
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-	233
*04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	233
-----													
ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148													
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
02		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4453	3	69	9	N	63	61
03		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5092	3	105	9	N	95	156
*04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3894	3	123	9	N	112	72
-----													
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076													
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
02		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	3	8	9	N	7	160
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4573	3	9	9	N	8	168
*04		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	172
-----													
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144													
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
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2796	3	18	9	N	16	188
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-	188
*04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	N	25	213
-----													
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172													
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
02		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6432	3	278	9	N	253	157
03		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7951	3	155	9	N	141	298
*04		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7222	3	10	9	N	9	120
-----													
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212													
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
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4190	3	14	9	N	13	155
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4092	3	155	9	N	141	110
*04		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-	110

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	202
01	17887 X	4800	-0-	-13087	-0-	4760	3	40	9	N	36	238
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4641	3	11	9	N	10	248
03	6510 X	3734	-0-	-2776	-0-	3677	3	57	9	N	52	300
04	6300 X	4898	-0-	-1402	-0-	4898	3	-0-			185	115
-----												
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
11	14640 X	10806	-0-	-3834	-0-	10708	3	98	9	N	89	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
02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5870	3	77	9	N	70	270
03	6200 X	5551	-0-	-649	-0-	5486	3	65	9	N	59	130
04	6000 X	4558	-0-	-1442	-0-	4481	3	77	9	N	70	200
-----												
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
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	193
01	15748 X	9896	-0-	-5852	-0-	9783	3	113	9	N	103	98
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6209	3	112	9	N	102	200
03	8835 X	6625	-0-	-2210	-0-	6523	3	102	9	N	93	100
04	8550 X	5599	-0-	-2951	-0-	5524	3	75	9	N	68	168
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8761	3	118	9	N	107	127
12	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9103	3	372	9	N	338	277
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10364	3	151	9	N	137	228
02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8443	3	152	9	N	138	177
03	8525 X	7048	-0-	-1477	-0-	6942	3	106	9	N	96	273
04	8250 X	8012	-0-	-238	-0-	7893	3	119	9	N	108	183
-----												
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
11	24360 X	13193	-0-	-11167	-0-	12945	3	248	9	N	225	172
12	25172 X	12163	-0-	-13009	-0-	11992	3	171	9	N	155	140
01	19747 X	13366	-0-	-6381	-0-	13311	3	55	9	N	50	190
02	13888 X	10377	-0-	-3511	-0-	10375	3	2	9	N	2	192
03	13640 X	10854	-0-	-2786	-0-	10757	3	97	9	N	88	280
04	13200 X	9024	-0-	-4176	-0-	8951	3	73	9	N	66	157
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149			
11	0	25215	-0-	25215	51317	24878	3	337	9	N	306	195
12	70240 X	18923	-0-	-51317	-0-	18757	3	166	9	N	151	157
01	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	18883	3	34	9	N	31	188
02	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	3			N	-0-	188
03	17360 X	14932	-0-	-2428	-0-	14932	3			N	-0-	188
04	16800 X	13108	-0-	-3692	-0-	13108	3			N	-0-	188
-----												
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152			
11	0	5028	-0-	5028	5028	5025	3	3	9	N	3	3
12	12191 X	7163	-0-	-5028	-0-	7066	3	97	9	N	88	91
01	17205 X	8187	-0-	-9018	-0-	8187	3			N	-0-	91
02	15540 X	7649	-0-	-7891	-0-	7641	3	8	9	N	7	98
03	17205 X	5979	-0-	-11226	-0-	5979	3			N	-0-	98
04	16650 X	6765	-0-	-9885	-0-	6765	3			N	-0-	98

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9368 - 9918		
M	O	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
12		0	35024	-0-	35024	35024	34622 3	402 9	N	365		365
*01		58300 X	23276	-0-	-35024	-0-	22940 3	336 9	N	305	392 1	278
*02		29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	28692 3	443 9	N	403	568 1	113
*03		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	27570 3	446 9	N	405	190 1	328
*04		32807 X	32807	-0-	-0-	-0-	32425 3	382 9	N	347	392 1	283
-----												
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680 - 10375		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300	PERF. 9640 - 10007		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC				676024								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415 - 9677		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118330		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438 - 9442		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
-----												
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512 - 9570		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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-	
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	9	1	215	2	N	-0-				-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-				-0-	
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-				-0-	
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9486						
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-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1		1	
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1		1	
-----																
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9262 - 9278						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732						
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	101	9	Y	92	34	1		58	
02	5376 X	3663	-0-	-1713	-0-	3587	2	76	9	Y	69	112	1		15	
*03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5423	2	72	9	Y	65	57	1		23	
*04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5168	2	89	9	Y	81	53	1		51	
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922						
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	31	9	Y	28	10	1		18	
02	6300 X	243	-0-	-6057	-0-	237	2	6	9	Y	5	7	1		16	
*03	6696 X	253	-0-	-6443	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1		16	
*04	5760 X	123	-0-	-5637	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1		17	
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133						
11	6810 X	4843	-0-	-1967	-0-	4572	2	271	9	Y	246	49	1		197	
12	7068 X	3128	-0-	-3940	-0-	2847	2	281	9	Y	255	187	1		265	
01	7068 X	2878	-0-	-4190	-0-	2808	2	70	9	Y	64	290	1		39	
02	5180 X	3475	-0-	-1705	-0-	3401	2	74	9	Y	67	106	1		-0-	
03	5735 X	4569	-0-	-1166	-0-	4494	2	75	9	Y	68	60	1		8	
*04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5190	2	118	9	Y	107	68	1	4	8	43
-----																
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089						
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-	
01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6562	2	166	9	Y	151	56	1		95	
02	8680 X	5398	-0-	-3282	-0-	5286	2	112	9	Y	102	164	1		33	
03	9610 X	6710	-0-	-2900	-0-	6624	2	86	9	Y	78	69	1		42	
04	9300 X	6678	-0-	-2622	-0-	6566	2	112	9	Y	102	68	1		76	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9270 X	4990	-0-	-4280	-0-	4928	2	62	9	Y	56	48
12		9579 X	5638	-0-	-3941	-0-	5580	2	58	9	Y	53	21
01		8525 X	5402	-0-	-3123	-0-	5315	2	87	9	Y	79	61
02		5628 X	4895	-0-	-733	-0-	4838	2	57	9	Y	52	25
03		6231 X	5432	-0-	-799	-0-	5354	2	78	9	Y	71	13
*04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5404	2	95	9	Y	86	13

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

11		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8742	2	110	9	Y	100	48
12		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10066	2	102	9	Y	93	36
01		9114 X	9056	-0-	-58	-0-	8910	2	146	9	Y	133	65
02		9156 X	8566	-0-	-590	-0-	8465	2	101	9	Y	92	45
03		10137 X	9270	-0-	-867	-0-	9138	2	132	9	Y	120	3
04		9810 X	8265	-0-	-1545	-0-	8101	2	164	9	Y	149	5

WILDCO RESOURCES, INC. 923330  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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
02		DLQ G-10	4301	-0-	4301	-0-	4301	2			N	-0-	186
03		DLQ G-10	4933	-0-	4933	-0-	4916	2	17	9	N	15	201
04		DLQ G-10	5784	-0-	5784	-0-	5772	2	12	9	N	11	212

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
02		DLQ G-10	1772	-0-	1772	-0-	1772	2			N	-0-	213
03		DLQ G-10	1578	-0-	1578	-0-	3350	2	2	9	N	2	215
04		DLQ G-10	1398	-0-	1398	-0-	4748	2			N	-0-	215

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
02		2688 X	1676	-0-	-1012	-0-	1676	2			N	-0-	151
03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-	151
*04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-	151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		923330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9210 - 10736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		CODE		
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-
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	840	840 2		N		-0-	-0-
03	DLQ	G-10	679	-0-	679	1519	679 2		N		-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2688	1169 2		N		-0-	-0-
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
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
02	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	2898	2878 2	20 9	N	18		415
*03	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	5394	2446 2	50 9	N	45	180 1	280
04	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	8726	3314 2	18 9	N	16		296
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491
HULL, EFFIE MAE												
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	164 9	N	149	160 1	8
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-		8
03		3317 X	3293	-0-	-24	-0-	3293 2		N	-0-		8
04		3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3206 2		N	-0-		8
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028
11		1410 N	109	-0-	-1301	-0-	47 1	62 2	N	-0-		45
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49 1	1154 2	N	-0-		45
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1083 2	N	-0-		45
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	50 1	1157 2	N	35		80
							39 9					
03		1209 N	1001	-0-	-208	-0-	53 1	948 2	N	-0-		80
04		1110 N	945	-0-	-165	-0-	48 1	897 2	N	-0-		80
-----												
GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	9912 - 10130
11		2700 X	2170	-0-	-530	-0-	2139 2	31 9	N	28		219
12		2790 X	1183	-0-	-1607	-0-	1164 2	19 9	N	17	181 1	55
01		2790 X	1028	-0-	-1762	-0-	1028 2		N	-0-		55
02		2464 X	758	-0-	-1706	-0-	758 2		N	-0-		55
03		2418 X	729	-0-	-1689	-0-	729 2		N	-0-		55
04		2160 X	692	-0-	-1468	-0-	692 2		N	-0-		55
-----												
PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9156 - 9229
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----													
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HULL #1			WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----													
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	
02		3304 X	2801	-0-	-503	-0-	2801	2		N	-0-	23	
03		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2		N	-0-	23	
04		3330 X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2		N	-0-	23	
-----													
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518		
-----													
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	106	1	2837	2	N	-0-	28
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	117	1	3206	2	N	-0-	28
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	N	17	45
							19	9					
02		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	162	1	3032	2	N	56	101
							62	9					
03		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	3335	2	N	-0-	101
*04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	164	1	3349	2	N	-0-	101
-----													
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 1		RRCID -> 129946		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9134 - 9153		
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FULLEN			WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013		
-----													
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-	37
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-	37
01		1333 N	606	-0-	-727	-0-	33	1	573	2	N	-0-	37
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	43	80
							47	9					
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-	80
*04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-	80
-----													
VARIBUS			WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398		
-----													
11		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-	27
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-	27
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-	27
02		5880 X	5693	-0-	-187	-0-	5693	2			N	-0-	27
03		6510 X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2			N	-0-	27
04		5970 X	5362	-0-	-608	-0-	5362	2			N	-0-	27
-----													
MARSHALL "A"			WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697		
-----													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OAKES, PAT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 133364			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213	
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	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		102	
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2		N	-0-		102	
01	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797 2		N	-0-		102	
02	952 N	568	-0-	-384	-0-	565 2	3 9	N	3		105	
03	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2		N	-0-		105	
04	780 N	562	-0-	-218	-0-	562 2		N	-0-		105	
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 135483			COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174	
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		140	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		140	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	616 2	33 9	N	30		170	
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	990 2	20 9	N	18	169 1	19	
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		19	
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		19	
-----												
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 136005			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149	
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						
02	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	298 1	6176 2	N	84		203	
						92 9						
03	6727 X	6470	-0-	-257	-0-	291 1	6172 2	N	6	183 1	26	
						7 9						
04	6510 X	6177	-0-	-333	-0-	276 1	5838 2	N	57		83	
						63 9						
-----												
VARIBUS			WELL #: 4		RRCID -> 136009			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377	
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	
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-		145	
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2		N	-0-		145	
*04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6131 2	40 9	N	36		181	
-----												
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 136061			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330	
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						
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	205 1	3841 2	N	-0-	178 1	25	
03	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	185 1	3769 2	N	-0-		25	
*04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	198 1	4056 2	N	15		40	
						17 9						
-----												
VARIBUS			WELL #: 1		RRCID -> 136459			COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428	
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	
02	6132 X	5614	-0-	-518	-0-	5614 2		N	-0-		30	
03	6789 X	6564	-0-	-225	-0-	6542 2	22 9	N	20		50	
*04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6525 2	46 9	N	42		92	

-----												
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878
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
-----												
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
02		2772 X	2640	-0-	-132	-0-	2609	2	31 9	N	28	182
03		3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2621	2		N	-0-	21
04		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2		N	-0-	21
-----												
HOLMES "S"		WELL #:		1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032
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
02		1932 N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2		N	-0-	64
03		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2		N	-0-	64
04		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2		N	-0-	64
-----												
COOK, LOUISE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397
11		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	139	1	2708	2	N	7
							8	9				
12		3565 X	2946	-0-	-619	-0-	158	1	2768	2	N	18
							20	9				
01		3565 X	3021	-0-	-544	-0-	184	1	2837	2	N	-0-
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2668	2	N	22
							24	9				
03		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	257	1	2768	2	N	-0-
*04		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	278	1	2680	2	N	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295
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
02		560 N	452	-0-	-108	-0-	452	2		N	-0-	100
03		589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2		N	-0-	100
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-	100
-----												
SAMET GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 142071		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 10117		PERF.10043 - 10049
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	N	-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	57	1	613	2	N	-0-
04		660 N	76	-0-	-584	-0-	4	1	39	2	N	30
							33	9				59
-----												
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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			
02	3808 X	3749	-0-	-59	-0-	3749	2	N	-0-		154			
03	4216 X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2	N	-0-		154			
04	4050 X	3359	-0-	-691	-0-	3359	2	N	-0-		154			
-----														
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996						
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							
02	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	219	1	7310	2	N	75			180
						83	9							
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	219	1	7313	2	N	224	372	1	32
						246	9							
*04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	190	1	6343	2	N	145			177
						160	9							
-----														
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522						
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
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	69	1	1598	2	N	-0-			189
03	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	76	1	1361	2	N	-0-			189
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1316	2	N	-0-			189
-----														
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378						
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
02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-			40
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-			40
04	5910 X	5394	-0-	-516	-0-	5394	2			N	-0-			40
-----														
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665						
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
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	908	2			N	-0-			105
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-			105
04	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-			105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		280 N	195	-0-	-85	-0-	195 2		N	-0-			18
03		310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		N	-0-			18
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

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	182 1		19
02		3472 X	3184	-0-	-288	-0-	3173 2	11 9	N	10			29
03		3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3711 2	40 9	N	36			65
*04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3737 2	39 9	N	35			100

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			28
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			28
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

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
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	21 1	491 2	N	98			150
							108 9						
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	N	-0-			150
*04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	27 1	503 2	N	-0-			150

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

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
02		3248 X	2819	-0-	-429	-0-	2819 2		N	-0-			29
03		3596 X	3032	-0-	-564	-0-	3032 2		N	-0-			29
04		3480 X	2884	-0-	-596	-0-	2884 2		N	-0-			29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		50
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		50
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		50
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366			
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
02	3948 X	3374	-0-	-574	-0-	3346	2	28 9	N	25	77
03	4216 X	3666	-0-	-550	-0-	3655	2	11 9	N	10	87
04	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	2		N	-0-	87
-----											
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506			
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
02	3304 X	2605	-0-	-699	-0-	2605	2		N	-0-	18
03	3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	2377	2		N	-0-	18
04	3060 X	1990	-0-	-1070	-0-	1990	2		N	-0-	18
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632			
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
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	331	2	17 9	N	15	175
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-	175
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-	175
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516			
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
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	121
03	1116 N	605	-0-	-511	-0-	605	2		N	-0-	121
04	1170 N	259	-0-	-911	-0-	259	2		N	-0-	121
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----																	
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
FULTON 'A'			WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF. 9083 - 10290					
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
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9271 - 9718					
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	306	1	5950	2	Y	24					67
							26	9									
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	325	1	5677	2	Y	12	72	1			7
							13	9									
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	386	1	5956	2	Y	15					22
							17	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	247	1	3689	2	Y	43					65
							47	9									
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	411	1	4433	2	Y	24	58	1			31
							26	9									
04	4440	X	3794	-0-	-646	-0-	355	1	3418	2	Y	19					50
							21	9									
-----																	
FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9074 - 10380					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FULTON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	209407	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 9050 - 10308					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	217220	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 9218 - 10135					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID ->	219146	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF. 9364 - 10832					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900	
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523		
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-
02	1568 N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	854	-0-	-766	-0-	854	2	N	-0-	-0-
-----										
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	2380 N	2344	-0-	-36	-0-	2344	2			N	-0-				81
03	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-				81
*04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				81

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
02	8344 X	7114	-0-	-1230	-0-	217	1	6897	2	N	-0-				25
03	9238 X	7676	-0-	-1562	-0-	233	1	7443	2	N	-0-				25
04	8370 X	7186	-0-	-1184	-0-	214	1	6972	2	N	-0-				25

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3198	2	74	9	N	67				172
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4186	2	62	9	N	56	193	1		35
*04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3807	2	61	9	N	55				90

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
02	2884 X	2642	-0-	-242	-0-	2642	2			N	-0-				160
03	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			N	-0-				160
04	3000 X	2517	-0-	-483	-0-	2517	2			N	-0-				160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 9033 - 10460		
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. N/A		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 9212 - 9933		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9093 - 9858		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF. 8998 - 9929		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9142 - 10302		
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	60
02	4032	X	3081	-0-	-951	-0-	3081	2			N	-0-	60
03	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2			N	-0-	60
04	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	3315	2			N	-0-	60
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 9076 - 9832		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445														
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	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

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
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	831	2	86	9	N	78					128
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					128
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128

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

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	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-					118
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					118
*03	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					118
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					118

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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	580	-0-	-412	-0-	566	2	14	9	Y	13					100
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10					110
*03	806 N	543	-0-	-263	-0-	521	2	22	9	Y	20					130
04	780 N	611	-0-	-169	-0-	600	2	11	9	Y	10					140

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					20
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20
*03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					20
*04	200 N	200	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-	-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	12501	-0-	12501	12501	12501	2			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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
11	6150 #	5349	-0-	-801	-0-	5349 3		N	-0-	-0-	
12	6355 #	3734	-0-	-2621	-0-	3734 3		N	-0-	-0-	
01	6355 #	4767	-0-	-1588	-0-	4767 3		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	4195 3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4952	-0-	4952	9147	4952 3		N	-0-	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9147			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
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-	
02	3388 #	1611	-0-	-1777	-0-	1611 2		N	-0-	-0-	
*03	5611 #	1529	-0-	-4082	-0-	1529 2		N	-0-	-0-	
04	5430 #	1261	-0-	-4169	-0-	1261 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
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-	
02	58940 X	56661	-0-	-2279	-0-	56661 2		N	-0-	-0-	
03	65255 X	63659	-0-	-1596	-0-	63659 2		N	-0-	-0-	
*04	65814 X	65814	-0-	-0-	-0-	65814 2		N	-0-	-0-	
-----											
RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300
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-	
02	28532 X	27640	-0-	-892	-0-	27640 2		N	-0-	-0-	
03	31310 X	30328	-0-	-982	-0-	30328 2		N	-0-	-0-	
04	30090 X	29261	-0-	-829	-0-	29261 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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		47670 X	44100	-0-	-3570	-0-	2700	1	41400	2	N	-0-
12		49321 X	43119	-0-	-6202	-0-	2638	1	40481	2	N	-0-
01		49321 X	44333	-0-	-4988	-0-	2732	1	41601	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	39188	-0-	39188	39188	2443	1	36745	2	N	-0-
*03	DLQ	G-10	40419	-0-	40419	79607	2773	1	37646	2	N	-0-
*04		118151 X	38544	-0-	-79607	-0-	2700	1	35844	2	N	-0-
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035												
11		20700 X	16036	-0-	-4664	-0-	1829	1	14207	2	N	-0-
12		21390 X	16243	-0-	-5147	-0-	1955	1	14288	2	N	-0-
01		20119 X	16943	-0-	-3176	-0-	2048	1	14895	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	14907	-0-	14907	14907	1809	1	13098	2	N	-0-
*03	DLQ	G-10	13108	-0-	13108	28015	1653	1	11455	2	N	-0-
*04		41691 X	13676	-0-	-28015	-0-	1906	1	11770	2	N	-0-
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380												
11		360 X	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-
12		372 X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-
01		217 X	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
*03		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-
*04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
11		4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-
12		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-
01		4991 X	3932	-0-	-1059	-0-	3932	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	4415	-0-	4415	4415	4415	2			N	-0-
*03	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	8473	4058	2			N	-0-
*04		13170 X	4697	-0-	-8473	-0-	4697	2			N	-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
11		5670 X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-
12		6014 X	3307	-0-	-2707	-0-	3307	2			N	-0-
01		6014 X	2331	-0-	-3683	-0-	2331	2			N	-0-
02		5432 X	2613	-0-	-2819	-0-	2613	2			N	-0-
*03		5642 X	3941	-0-	-1701	-0-	3941	2			N	-0-
04		4980 X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-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	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
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-
01	34410 X	25617	-0-	-8793	-0-	178	4	24228	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29316	-0-	29316	29316	1284	1	28032	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	29367	-0-	29367	58683	1749	1	27258	2	N	-0-	-0-
*04	89476 X	30793	-0-	-58683	-0-	360	4	28066	2	N	1	1 8
						911	4	1	9			
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190												
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-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	222	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	234	1	1544	2	N	-0-	-0-
04	2040 X	1837	-0-	-203	-0-	246	1	1591	2	N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268												
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-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	388	1	2868	2	N	1	1 8
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	445	1	2907	2	N	-0-	-0-
*04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	511	1	3267	2	N	1	1 8
						1	9					
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
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-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	18	1	388	2	N	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-	-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-	-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
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
02	DLQ G-10	60444	-0-	60444	60444	4887	1	55555	2	N	2	2 8
03	DLQ G-10	66004	-0-	66004	126448	5881	1	60120	2	N	3	3 8
*04	188918 X	62470	-0-	-126448	-0-	5685	1	56784	2	N	1	1 8
						3	9					
						1	9					
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350												
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-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
*04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
RED WILLOW PRODUCTION, LLC		//CONT.//		697104									
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15543 - 16095	
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
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-
02		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	121 1	910 2	N	-0-			-0-
03		961 X	767	-0-	-194	-0-	101 1	666 2	N	-0-			-0-
*04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	138 1	899 2	N	-0-			-0-
-----													
BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.	15690 - 16264	
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						
02	DLQ	G-10	51628	-0-	51628	51628	2516 1	49112 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	53294	-0-	53294	104922	3477 1	49814 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
*04		158982 X	54060	-0-	-104922	-0-	3562 1	50497 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		10974 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RABALAIS, F.W. INC.		687720											
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554	
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	1548	-0-	-343	-0-	69 1	1479 2	N	-0-			-0-
02		1736 X	1210	-0-	-526	-0-	54 1	1156 2	N	-0-			-0-
*03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	136 1	2885 2	N	-0-			-0-
04		2280 X	1712	-0-	-568	-0-	77 1	1635 2	N	-0-			-0-
-----													
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		2	RRCID ->	182340	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10344 - 10450	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	100	1	1208	2	Y	27
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	Y	27
						3	9				
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	78	1	1266	2	Y	27
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1261	2	Y	28
						1	9				
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	106	1	1105	2	Y	28
04	1260 N	955	-0-	-305	-0-	68	1	886	2	Y	28
						1	9				
-----											
WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276
11	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	136	1	1645	2	Y	19
12	2232 X	1728	-0-	-504	-0-	93	1	1632	2	Y	19
						3	9				
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	147	1	2377	2	Y	19
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	Y	19
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2364	2	Y	19
04	2430 N	2081	-0-	-349	-0-	149	1	1931	2	Y	19
						1	9				
-----											
WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280
11	2310 X	1280	-0-	-1030	-0-	98	1	1182	2	Y	24
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	73	1	1290	2	Y	23
						2	9				
01	2077 X	1782	-0-	-295	-0-	104	1	1678	2	Y	23
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1576	2	Y	24
						1	9				
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	Y	24
04	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	92	1	1194	2	Y	24
						1	9				
-----											
KERIS		WELL #:		3	RRCID -> 161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	75	1	906	2	Y	13
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	13
						2	9				
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	13
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	84	1	1126	2	Y	13
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1151	2	Y	13
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	77	1	1000	2	Y	13
						1	9				
-----											
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196
11	21000 X	3206	-0-	-17794	-0-	244	1	2962	2	N	45
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2729	2	N	46
						7	9				
01	4154 X	2936	-0-	-1218	-0-	171	1	2765	2	N	46
02	3640 X	2307	-0-	-1333	-0-	161	1	2146	2	N	46
03	4030 X	2523	-0-	-1507	-0-	220	1	2303	2	N	46
*04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	266	1	3455	2	N	46
						2	9				



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	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
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	53
						2	9					
01	992 X	742	-0-	-250	-0-	43	1	699	2	N	-0-	53
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	53
						1	9				1	8
03	899 N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	2	N	-0-	53
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	48	1	621	2	N	-0-	53
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306			
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	90
						11	9				8	1
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	290	1	4698	2	N	-0-	90
02	5208 X	3819	-0-	-1389	-0-	266	1	3552	2	N	1	91
						1	9					
03	5766 X	3347	-0-	-2419	-0-	292	1	3055	2	N	-0-	29
04	5580 X	2443	-0-	-3137	-0-	174	1	2268	2	N	1	28
						1	9				2	1
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193			
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	2
						3	9				3	1
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	222	1	3594	2	N	-0-	2
02	3220 X	1444	-0-	-1776	-0-	101	1	1343	2	N	-0-	2
03	2976 X	1498	-0-	-1478	-0-	131	1	1367	2	N	-0-	2
*04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	275	1	3573	2	N	3	3
						3	9				2	1
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253			
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	18
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	2	19
						2	9				1	1
01	527 X	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-	18
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-	18
03	651 N	305	-0-	-346	-0-	27	1	278	2	N	-0-	18
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-	18
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268			
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	29
						4	9				3	1
01	2387 X	1077	-0-	-1310	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-	29
02	1764 X	741	-0-	-1023	-0-	52	1	689	2	Y	-0-	29
03	1953 X	921	-0-	-1032	-0-	80	1	841	2	Y	-0-	29
*04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1868	2	Y	11	39
						12	9				1	1





BOX CHURCH (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"		//CONT.//		10974 100 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270												
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	307 2	Y	4			19
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 9	408 2	Y	3			22
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11 1	314 2	Y	2			24
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	3 9	241 2	Y	1			25
03	434 N	195	-0-	-239	-0-	10 1	189 2	Y	1			26
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	2 9	187 2	Y	1			27
-----												
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192												
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	Y	2			12
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4 9	366 2	Y	3			15
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11 1	287 2	Y	1			16
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 9	220 2	Y	1			17
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	9 1	220 2	Y	1			18
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	1 9	249 2	Y	1			19
-----												
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290												
11	2850 X	2418	-0-	-432	-0-	5 1	2335 2	Y	27			136
12	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	30 9	2353 2	Y	19			155
01	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	63 1	2348 2	Y	12			167
02	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	21 9	2065 2	Y	8			175
03	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	71 1	2124 2	Y	13			188
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	13 9	2242 2	Y	7	1 8		194
-----												
XTO ENERGY INC. 945936 BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604												
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-	27 1		10
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y	-0-			10
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 2	Y	-0-			10
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-			10
-----												
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394												
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-	79 1		28
02	1428 N	655	-0-	-773	-0-	42 1	613 2	Y	-0-			28
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	72 1	1344 2	Y	-0-			28
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	79 1	1544 2	Y	-0-			28

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
-----																
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410								
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
-----																
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499								
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-				-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-				-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-				-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-				-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-				-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	7	1	233	2	Y	-0-				-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1137	2	Y	-0-				-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-				-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-				-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-				-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518								
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-				49
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-				49
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-	36	1		13
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	65	1	953	2	Y	-0-				13
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-				13
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-				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 PROD	INJECT. (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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	578	-0-	578	578	41	1	537	2	N	-0-				-0-

WHITE		10974 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
		788997													
		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	10935	-0-	10935	10935	976	1	9870	2	Y	81				81
12	0 W	41766	-0-	41766	52701	2222	1	39161	2	Y	348	227	1	1 8	201
01	0 W	40905	-0-	40905	93606	383	9	38258	2	Y	259	344	1		116
02	0 W	32611	-0-	32611	126217	2362	1	30198	2	Y	138				254
03	0 W	29981	-0-	29981	156198	285	9	27235	2	Y	131	181	1		204
04	0 W	24704	-0-	24704	180902	2602	1	22824	2	Y	114	196	1		122
						144	9								
						1755	1								
						125	9								

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BRADLEY -A-		788997													
		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10850 - 11034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		10974 800 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456			
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220			
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
02	3696 X	727	-0-	-2969	-0-	36	1	691 2	Y	-0-		12
03	3255 X	933	-0-	-2322	-0-	51	1	882 2	Y	-0-		12
04	1920 X	956	-0-	-964	-0-	43	1	913 2	Y	-0-		12

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110			
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
02	INC G-10	221	-0-	221	221	11	1	210 2	Y	-0-		17
03	INC G-10	246	-0-	246	467	13	1	233 2	Y	-0-		17
*04	719 N	252	-0-	-467	-0-	12	1	240 2	Y	-0-		17

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124			
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
02	10108 X	2432	-0-	-7676	-0-	120	1	2312 2	Y	-0-		33
03	11191 X	3050	-0-	-8141	-0-	165	1	2885 2	Y	-0-		33
04	7380 X	3126	-0-	-4254	-0-	141	1	2985 2	Y	-0-		33

SM ENERGY COMPANY WHITE		788997		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925		
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	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750 2	Y	-0-		26	
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	97	1	1014 2	Y	-0-		26	
04	1170 N	991	-0-	-179	-0-	71	1	919 2	Y	1	1 1	26	
						1	9						

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012			
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
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	275	1	3668 2	Y	1		22
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	351	1	3676 2	Y	-0-		22
*04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	3164 2	Y	2	2 1	22
						2	9					

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219							
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
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
02		2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904							
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	2	1	51
01	1085	N		876	-0-	-209	-0-	51	1	825	2	N	-0-			51
02	1172	N		1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	1			52
03	1209	N		664	-0-	-545	-0-	58	1	606	2	N	-0-			52
04	840	N		-0-	-0-	-840	-0-	1	9			N	-0-			52

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398								
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	7	1	1	8
01	2631	X		2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2478	2	Y	-0-			1	
02	2408	X		2141	-0-	-267	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-			1	
03	2790	X		2112	-0-	-678	-0-	184	1	1928	2	Y	-0-			1	
04	2700	X		1804	-0-	-896	-0-	129	1	1674	2	Y	1	1	1	1	

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139							
11	6957	X		6957	-0-	-0-	-0-	530	1	6420	2	N	6	187	1	32
12	6741	X		6741	-0-	-0-	-0-	361	1	6366	2	N	13	13	1	32
01	7555	X		7555	-0-	-0-	-0-	437	1	7082	2	N	33			65
02	6832	X		1916	-0-	-4916	-0-	133	1	1782	2	N	1			66
03	7378	X		1861	-0-	-5517	-0-	162	1	1699	2	N	-0-			66
04	7320	X		4026	-0-	-3294	-0-	287	1	3737	2	N	2	3	1	65

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082							
11	3540	X		702	-0-	-2838	-0-	54	1	648	2	N	-0-			-0-
12	3658	X		889	-0-	-2769	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
01	992	X		329	-0-	-663	-0-	19	1	310	2	N	-0-			-0-
02	868	X		24	-0-	-844	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
03	1310	X		1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	870	X		100	-0-	-770	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088						
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 179493		COMPL. DATE 11/16/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848						
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
						2	9								
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				16
02	1344 X	109	-0-	-1235	-0-	8	1	101	2	Y	-0-				16
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	176	1	1838	2	Y	2	2	8		16
						2	9								
*04	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	734	1	9544	2	Y	36	40	1		12
						40	9								
-----															
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210						
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
						2	9								15
01	6014 X	360	-0-	-5654	-0-	21	1	339	2	Y	-0-				15
02	1176 X	48	-0-	-1128	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				15
03	1271 X	240	-0-	-1031	-0-	21	1	219	2	Y	-0-				15
04	900 X	304	-0-	-596	-0-	22	1	282	2	Y	-0-				15
-----															
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064						
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
						1	9								
01	930 X	249	-0-	-681	-0-	14	1	235	2	N	-0-				31
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-				31
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	5	5	8		31
						6	9								
*04	3000 N	15459	-0-	12459	12459	1103	1	14346	2	N	9	7	1		33
						10	9								
-----															
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146						
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
						10	9								
01	6696 X	5113	-0-	-1583	-0-	297	1	4816	2	N	-0-				19
02	5292 X	4507	-0-	-785	-0-	314	1	4192	2	N	1				20
						1	9								
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	484	1	5068	2	N	-0-				20
*04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	449	1	5836	2	N	4	4	1		20
						4	9								
-----															
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 219255		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016						
11	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	976	1	11823	2	Y	26	34	1		-0-
						29	9								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/27/2013

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
02	T. A.	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-				1
03	T. A.	1160	-0-	1160	1178	101	1	1059	2	N	-0-				1
04	T. A.	3069	-0-	3069	4247	219	1	2848	2	N	2	1	1		2
						2	9								
-----															
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044					
11	4440 X	779	-0-	-3661	-0-	43	1	527	2	N	190	184	1		101
12	4588 X	1600	-0-	-2988	-0-	209	9	1490	2	N	23	3	1		121
01	4588 X	141	-0-	-4447	-0-	85	1	133	2	N	-0-				120
02	1596 X	1036	-0-	-560	-0-	25	9	818	2	N	143	165	1		98
						8	1								
						61	1								
						157	9								
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	141	1	1476	2	N	-0-				98
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				98
-----															
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007				TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084					
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
						7	9								
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	155	1	2516	2	N	-0-				90
02	2688 X	2677	-0-	-11	-0-	186	1	2490	2	N	1				90
						1	9								
03	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	222	1	2319	2	N	34	91	1		33
						37	9								
04	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	191	1	2478	2	N	2	2	1		33
						2	9								
-----															
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007				TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114					
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
02	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-				30
03	T. A.	4	-0-	4	10	1	1	3	2	N	-0-				30
04	T. A.	43	-0-	43	53	3	1	40	2	N	-0-				30
-----															
WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*12	PRTL PLG	220	-0-	220	220	12	1	208	2	N	-0-				5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-				5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-				5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-				5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-				5
-----															
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936												
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 7180							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRADLEY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176709	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 7186							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 8002							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRADLEY "A"				WELL #: 6-C	RRCID -> 178525	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 6834	- 6840							
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-
02		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "A"				WELL #: 7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 6872	- 6876							
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6900	- 6906							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
MARSHALL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200		
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-
02	DLQ G-10	9205	-0-	9205	-0-	9205 2	N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	10308	-0-	10308	19513	10308 2	N	-0-		-0-
*04	29642 X	10129	-0-	-19513	-0-	10129 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		
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-
02	INC G-10	4900	-0-	4900	4900	4899 2	N	1	1 8	-0-
03	INC G-10	3610	-0-	3610	8510	3610 2	N	-0-		-0-
*04	11033 X	2523	-0-	-8510	-0-	2523 2	N	-0-		-0-

UNDERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453		
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-
02	21644 X	20002	-0-	-1642	-0-	20001 2	N	1	1 8	-0-
03	21638 X	17869	-0-	-3769	-0-	17869 2	N	-0-		-0-
04	21690 X	16771	-0-	-4919	-0-	16771 2	N	-0-		-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CORBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454		
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-
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	2214	2214 2	N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	13090	-0-	13090	15304	13090 2	N	-0-		-0-
*04	21636 X	6332	-0-	-15304	-0-	6332 2	N	-0-		-0-

-----															
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005											TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148 - 15320			
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 CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
02		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
*03		8742 X	8307	-0-	-435	-0-	8307	2			N	-0-			-0-
04		8640 X	7891	-0-	-749	-0-	7891	2			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452			
11		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-			-0-
12		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-			-0-
01		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-			-0-
02		14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	14591	2			N	-0-			-0-
*03		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-			-0-
*04		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			N	-0-			-0-
-----															
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354			
11		20520 X	19079	-0-	-1441	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
12		20460 X	18755	-0-	-1705	-0-	18755	2			N	-0-			-0-
01		19437 X	18956	-0-	-481	-0-	18956	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19542	-0-	19542	19542	19542	2			N	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	20285	-0-	20285	39827	20285	2			N	-0-			-0-
*04		57134 X	17307	-0-	-39827	-0-	17307	2			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012											TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338			
11		29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-			-0-
12		31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	31039	2			N	-0-			-0-
01		30907 X	29879	-0-	-1028	-0-	29879	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	26973	-0-	26973	26973	26973	2			N	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	30682	-0-	30682	57655	30682	2			N	-0-			-0-
*04		86140 X	28485	-0-	-57655	-0-	28485	2			N	-0-			-0-
-----															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024															
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289			
11		6750 X	6133	-0-	-617	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
12		8928 X	6839	-0-	-2089	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
01		8928 X	7568	-0-	-1360	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6668	-0-	6668	6668	6668	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7675	-0-	7675	14343	7675	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	7479	-0-	7479	21822	7479	2			N	-0-			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
KEATING ENERGY, INC.				453142												
PHELPS NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499	-	8507						
-----																
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						CNTY: LEON						
RUSSELL "A"				WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	-	10133						
-----																
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
-----																
BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
SDG OPERATING COMPANY, LLC				740176												
FOWLER, JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 174592	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7128	-	7138						
-----																
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
-----																
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						
-----																
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-
02	5404 #	4084	-0-	-1320	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	5332 #	5054	-0-	-278	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
04	5160 #	5055	-0-	-105	-0-	5055	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						
-----																
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #: 1		RRCID -> 217714		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 6146 - 6150				
-----																
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #: 1		RRCID -> 234835		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6152				
-----																
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6058 - 6105				
-----																
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-	
02	1848 #	839	-0-	-1009	-0-	839	2				N	-0-			-0-	
03	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
TAYLOR, O. K.		WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190						
-----																
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-	
02	700 N	390	-0-	-310	-0-	390	2				N	-0-			-0-	
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200				
-----																
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
02	DLQ G-10	8457	-0-	8457	-0-	8437	2	20	9	N	18					117
03	DLQ G-10	10912	-0-	10912	-0-	19369	2	47	9	N	43	1	8			159
*04	11844	10059	-0-	-1785	-0-	17584	2	12	9	N	11	2	8			168
-----																
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LETI GROUP INC		497850		WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911				
-----																
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

-----															
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				//CONT.//	13066 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
LEFT GROUP INC				//CONT.//	497850										
JONES, A., -B-				WELL #:	3	RRCID ->	015403	COMPL. DATE	02/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5929 -	5939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874			CAPACITY		CNTY: LEON					
TAYLOR, O. K.				WELL #:	2	RRCID ->	039876	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5874 -	5884	
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-
02		560 N	312	-0-	-248	-0-	312 2			N	-0-				-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL				WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5701 -	5926	
11		990 N	787	-0-	-203	-0-	787 2			N	-0-				-0-
12		992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2			N	-0-				-0-
01		992 N	694	-0-	-298	-0-	694 2			N	-0-				-0-
02		728 N	410	-0-	-318	-0-	410 2			N	-0-				-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BURLESON HILL (BOSSIER)					13620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715										
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101645	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	13063 -	13092	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIFORD				WELL #:	2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12896 -	13376	
11		5160 X	3335	-0-	-1825	-0-	443 1	2892 2		N	-0-				-0-
12		4247 X	4090	-0-	-157	-0-	615 1	3475 2		N	-0-				-0-
01		3906 X	3243	-0-	-663	-0-	287 1	2956 2		N	-0-				-0-
02		3108 X	2980	-0-	-128	-0-	175 1	2805 2		N	-0-				-0-
03		4092 X	3585	-0-	-507	-0-	238 1	3347 2		N	-0-				-0-
04		3960 X	3674	-0-	-286	-0-	356 1	3318 2		N	-0-				-0-
-----															
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 -	12750	
11		600 X	250	-0-	-350	-0-	33 1	217 2		N	-0-				-0-
12		620 X	293	-0-	-327	-0-	44 1	249 2		N	-0-				-0-
01		283 X	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2		N	-0-				-0-
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	9 1	134 2		N	-0-				-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-

-----												
BURLESON HILL (PETTIT)		13620 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876		
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
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 9114 - 9133		
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
02	252 N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-	41
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	4	45
						4	9					
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	1	1	189	2	Y	-0-	45
-----												
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		
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	62
						6	9				1 8	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	Y	-0-	62
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-	62
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	6	68
						7	9					
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	1	1	270	2	Y	-0-	68
-----												
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 14281 - 14329		
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-
02	1932 N	1352	-0-	-580	-0-	1352	2			N	-0-	-0-
03	2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
04	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
-----												
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14592 - 15424		
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-
02	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-	-0-
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-	-0-
04	8520 X	7631	-0-	-889	-0-	7631	2			Y	-0-	-0-
-----												
DUNLAP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF. 13870 - 14776		
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-
02	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			Y	-0-	-0-
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			Y	-0-	-0-
*04	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	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
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
-----										
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		43
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		43
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		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
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-
02	3276 X	2812	-0-	-464 B	-52552	2812 2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3817	-0-	190 B	-52362	3817 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2425	-0-	-1085 B	-52362	2425 2	N	-0-		-0-
-----										
LUTZ, N. R. LEASE			WELL #:	2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420 PERF.11406 - 13834
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-
02	2408 N	2470	-0-	62 B	-20875	2470 2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2695	-0-	-64 B	-20875	2695 2	N	-0-		-0-
04	2610 N	2592	-0-	-18 B	-20875	2592 2	N	-0-		-0-
-----										
MOODY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750 PERF.11442 - 13562
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-
02	0 X	3820	-0-	3820 B	-10705	3820 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	4083	-0-	-164 B	-10705	4083 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3670	-0-	-470 B	-10705	3670 2	N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	896 N	546	-0-	-350 B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
02	3472 X	945	-0-	-2527 B	-352875	945	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	471	-0-	-3373 B	-352875	471	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	446	-0-	-2974 B	-352875	446	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
02	2744 X	2561	-0-	-183 B	-9466	2561	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2615	-0-	-423 B	-9466	2615	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2665	-0-	-275 B	-9466	2665	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
02	1596 N	1484	-0-	-112 B	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1158	-0-	-552 B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
02	952 N	370	-0-	-582 B	-38324	370	2	N	-0-			-0-
03	589 N	378	-0-	-211 B	-38324	378	2	N	-0-			-0-
04	480 N	421	-0-	-59 B	-38324	421	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
02	1932 N	1896	-0-	-36 B	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1884	-0-	-348 B	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1650	-0-	-330 B	-0-	1650	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
02	2716 X	2511	-0-	-205 B	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2485	-0-	-395 B	-0-	2485	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952							
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
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-
02	2212	N	1809	-0-	-403	B	-1442	1809	2	N	-0-				-0-
03	2387	N	2299	-0-	-88	B	-1442	2299	2	N	-0-				-0-
04	2280	N	2045	-0-	-235	B	-1442	2045	2	N	-0-				-0-
-----															
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644							
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-
02	1596	N	1059	-0-	-537	B	-0-	1059	2	N	-0-				-0-
03	1581	N	895	-0-	-686	B	-0-	895	2	N	-0-				-0-
04	1290	N	610	-0-	-680	B	-0-	610	2	N	-0-				-0-
-----															
SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910							
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-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	2	N	-0-				-0-
03	3224	X	2529	-0-	-695	B	-0-	2529	2	N	-0-				-0-
04	3120	X	2327	-0-	-793	B	-0-	2327	2	N	-0-				-0-
-----															
CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552							
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-
02	1344	N	1309	-0-	-35	B	-0-	1309	2	N	-0-				-0-
03	2046	N	1495	-0-	-551	B	-0-	1495	2	N	-0-				-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	2	N	-0-				-0-
-----															
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110							
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-
02	5824	X	5062	-0-	-762	B	-0-	5062	2	N	-0-				-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481	B	-0-	5905	2	N	-0-				-0-
04	6180	X	5895	-0-	-285	B	-0-	5895	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							
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					68

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)														
MARATHON OIL COMPANY														
HULSEY ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)															
GOLDSTON OIL CORPORATION															
CARTER-BLOXOM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549															
11		31770 X	30530	-0-	-1240	-0-	540	1	29924	3	N	60	174	1	70
12		32829 X	27087	-0-	-5742	-0-	540	1	26500	3	N	43	1	8	112
01		32829 X	27531	-0-	-5298	-0-	522	1	26922	3	N	79			191
02		28672 X	28214	-0-	-458	-0-	504	1	27657	3	N	48	164	1	75
03		31744 X	8534	-0-	-23210	-0-	198	1	8319	3	N	15	1	8	89
04		30540 X	28665	-0-	-1875	-0-	540	1	28079	3	N	42			131

CENTERVILLE, SE.															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
ALBRECHT, M.															
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490															
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
02		1820 N	1756	-0-	-64	-0-	135	1	1621	2	N	-0-			107
03		2077 N	1830	-0-	-247	-0-	117	1	1713	2	N	-0-			107
04		2010 N	1893	-0-	-117	-0-	160	1	1727	2	N	5			112

ALBRECHT, M.															
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505															
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
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	27	1	331	2	N	-0-			64
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-			64
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	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															
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	75 1	2522 2	N	-0-		67
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	113 1	2910 2	N	1		68
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	131 1	3140 2	N	132		200
*04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1 9	3093 2	N	118	178 1	140
						141 1					
						145 9					
						139 1					
						130 9					
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625			
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
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		75
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		75
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		75
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465			
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	154 1	3432 2	N	20		87
12	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	22 9	2170 2	N	70		157
01	3162 X	3105	-0-	-57	-0-	98 1	2918 2	N	51		208
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	77 9	2860 2	N	2	185 1	25
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	131 1	2907 2	N	3		28
*04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	56 9	2880 2	N	87		115
						129 1					
						2 9					
						131 1					
						3 9					
						130 1					
						96 9					
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	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
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31 1	699 2	N	-0-		30
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	40 1	900 2	N	-0-		30
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	45 1	1004 2	N	-0-		30
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
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
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	5 1	110 2	N	-0-		30
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-		30
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	N	-0-		30
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-				120
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				120
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	N	53				83
						58	9								
12	1922 N	1366	-0-	-556	-0-	57	1	1268	2	N	37				120
						41	9								
01	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	71	1	1588	2	N	35				155
						39	9								
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	3				158
						3	9								
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	12				170
						13	9								
*04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1705	2	N	8				178
						9	9								

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	7	1	189	2	N	-0-				137
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-				137
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	25	1	601	2	N	-0-				137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	199	1	4415	2	N	23	179	1		77
						25	9								
12	4464 X	2935	-0-	-1529	-0-	126	1	2809	2	N	-0-				77
01	4464 X	3767	-0-	-697	-0-	162	1	3599	2	N	5				82
						6	9								
02	3892 X	3753	-0-	-139	-0-	159	1	3532	2	N	56				138
						62	9								
03	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	167	1	3717	2	N	128	179	1		87
						141	9								
04	4170 X	3950	-0-	-220	-0-	165	1	3657	2	N	116				203
						128	9								

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT				5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
 VERITAS ENERGY, LLC 884589  
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

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
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-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-

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

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-
02	14B DENY	11	-0-	11	30	11 2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	221 2	10 9	N	9		115
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	194 2	8 9	N	7		122
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213 2	8 9	N	7	92 1	37

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196 2	9 9	N	8		134
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	263 2	9 9	N	8		142
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	207 2	8 9	N	7	89 1	60



CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589  
 GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

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
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
02	DLQ G-10	294	-0-	294	294	290 2	4 9	Y	4	141 1		11
03	DLQ G-10	389	-0-	389	683	389 2		Y	-0-			11
04	DLQ G-10	338	-0-	338	1021	338 2		Y	-0-			11

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON  
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268  
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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
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-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
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-
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
-----																
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134								
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545		
11	43573 X	9442	-0-	-34131	-0-	8322	2	1120	5	-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5149	2	327	5	-0-
01	4650 X	3784	-0-	-866	-0-	3784	2			-0-
02	3696 X	3595	-0-	-101	-0-	3595	2			-0-
03	5487 X	580	-0-	-4907	-0-	580	2			-0-
04	6900 X	391	-0-	-6509	-0-	391	2			-0-
-----										
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8200 - 10166						
11	780 X	682	-0-	-98	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
12	744 X	595	-0-	-149	-0-	10	1	585	2	N	-0-					-0-
01	806 X	669	-0-	-137	-0-	11	1	658	2	N	-0-					-0-
02	728 X	479	-0-	-249	-0-	8	1	471	2	N	-0-					-0-
03	806 X	579	-0-	-227	-0-	10	1	569	2	N	-0-					-0-
04	690 X	541	-0-	-149	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-
-----																
EOG RESOURCES, INC.		253162														
ROTEN		WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195						
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-
02	1428 X	1169	-0-	-259	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	3	-0-	-1578	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERVITA, LLC		844072														
VORTEX SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.// 19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS							
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.// 230765													
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUNTER		WELL #: 5		RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203		PERF. 1139 - 1149					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT				-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	BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48 1	N	-0-		-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
04	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	
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-
02	8343		8343	-0-	-0-	-0-	8343 3	N	-0-		-0-
03	4641		4641	-0-	-0-	-0-	4641 3	N	-0-		-0-
*04	6467		6467	-0-	-0-	-0-	6467 3	N	-0-		-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) PHILLIPS ENERGY, INC. ALDERMAN, J. ROGER		20974 700 663478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WELL #:		1		RRCID -> 162257		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596			
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
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
02	224 N	12	-0-	-212	-0-	7	1	5	2	N	-0-	48
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	136	1	504	2	N	-0-	48
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	114	1	133	2	N	-0-	48

DEBRA A. (SMACKOVER) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC PARKER, R.J.		23805 500 238710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
WELL #:		1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991			TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532			
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-
02	DLQ G-10	7944	-0-	7944	7944	7944	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12714	-0-	12714	20658	12714	3			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10432	-0-	10432	31090	10432	3			N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BLACK "A"		24478 150 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WELL #:		1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354			
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
02	3836 X	3623	-0-	-213	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-	39
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-	39
*04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-	39

BLACK "A"		WELL #:		2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494	
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
02	2492 X	2287	-0-	-205	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-	78
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-	78
04	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-	5

BLACK "A"		WELL #:		4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605	
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
02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-	72
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-	72
*04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	29	1	2863	2	Y	71	72
						78	9					

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	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
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-
02	3528 X	3371	-0-	-157	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-
03	3937 X	3329	-0-	-608	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-
04	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-
-----											
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	16
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	45	1	4514	2	Y	16
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	47	1	4687	2	Y	16
02	4620 X	4115	-0-	-505	-0-	41	1	4073	2	Y	17
						1	9				
03	5115 X	4241	-0-	-874	-0-	42	1	4199	2	Y	17
04	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	44	1	4381	2	Y	17
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
11	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-
01	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-
02	2772 X	2081	-0-	-691	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-
03	3472 X	2027	-0-	-1445	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-
04	3360 X	1813	-0-	-1547	-0-	18	1	1795	2	Y	-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
11	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	52
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	52
01	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	Y	52
02	5460 X	5412	-0-	-48	-0-	54	1	5358	2	Y	52
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	58	1	5811	2	Y	52
04	5910 X	5065	-0-	-845	-0-	50	1	5015	2	Y	52
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	2
12	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	2
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295		
11	4470 X	3903	-0-	-567	-0-	39	1	3864	2	Y	112
12	4309 X	4070	-0-	-239	-0-	40	1	4030	2	Y	112
01	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	38	1	3783	2	Y	112
02	3864 X	3375	-0-	-489	-0-	33	1	3342	2	Y	112
03	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	36	1	3559	2	Y	112
04	3930 X	3461	-0-	-469	-0-	34	1	3427	2	Y	112



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

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
02		3752 X	2520	-0-	-1232	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-			92
03		4061 X	687	-0-	-3374	-0-	7	1	680	2	Y	-0-			92
04		3780 X	1013	-0-	-2767	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

11		192 X	37	-0-	-155	-0-	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
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			12
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			12
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			18
03		2759 X	2566	-0-	-193	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			18
04		2850 X	1102	-0-	-1748	-0-	11	1	1091	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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	-0-			116
02		2772 X	2650	-0-	-122	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			116
03		3069 X	2884	-0-	-185	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-			116
04		2970 X	2733	-0-	-237	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			116

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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
02		3808 X	1407	-0-	-2401	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			58
03		4030 X	3106	-0-	-924	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			58
04		3840 X	3176	-0-	-664	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			58

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
02	3724 X	1892	-0-	-1832	-0-	19	1 1873	2 Y	-0-		16
03	4898 X	4753	-0-	-145	-0-	47	1 4706	2 Y	-0-		16
04	4740 X	3584	-0-	-1156	-0-	35	1 3549	2 Y	-0-		16
-----											
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
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
02	2800 N	2912	-0-	112	112	29	1 2883	2 Y	-0-		20
03	3100 N	3219	-0-	119	231	32	1 3187	2 Y	-0-		20
*04	3000 N	2779	-0-	-221	10	28	1 2751	2 Y	-0-		20
-----											
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
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
02	2940 X	272	-0-	-2668	-0-	3	1 269	2 Y	-0-		19
03	3100 X	375	-0-	-2725	-0-	4	1 371	2 Y	-0-		19
04	3000 X	276	-0-	-2724	-0-	3	1 273	2 Y	-0-		19
-----											
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412			
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
02	2716 N	2666	-0-	-50	-0-	26	1 2640	2 Y	-0-		58
03	3007 N	2913	-0-	-94	-0-	29	1 2884	2 Y	-0-		58
04	2850 N	2808	-0-	-42	-0-	28	1 2780	2 Y	-0-		58
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
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
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1 2108	2 Y	-0-		3
03	2418 N	2086	-0-	-332	-0-	21	1 2065	2 Y	-0-		3
04	2490 N	1861	-0-	-629	-0-	18	1 1843	2 Y	-0-		3
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808			
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-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	4	1 410	2 Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	7	1 726	2 Y	-0-		-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9	1 856	2 Y	-0-		-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463			
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
02	2520 X	2197	-0-	-323	-0-	22	1 2175	2 Y	-0-		10
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	24	1 2433	2 Y	-0-		10
*04	3000 N	3102	-0-	102	102	31	1 3071	2 Y	-0-		10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771	
M	O	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
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
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	29 1	2948 2	Y	-0-		30
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	34 1	3438 2	Y	-0-		30
*04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	32 1	3238 2	Y	-0-		30
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424	
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-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13 1	1299 2	Y	-0-		-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13 1	1317 2	Y	-0-		-0-
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15 1	1464 2	Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
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-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 1	176 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
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
02	4452 X	4101	-0-	-351	-0-	41 1	4060 2	Y	-0-		49
03	4805 X	4448	-0-	-357	-0-	44 1	4404 2	Y	-0-		49
04	4530 X	4101	-0-	-429	-0-	41 1	4060 2	Y	-0-		49
-----											
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
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
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	41 1	4142 2	Y	-0-		67
03	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	41 1	4073 2	Y	-0-		67
*04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38 1	3806 2	Y	-0-		67
-----											
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
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
02	4844 X	4466	-0-	-378	-0-	44 1	4422 2	Y	-0-		23
03	5363 X	4643	-0-	-720	-0-	46 1	4593 2	Y	4		27
						4 9					
04	5190 X	4589	-0-	-601	-0-	45 1	4544 2	Y	-0-		27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3388 X	3196	-0-	-192	-0-	32	1 3164	2 Y	-0-			5
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	35	1 3508	2 Y	-0-			5
04	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	35	1 3471	2 Y	10			99
						11	9					
-----												
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379				
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
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1 1602	2 Y	-0-			3
03	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	15	1 1453	2 Y	-0-			3
04	1800 N	439	-0-	-1361	-0-	4	1 435	2 Y	-0-			3
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292				
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
02	2436 X	2236	-0-	-200	-0-	22	1 2214	2 Y	-0-			18
03	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	23	1 2255	2 Y	-0-			18
04	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	16	1 1615	2 Y	-0-			18
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546				
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
02	4060 X	3630	-0-	-430	-0-	36	1 3594	2 Y	-0-			20
03	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	39	1 3947	2 Y	-0-			20
*04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	43	1 4291	2 Y	110			130
						121	9					
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402				
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
02	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	41	1 4141	2 Y	-0-			12
03	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	47	1 4662	2 Y	-0-			12
04	4560 X	4267	-0-	-293	-0-	42	1 4225	2 Y	-0-			12
-----												
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140				
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-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	9	1 910	2 N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	10	1 956	2 N	-0-			-0-
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	9	1 865	2 N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
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
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3845 2	Y	-0-			17
03	4464 X	4068	-0-	-396	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-			17
04	4320 X	4045	-0-	-275	-0-	40 1	4005 2	Y	-0-			17
-----												
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
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-
02	1484 N	1414	-0-	-70	-0-	14 1	1400 2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	14 1	1399 2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	14 1	1391 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
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
02	3836 X	2555	-0-	-1281	-0-	25 1	2530 2	Y	-0-			23
03	4123 X	3061	-0-	-1062	-0-	30 1	3031 2	Y	-0-			23
04	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	33 1	3334 2	Y	-0-			23
-----												
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19 1	1941 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
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
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	26 1	2616 2	Y	-0-			33
03	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	27 1	2709 2	Y	-0-			33
04	2880 X	2794	-0-	-86	-0-	28 1	2766 2	Y	-0-			33
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
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
02	6363 X	3352	-0-	-3011	-0-	33 1	3319 2	Y	-0-			10
03	4495 X	3072	-0-	-1423	-0-	30 1	3042 2	Y	-0-			10
04	4350 X	3502	-0-	-848	-0-	35 1	3467 2	Y	-0-			10
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
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-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	12 1	1163 2	Y	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 1	1497 2	Y	-0-			-0-
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	15 1	1527 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
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
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-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408			
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-			Y	-0-		-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186			
11	10080 X	6844	-0-	-3236	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
12	10416 X	6535	-0-	-3881	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
01	10509 X	10501	-0-	-8	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
02	9772 X	8293	-0-	-1479	-0-	82	1	Y	-0-		-0-
03	10819 X	9749	-0-	-1070	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
04	10170 X	9309	-0-	-861	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
-----											
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
02	1064 N	577	-0-	-487	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
03	1674 N	488	-0-	-1186	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04	1140 N	201	-0-	-939	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
01	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
03	5363 X	5272	-0-	-91	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
04	5190 X	5032	-0-	-158	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
11	3660 X	3488	-0-	-172	-0-	35	1	Y	-0-		17
12	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	Y	-0-		17
01	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	35	1	Y	-0-		17
02	3304 X	3219	-0-	-85	-0-	32	1	Y	-0-		17
03	3627 X	2613	-0-	-1014	-0-	26	1	Y	-0-		17
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		17
-----											
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	34	1	Y	-0-		18
12	3782 X	3555	-0-	-227	-0-	35	1	Y	-0-		18
01	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	26	1	Y	-0-		18
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	33	1	Y	-0-		18
03	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	32	1	Y	-0-		18
04	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	32	1	Y	-0-		18

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296		
M	O	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
11	11250 X	9514	-0-	-1736	-0-	94	1 9420	2 Y	-0-			-0-
12	11625 X	10009	-0-	-1616	-0-	99	1 9910	2 Y	-0-			-0-
01	11625 X	9713	-0-	-1912	-0-	96	1 9617	2 Y	-0-			-0-
02	8652 X	4625	-0-	-4027	-0-	46	1 4579	2 Y	-0-			-0-
03	9579 X	2062	-0-	-7517	-0-	20	1 2042	2 Y	-0-			-0-
*04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	122	1 12202	2 Y	-0-			114

  

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324	
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1 6395	2 Y	-0-		-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	67	1 6678	2 Y	-0-		-0-
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	68	1 6753	2 Y	-0-		-0-
02	6496 X	5923	-0-	-573	-0-	59	1 5864	2 Y	-0-		-0-
03	6758 X	6198	-0-	-560	-0-	61	1 6137	2 Y	-0-		-0-
04	6600 X	6386	-0-	-214	-0-	63	1 6323	2 Y	-0-		-0-

  

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188	
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				
02	2744 X	2641	-0-	-103	-0-	26	1 2615	2 Y	-0-		35
03	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	20	1 2041	2 Y	1		36
						1	9				
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	28	1 2781	2 Y	-0-		36

  

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436	
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-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1 1318	2 Y	-0-		-0-
03	1798 N	1010	-0-	-788	-0-	10	1 1000	2 Y	-0-		-0-
04	2100 N	794	-0-	-1306	-0-	8	1 786	2 Y	-0-		-0-

  

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106	
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-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	12	1 1229	2 Y	-0-		-0-
03	1364 X	764	-0-	-600	-0-	8	1 756	2 Y	-0-		-0-
04	1740 X	731	-0-	-1009	-0-	7	1 724	2 Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662				
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
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
02	2296	N	1912	-0-	-384	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-		27
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-		27
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-		27
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692				
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-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-		-0-
03	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-		-0-
04	3390	X	1968	-0-	-1422	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-		-0-
-----														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963				
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117				
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	2	N	-0-		-0-
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	3	1	345	2	N	-0-		-0-
01	868	N	255	-0-	-613	-0-	3	1	252	2	N	-0-		-0-
02	560	N	202	-0-	-358	-0-	2	1	200	2	N	-0-		-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	2	1	150	2	N	-0-		-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	2	1	173	2	N	-0-		-0-
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463				
11	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-		27
12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	28	1	2839	2	Y	-0-		27
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-		27
02	2660	N	2647	-0-	-13	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-		27
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	28	1	2788	2	Y	-0-		27
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-		27
-----														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269				
11	3480	X	1417	-0-	-2063	-0-	14	1	1403	2	Y	-0-		-0-
12	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-		-0-
01	3596	X	489	-0-	-3107	-0-	5	1	484	2	Y	-0-		-0-
02	3248	X	767	-0-	-2481	-0-	8	1	759	2	Y	-0-		-0-
03	3038	X	781	-0-	-2257	-0-	8	1	773	2	Y	-0-		-0-
04	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	6	1	579	2	Y	-0-		-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555				
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-		-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	-0-		-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	2	1	179	2	Y	-0-		-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-		-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	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 #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-	54
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-	54
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-	54
02	2268 X	1649	-0-	-619	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-	54
03	2635 X	1926	-0-	-709	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-	54
04	2550 X	1871	-0-	-679	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-	54
-----												
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886				
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-	18
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-	18
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-	18
02	2436 X	2228	-0-	-208	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-	18
03	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-	18
04	2640 X	2291	-0-	-349	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-	18
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556				
11	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-	-0-
12	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-	-0-
01	3782 X	1914	-0-	-1868	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2217	-0-	-1143	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-	-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	39	1	3896	2	Y	-0-	-0-
*04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256				
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
02	3836 X	3045	-0-	-791	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-	95
03	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-	95
04	3960 X	3153	-0-	-807	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-	1
-----												
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706				
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
02	2716 N	2565	-0-	-151	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-	27
03	2883 N	2807	-0-	-76	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-	27
04	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-	27
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
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-
02	8232 X	7656	-0-	-576	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-	-0-
03	9114 X	9106	-0-	-8	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-	-0-
04	8820 X	8641	-0-	-179	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-	-0-
-----												
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716				
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
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-	28
03	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-	28
04	2730 X	1625	-0-	-1105	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-	28

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687		
M	O	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	
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
02	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	25 1	2530 2	Y	-0-	53
03	2852 N	2792	-0-	-60	-0-	28 1	2764 2	Y	-0-	53
04	2760 N	2679	-0-	-81	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-	53
-----										
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195		
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
02	4984 X	4954	-0-	-30	-0-	49 1	4905 2	Y	-0-	33
03	5518 X	5438	-0-	-80	-0-	54 1	5384 2	Y	-0-	33
04	5340 X	4862	-0-	-478	-0-	48 1	4814 2	Y	-0-	33
-----										
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411		
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
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	36 1	3558 2	Y	-0-	15
03	3906 X	3517	-0-	-389	-0-	35 1	3482 2	Y	-0-	15
04	3750 X	3336	-0-	-414	-0-	33 1	3303 2	Y	-0-	15
-----										
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756		
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
02	2940 X	2869	-0-	-71	-0-	28 1	2841 2	Y	-0-	1
03	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	31 1	3139 2	Y	-0-	1
*04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	30 1	2979 2	Y	-0-	1
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990		
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-
02	5432 X	3854	-0-	-1578	-0-	38 1	3816 2	Y	-0-	-0-
03	6014 X	3280	-0-	-2734	-0-	32 1	3248 2	Y	-0-	-0-
04	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	34 1	3423 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721		
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
02	2492 X	1275	-0-	-1217	-0-	13 1	1262 2	Y	-0-	11
03	1984 X	798	-0-	-1186	-0-	8 1	790 2	Y	-0-	11
04	1980 X	741	-0-	-1239	-0-	7 1	687 2	Y	43	11
						47 9				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
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	
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
02	2016 X	1439	-0-	-577	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-	33
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-	33
04	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-	33
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
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
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	2
03	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-	2
04	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-	2
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
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
02	1036 N	171	-0-	-865	-0-	2	1	169	2	Y	-0-	23
03	837 N	305	-0-	-532	-0-	3	1	302	2	Y	-0-	23
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-	23
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779				
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
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	2	Y	-0-	27
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	-0-	27
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	-0-	27
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361				
11	4560 X	4294	-0-	-266	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-	-0-
12	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	3761	-0-	-765	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-	-0-
02	4004 X	3848	-0-	-156	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-	-0-
03	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-	-0-
04	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-	-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-	-0-
02	1344 N	1294	-0-	-50	-0-	13	1	1281	2	Y	-0-	-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787				
11	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-	-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-	-0-
01	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2978	-0-	-382	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-	-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-	-0-
*04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW 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
11	2580 N	2475	-0-	-105	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	2399	-0-	-236	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			-0-
02	2380 X	2225	-0-	-155	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	24	1	2423	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	2332	-0-	-158	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

11	390 N	351	-0-	-39	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	3	1	341	2	N	-0-			-0-
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	2	1	237	2	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	3	1	335	2	N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			18
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	2	Y	-0-			18
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			18
02	1792 N	1368	-0-	-424	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			18
03	2077 N	1119	-0-	-958	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-			18
*04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			-0-
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3012	-0-	-628	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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
02	2996 X	2128	-0-	-868	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			11
03	3317 X	2036	-0-	-1281	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			11
04	3030 X	2437	-0-	-593	-0-	24	1	2368	2	Y	41			11
						45	9							

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			7
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			7
04	2400 N	1925	-0-	-475	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
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
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-
01	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-
02	3584 X	3244	-0-	-340	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-
03	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-
04	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
11	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-
12	3596 X	3353	-0-	-243	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-
01	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-
03	3441 X	2982	-0-	-459	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-
04	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-
-----											
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
11	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	26	1	2617	2	Y	18
12	3596 X	2022	-0-	-1574	-0-	20	1	2002	2	Y	18
01	3596 X	9	-0-	-3587	-0-	9	2			Y	18
02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	79	1	7868	2	Y	18
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	66	1	6628	2	Y	18
*04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	18
-----											
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	154
12	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	N	154
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	N	154
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	2	N	154
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2311	2	N	154
04	1800 X	1014	-0-	-786	-0-	10	1	1004	2	N	114
-----											
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
11	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	30	1	2973	2	Y	85
12	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	28	1	2807	2	Y	85
01	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	29	1	2906	2	Y	85
02	2996 X	2670	-0-	-326	-0-	26	1	2644	2	Y	85
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	29	1	2894	2	Y	85
04	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	26	1	2596	2	Y	85
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9	1	925	2	Y	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	Y	-0-
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	8	1	753	2	Y	-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	9	1	906	2	Y	-0-
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	39	1	3856	2	Y	1			13
12	4464 X	4164	-0-	-300	-0-	1	9							13
01	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			13
02	3808 X	3219	-0-	-589	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			13
03	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			13
04	4020 X	3873	-0-	-147	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-			13
						38	1	3835	2	Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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
02	1848 N	414	-0-	-1434	-0-	4	1	410	2	Y	-0-			10
03	1333 N	973	-0-	-360	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			10
04	1290 N	380	-0-	-910	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

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
02	10976 X	5011	-0-	-5965	-0-	50	1	4961	2	Y	-0-			2
03	12152 X	7848	-0-	-4304	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			2
*04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	90	1	8956	2	Y	-0-			2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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
02	4172 X	4088	-0-	-84	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			6
03	4588 X	3950	-0-	-638	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			6
*04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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
02	1932 N	1928	-0-	-4	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			15
03	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			15
04	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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
02	3052 X	2184	-0-	-868	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			25
03	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			25
04	3030 X	2822	-0-	-208	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-			25

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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		
02	3668 X	3288	-0-	-380	-0-	33 1	3255 2	Y	-0-	49		
03	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	37 1	3655 2	Y	-0-	49		
04	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	36 1	3560 2	Y	-0-	49		

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	48 1	4772 2	Y	-0-	44
03	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	57 1	5675 2	Y	-0-	44
04	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	42 1	4179 2	Y	-0-	44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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				
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	74 1	7388 2	Y	-0-	13
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	87 1	8680 2	Y	-0-	13
*04	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	81 1	8090 2	Y	-0-	13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

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-
02	1848 N	1646	-0-	-202	-0-	16 1	1630 2	Y	-0-	-0-
03	2077 N	1399	-0-	-678	-0-	14 1	1385 2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	15 1	1491 2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

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
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	48 1	4776 2	Y	-0-	54
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	53 1	5266 2	Y	-0-	54
*04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62 1	6157 2	Y	-0-	54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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-
02	2884 X	1596	-0-	-1288	-0-	16 1	1580 2	Y	-0-	-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	25 1	2548 2	Y	-0-	-0-
04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	20 1	2005 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
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
11	5190 X	3118	-0-	-2072	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-
04	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
11	8280 X	8209	-0-	-71	-0-	81	1	8128	2	Y	-0-
12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	86	1	8557	2	Y	-0-
01	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-
02	7756 X	6781	-0-	-975	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-
03	8587 X	7383	-0-	-1204	-0-	73	1	7310	2	Y	-0-
04	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	72	1	7197	2	Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	947	2	Y	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-
02	896 N	626	-0-	-270	-0-	6	1	620	2	Y	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	2	Y	-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
11	8280 X	8218	-0-	-62	-0-	81	1	8137	2	Y	-0-
12	8432 X	8366	-0-	-66	-0-	83	1	8283	2	Y	-0-
01	8432 X	8348	-0-	-84	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-
02	7672 X	7204	-0-	-468	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	85	1	8496	2	Y	-0-
04	8220 X	8012	-0-	-208	-0-	79	1	7933	2	Y	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
11	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-
02	1820 N	1721	-0-	-99	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-
03	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-
04	2370 N	1957	-0-	-413	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
11	2070 N	1713	-0-	-357	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-
01	2201 N	1220	-0-	-981	-0-	12	1	1208	2	Y	-0-
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-
03	2232 N	1893	-0-	-339	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
11	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	42	1	4167	2	Y	-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-
02	4256 X	3726	-0-	-530	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-
04	4080 X	3578	-0-	-502	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774				
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
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
02	4172 X	3479	-0-	-693	-0-	34 1	3445 2	Y	-0-			15
03	4526 X	3862	-0-	-664	-0-	38 1	3824 2	Y	-0-			15
04	4290 X	2723	-0-	-1567	-0-	27 1	2684 2	Y	11			15
						12 9						
-----												
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426				
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
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	47 1	4697 2	Y	-0-			24
03	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	39 1	3863 2	Y	-0-			24
*04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	45 1	4452 2	Y	-0-			24
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202				
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
02	6160 X	4369	-0-	-1791	-0-	43 1	4326 2	Y	-0-			7
03	6758 X	5460	-0-	-1298	-0-	54 1	5406 2	Y	-0-			7
04	6060 X	5029	-0-	-1031	-0-	50 1	4979 2	Y	-0-			7
-----												
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602				
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-
02	14B2 EXT	190	-0-	190	485	2 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	276	-0-	276	761	3 1	273 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738				
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
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	21 1	2052 2	Y	-0-			152
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22 1	2195 2	Y	-0-			152
*04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	23 1	2274 2	Y	82			152
						90 9						
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462				
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4508 X	4151	-0-	-357	-0-	41 1	4110 2	Y	-0-		-0-
03	4991 X	4339	-0-	-652	-0-	43 1	4296 2	Y	-0-		-0-
04	4830 X	4298	-0-	-532	-0-	43 1	4255 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

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
02	3248 X	2910	-0-	-338	-0-	29 1	2881 2	Y	-0-		40
03	3503 X	1210	-0-	-2293	-0-	12 1	1198 2	Y	-0-		40
04	3360 X	2399	-0-	-961	-0-	24 1	2372 2	Y	-0-	3	40
						3 9					

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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
02	5348 X	3944	-0-	-1404	-0-	39 1	3905 2	Y	-0-		5
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	59 1	5903 2	Y	-0-		5
*04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	58 1	5798 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
02	6636 X	6180	-0-	-456	-0-	61 1	6119 2	Y	-0-		-0-
03	6820 X	6673	-0-	-147	-0-	66 1	6607 2	Y	-0-		-0-
*04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	66 1	6561 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	46 1	4629 2	Y	-0-		12
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	48 1	4827 2	Y	-0-		12
04	4560 X	4438	-0-	-122	-0-	44 1	4394 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8310 X	7678	-0-	-632	-0-	76	1 7602	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	8587 X	7914	-0-	-673	-0-	78	1 7836	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	8587 X	6450	-0-	-2137	-0-	64	1 6386	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	7168 X	6558	-0-	-610	-0-	65	1 6493	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	7936 X	7231	-0-	-705	-0-	72	1 7159	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	7680 X	6401	-0-	-1279	-0-	63	1 6338	2 Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

11	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	47	1 4690	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	46	1 4618	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	5146 X	4795	-0-	-351	-0-	47	1 4748	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	46	1 4572	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1 4950	2 Y	-0-	-0-	-0-
*04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	48	1 4841	2 Y	5	-0-	-0-
						6	9				

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1 1827	2 Y	-0-	-0-	27
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	17	1 1722	2 Y	-0-	-0-	27
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	15	1 1512	2 Y	-0-	-0-	27
02	1736 N	505	-0-	-1231	-0-	5	1 500	2 Y	-0-	-0-	27
03	1736 N	813	-0-	-923	-0-	8	1 805	2 Y	-0-	-0-	27
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	14	1 1418	2 Y	-0-	-0-	27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

11	4140 X	3607	-0-	-533	-0-	36	1 3571	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	4036	-0-	-180	-0-	40	1 3996	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	36	1 3607	2 Y	-0-	-0-	-0-
02	3584 X	3468	-0-	-116	-0-	34	1 3434	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	37	1 3736	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	35	1 3507	2 Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

11	2400 N	1061	-0-	-1339	-0-	11	1 1050	2 Y	-0-	-0-	61
12	2542 N	1203	-0-	-1339	-0-	12	1 1191	2 Y	-0-	-0-	61
01	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	13	1 1336	2 Y	-0-	-0-	61
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	13	1 1266	2 Y	-0-	-0-	61
03	1209 N	949	-0-	-260	-0-	9	1 940	2 Y	-0-	-0-	61
04	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	11	1 1088	2 Y	-0-	-0-	61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

11	9150 X	8051	-0-	-1099	-0-	80	1 7971	2 Y	-0-	-0-	8
12	9455 X	7187	-0-	-2268	-0-	71	1 7116	2 Y	-0-	-0-	8
01	8959 X	4449	-0-	-4510	-0-	44	1 4405	2 Y	-0-	-0-	8
02	7896 X	4520	-0-	-3376	-0-	45	1 4475	2 Y	-0-	-0-	8
03	8308 X	6979	-0-	-1329	-0-	69	1 6910	2 Y	-0-	-0-	8
04	8040 X	6689	-0-	-1351	-0-	66	1 6623	2 Y	-0-	-0-	8

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
THIGPEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	12918 - 13223	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	25 1	2520 2	Y	-0-	-0-			36
12	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	27 1	2717 2	Y	-0-	-0-			36
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	29 1	2854 2	Y	-0-	-0-			36
02	2744 X	2212	-0-	-532	-0-	22 1	2190 2	Y	-0-	-0-			36
03	2759 X	1914	-0-	-845	-0-	19 1	1895 2	Y	-0-	-0-			36
04	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	24 1	2374 2	Y	-0-	-0-			36
-----													
BURKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181945	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	15545 - 15555	
11	4590 X	3029	-0-	-1561	-0-	30 1	2999 2	Y	-0-	-0-			8
12	3844 X	3017	-0-	-827	-0-	30 1	2987 2	Y	-0-	-0-			8
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48 1	4796 2	Y	-0-	-0-			8
02	3304 X	2461	-0-	-843	-0-	24 1	2437 2	Y	-0-	-0-			8
03	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	33 1	3277 2	Y	-0-	-0-			8
04	3870 X	2168	-0-	-1702	-0-	21 1	2147 2	Y	-0-	-0-			8
-----													
THIGPEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13298 - 13384	
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	80 1	8039 2	Y	-0-	-0-			85
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	82 1	8198 2	Y	-0-	-0-			85
01	8339 X	8191	-0-	-148	-0-	81 1	8110 2	Y	-0-	-0-			85
02	7812 X	7399	-0-	-413	-0-	73 1	7326 2	Y	-0-	-0-			85
03	8649 X	8085	-0-	-564	-0-	80 1	8005 2	Y	-0-	-0-			85
04	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	77 1	7721 2	Y	-0-	-0-			85
-----													
THIGPEN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	182016	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	13245	PERF.	12999 - 13052	
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	38 1	3812 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3658 X	500	-0-	-3158	-0-	5 1	495 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	4123 X	97	-0-	-4026	-0-	1 1	96 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3840 X	427	-0-	-3413	-0-	4 1	423 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MUNDAY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13414 - 13660	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	241 2	N	-0-	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 1	122 2	N	-0-	-0-			-0-
01	372 N	72	-0-	-300	-0-	1 1	71 2	N	-0-	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
JONES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	13544 - 14071	
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	7 1	665 2	N	-0-	-0-			-0-
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	7 1	657 2	N	-0-	-0-			-0-
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	6 1	572 2	N	-0-	-0-			-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	5 1	532 2	N	-0-	-0-			-0-
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	5 1	537 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	6 1	593 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
BLACK "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	12200 - 13394	
11	2896 N	2531	-0-	-365	-0-	25 1	2506 2	Y	-0-	-0-			63
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	24 1	2435 2	Y	-0-	-0-			63
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	26 1	2557 2	Y	-0-	-0-			63
02	3108 X	2226	-0-	-882	-0-	22 1	2204 2	Y	-0-	-0-			63
03	3441 X	2108	-0-	-1333	-0-	21 1	2087 2	Y	-0-	-0-			63
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	23 1	2278 2	Y	-0-	-0-			63

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700				
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	EOM BALANCE
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-
02	4732 X	4369	-0-	-363	-0-	43	1	4326	2	N	-0-			-0-
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	58	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4532	-0-	-328	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
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-
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	39	1	3876	2	Y	-0-			-0-
*04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
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
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	Y	-0-			25
03	930 N	831	-0-	-99	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			25
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	-0-			25
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600				
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-
02	924 N	904	-0-	-20	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432				
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
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-			23
03	7657 X	7533	-0-	-124	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-			23
04	7170 X	7079	-0-	-91	-0-	70	1	7009	2	Y	-0-			23
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208				
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
02	4396 X	4358	-0-	-38	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			2
03	4867 X	4717	-0-	-150	-0-	47	1	4670	2	Y	-0-			2
04	4740 X	4504	-0-	-236	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

11	5550 X	4430	-0-	-1120	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	5267	-0-	-251	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4900 X	4301	-0-	-599	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5270 X	4752	-0-	-518	-0-	47	1	4705	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	4394	-0-	-706	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-	-0-	3
12	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	38	1	3838	2	Y	-0-	-0-	3
01	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-	-0-	3
02	3836 X	3125	-0-	-711	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-	-0-	3
03	4061 X	3411	-0-	-650	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-	-0-	3
04	3930 X	3663	-0-	-267	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-	-0-	3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	68	1	6786	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6293 X	4810	-0-	-1483	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7192 X	4003	-0-	-3189	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6496 X	4536	-0-	-1960	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7192 X	6096	-0-	-1096	-0-	60	1	6036	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6840 X	6186	-0-	-654	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-	-0-	40
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-	-0-	40
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-	-0-	40
02	3864 X	3520	-0-	-344	-0-	35	1	3485	2	Y	-0-	-0-	40
03	4278 X	3972	-0-	-306	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-	-0-	40
04	3810 X	3577	-0-	-233	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-	-0-	40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

11	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5735 X	5496	-0-	-239	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-	20	20
						22	9						
01	5735 X	5037	-0-	-698	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-	-0-	20
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-	-0-	20
03	5642 X	5528	-0-	-114	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-	-0-	20
04	5430 X	5334	-0-	-96	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-	-0-	20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124	
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
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-
02	3248 X	2686	-0-	-562	-0-	27	1 2659 2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	35	1 3525 2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3459	-0-	-21	-0-	34	1 3425 2	Y	-0-		-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418	
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-
02	8428 X	23	-0-	-8405	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03	9331 X	10	-0-	-9321	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
04	8940 X	5	-0-	-8935	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421	
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
02	4200 X	795	-0-	-3405	-0-	8	1 787 2	Y	-0-		37
03	4619 X	4057	-0-	-562	-0-	40	1 4017 2	Y	-0-		37
*04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	41	1 4130 2	Y	-0-		35
						39	9				72
-----											
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738	
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-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	5	1 530 2	Y	-0-		-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8	1 825 2	Y	-0-		-0-
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	9	1 902 2	Y	-0-		-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931	
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-
02	7700 X	6877	-0-	-823	-0-	68	1 6809 2	Y	-0-		-0-
03	8525 X	7512	-0-	-1013	-0-	74	1 7438 2	Y	-0-		-0-
04	8250 X	7434	-0-	-816	-0-	74	1 7360 2	Y	-0-		-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825	
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-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1 3566 2	Y	-0-		-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1 4051 2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	3223	-0-	-227	-0-	32	1 3191 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 #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562				
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	
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
02	3164 X	3042	-0-	-122	-0-	30	1	3012	2	Y	-0-	33
03	3503 X	3491	-0-	-12	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-	33
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-	33
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550				
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
02	476 N	248	-0-	-228	-0-	2	1	246	2	Y	-0-	10
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-	-	-	-	-	-0-	10
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-	10
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
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-
02	476 N	159	-0-	-317	-0-	2	1	157	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	3	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	2	1	229	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384				
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
02	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-	28
03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	77	1	7654	2	Y	-0-	28
*04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-	28
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174				
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
02	2436 X	2228	-0-	-208	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-	13
03	2821 X	2091	-0-	-730	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-	13
04	2730 X	2248	-0-	-482	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-	13
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258				
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
02	4088 X	3617	-0-	-471	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-	13
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-	13
04	4230 X	3982	-0-	-248	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-	13
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-	-	-	-	-	-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	-	-	-	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-0-	5
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	5
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-	-	-	-	-	-0-	5



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	1770 N	309	-0-	-1461	-0-	3 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	915	-0-	-852	-0-	9 1	906 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	18 1	1846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16 1	1644 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	18 1	1776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	15 1	1519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402					
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	24 1	2388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	21 1	2138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2520 X	2124	-0-	-396	-0-	21 1	2103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	21 1	2141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 X	2072	-0-	-328	-0-	21 1	2051 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705					
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	253	-0-	-522	-0-	3 1	250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	3 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5 1	506 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	5 1	502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348					
11	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	52 1	5233 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
12	5797 X	5510	-0-	-287	-0-	55 1	5455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
01	5673 X	5570	-0-	-103	-0-	55 1	5515 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	49 1	4876 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	54 1	5378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
*04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	51 1	5137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145
-----															
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660					
11	5730 X	5385	-0-	-345	-0-	53 1	5332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	5921 X	5517	-0-	-404	-0-	55 1	5462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	56 1	5617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	5488 X	5024	-0-	-464	-0-	50 1	4974 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
03	6014 X	5718	-0-	-296	-0-	57 1	5661 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	57 1	5740 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
-----															
MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 189891		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 17952		PERF.13455 - 14564					
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	153	-0-	-2885	-0-	2 1	151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	81	-0-	-2957	-0-	1 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	79	-0-	-845	-0-	1 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	1 1	88 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120					
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	19 1	1936 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	27 1	2748 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	1958	-0-	-1421	-0-	19 1	1939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3052 X	1192	-0-	-1860	-0-	12 1	1180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	2013	-0-	-1366	-0-	20 1	1993 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	24 1	2370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW 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
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
02	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	74	1	7439	2	Y	-0-			20
03	9207 X	6208	-0-	-2999	-0-	61	1	6147	2	Y	-0-			20
04	8910 X	5962	-0-	-2948	-0-	59	1	5903	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
02	8736 X	8291	-0-	-445	-0-	82	1	8209	2	Y	-0-			-0-
03	9796 X	9056	-0-	-740	-0-	90	1	8966	2	Y	-0-			-0-
04	9480 X	8248	-0-	-1232	-0-	82	1	8166	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
02	3780 X	3647	-0-	-133	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3831	-0-	-99	-0-	37	1	3713	2	Y	74			-0-
						81	9							

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
02	2744 X	2369	-0-	-375	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	1964	-0-	-1322	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	45	1	4457	2	N	-0-			5
03	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	42	1	4212	2	N	-0-			5
04	4710 X	4053	-0-	-657	-0-	40	1	4013	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	12	1	1177	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	13	1	1259	2	N	-0-			-0-
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	7930 X	7930	-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
02	6776 X	3249	-0-	-3527	-0-	32	1 3217	2 Y	-0-		12
03	7099 X	5208	-0-	-1891	-0-	52	1 5156	2 Y	-0-		12
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1 5947	2 Y	-0-		-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
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-
02	2996 X	2826	-0-	-170	-0-	28	1 2798	2 Y	-0-		-0-
03	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	29	1 2913	2 Y	-0-		-0-
04	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	29	1 2939	2 Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
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
02	3556 X	3408	-0-	-148	-0-	34	1 3374	2 Y	-0-		28
03	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	29	1 2887	2 Y	-0-		28
04	3810 X	2600	-0-	-1210	-0-	26	1 2574	2 Y	-0-		28
-----											
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
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
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	28	1 2771	2 Y	-0-		117
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1 3049	2 Y	-0-		117
04	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	20	1 1998	2 Y	-0-		117
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
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-
02	868 N	756	-0-	-112	-0-	7	1 749	2 Y	-0-		-0-
03	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	10	1 1044	2 Y	-0-		-0-
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1 1193	2 Y	-0-		-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
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
02	1512 N	373	-0-	-1139	-0-	4	1 369	2 Y	-0-		5
03	1860 N	331	-0-	-1529	-0-	3	1 328	2 Y	-0-		5
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	14	1 1426	2 Y	-0-		5
-----											
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
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-
02	8400 X	7518	-0-	-882	-0-	74	1 7444	2 N	-0-		-0-
03	9114 X	8376	-0-	-738	-0-	83	1 8293	2 N	-0-		-0-
04	8550 X	8074	-0-	-476	-0-	80	1 7994	2 N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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
02		2744 X	1667	-0-	-1077	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-	5
03		2573 X	2104	-0-	-469	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-	5
*04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-	5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	Y	-0-	-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	-0-	-0-
04		1020 N	452	-0-	-568	-0-	4	1	448	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
02		4816 X	3728	-0-	-1088	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-	17
03		5332 X	4397	-0-	-935	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-	17
04		5160 X	3971	-0-	-1189	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-	17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

11		6420 X	5440	-0-	-980	-0-	54	1	5386	2	Y	-0-	27
12		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-	27
01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	68	1	6758	2	Y	-0-	27
02		6608 X	6180	-0-	-428	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-	27
03		7285 X	6783	-0-	-502	-0-	67	1	6716	2	Y	-0-	27
04		7050 X	6644	-0-	-406	-0-	65	1	6469	2	Y	100	27
							110	9					

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

11		3150 X	2839	-0-	-311	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-	18
12		3255 X	3075	-0-	-180	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-	18
01		3224 X	2866	-0-	-358	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-	18
02		2884 X	2756	-0-	-128	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-	18
03		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-	18
04		2970 X	2925	-0-	-45	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-	18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

11		3900 X	3556	-0-	-344	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-	-0-
12		4030 X	3993	-0-	-37	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-	-0-
01		4030 X	3964	-0-	-66	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	-0-
02		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3594	-0-	-250	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-	-0-
*04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	41	1	4057	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	3720	X	1453	-0-	-2267	-0-	14 1	1439	2	N	-0-				15
12	4650	X	1302	-0-	-3348	-0-	13 1	1289	2	N	-0-				15
01	4650	X	1165	-0-	-3485	-0-	12 1	1153	2	N	-0-				15
02	3500	X	3260	-0-	-240	-0-	32 1	3228	2	N	-0-				15
03	3255	X	1799	-0-	-1456	-0-	18 1	1781	2	N	-0-				15
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	17 1	1718	2	N	-0-				15
-----															
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508					
11	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	43 1	4298	2	Y	-0-				20
12	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	45 1	4457	2	Y	-0-				20
01	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	43 1	4268	2	Y	-0-				20
02	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	33 1	3251	2	Y	-0-				20
03	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	41 1	4067	2	Y	-0-				20
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	39 1	3900	2	Y	-0-				20
-----															
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591					
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18 1	1762	2	Y	-0-				8
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17 1	1745	2	Y	-0-				8
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22 1	2197	2	Y	-0-				8
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19 1	1885	2	Y	-0-				8
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21 1	2109	2	Y	-0-				8
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22 1	2237	2	Y	-0-				8
-----															
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370					
11	2670	X	2079	-0-	-591	-0-	21 1	2058	2	Y	-0-				145
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	27 1	2675	2	Y	-0-				145
01	2635	X	1992	-0-	-643	-0-	20 1	1972	2	Y	-0-				145
02	2380	X	1977	-0-	-403	-0-	20 1	1957	2	Y	-0-				145
03	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	22 1	2159	2	Y	-0-				145
04	2610	X	1900	-0-	-710	-0-	18 1	1783	2	Y	90				145
							99	9							
-----															
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544					
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-
02	4256	X	3316	-0-	-940	-0-	33 1	3283	2	Y	-0-				-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	43 1	4285	2	Y	-0-				-0-
04	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	40 1	4017	2	Y	-0-				-0-
-----															
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767					
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-
02	9996	X	9433	-0-	-563	-0-	93 1	9340	2	Y	-0-				-0-
03	11067	X	9254	-0-	-1813	-0-	92 1	9162	2	Y	-0-				-0-
*04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	115 1	11540	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-	10
12	2755	N	2755	-0-	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-	10
01	2495	N	2495	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-	10
02	2128	N	1966	-0-	-162	19	1	1947	2	Y	-0-	10
03	2697	N	2107	-0-	-590	21	1	2086	2	Y	-0-	10
04	2400	N	851	-0-	-1549	8	1	843	2	Y	-0-	10
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726				
11	3150	X	615	-0-	-2535	6	1	609	2	Y	-0-	2
12	3255	X	786	-0-	-2469	8	1	778	2	Y	-0-	2
01	3224	X	966	-0-	-2258	10	1	956	2	Y	-0-	2
02	1932	X	266	-0-	-1666	3	1	263	2	Y	-0-	2
03	2139	X	1195	-0-	-944	12	1	1183	2	Y	-0-	2
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-	2
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543				
11	2520	N	2170	-0-	-350	21	1	2149	2	Y	-0-	4
12	2604	N	2246	-0-	-358	22	1	2224	2	Y	-0-	4
01	2663	N	2663	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	1	5
						1	9					
02	2358	N	2358	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	-0-	5
03	2560	N	2560	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-	5
04	2580	N	2465	-0-	-115	24	1	2441	2	Y	-0-	5
-----												
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339				
11	2560	N	2560	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-	13
12	2750	N	2750	-0-	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-	13
01	2615	N	2615	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-	13
02	2604	X	2387	-0-	-217	24	1	2363	2	Y	-0-	13
03	2759	X	2542	-0-	-217	25	1	2517	2	Y	-0-	13
04	2670	X	2422	-0-	-248	24	1	2398	2	Y	-0-	13
-----												
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840				
11	2460	X	2284	-0-	-176	23	1	2261	2	N	-0-	1
12	2451	X	2451	-0-	-0-	24	1	2427	2	N	-0-	1
01	2201	X	1846	-0-	-355	18	1	1828	2	N	-0-	1
02	2128	N	1441	-0-	-687	14	1	1427	2	N	-0-	1
03	2418	N	1407	-0-	-1011	14	1	1393	2	N	-0-	1
04	1800	N	1026	-0-	-774	10	1	1016	2	N	-0-	1
-----												
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480				
11	6660	X	5720	-0-	-940	57	1	5663	2	Y	-0-	71
12	6882	X	5976	-0-	-906	59	1	5917	2	Y	-0-	71
01	6510	X	5969	-0-	-541	59	1	5910	2	Y	-0-	71
02	5656	X	4404	-0-	-1252	44	1	4360	2	Y	-0-	71
03	6200	X	3521	-0-	-2679	35	1	3486	2	Y	-0-	71
04	5790	X	5729	-0-	-61	57	1	5672	2	Y	-0-	71

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287					
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
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
02		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1 5432	2 Y	-0-			32
03		4433 X	3993	-0-	-440	-0-	40	1 3953	2 Y	-0-			32
04		4290 X	3720	-0-	-570	-0-	37	1 3683	2 Y	-0-			32
-----													
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375					
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
02		4816 X	4683	-0-	-133	-0-	121	1 4562	2 Y	-0-			9
03		5332 X	4496	-0-	-836	-0-	152	1 4344	2 Y	-0-			9
*04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	147	1 5031	2 Y	-0-			9
-----													
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620					
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
							1	9					
02		4032 X	3215	-0-	-817	-0-	32	1 3183	2 Y	-0-			39
03		4464 X	3440	-0-	-1024	-0-	34	1 3406	2 Y	-0-			39
04		4170 X	2646	-0-	-1524	-0-	26	1 2620	2 Y	-0-			39
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709					
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1											
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-
02		2436 X	2032	-0-	-404	-0-	119	1 1913	2 N	-0-			-0-
03		2511 X	2333	-0-	-178	-0-	155	1 2178	2 N	-0-			-0-
*04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	237	1 2206	2 N	-0-			-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362					
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1											
11		12623 X	1892	-0-	-10731	-0-	83	1 1803	2 Y	5			10
							6	9					
12		3193 X	3186	-0-	-7	-0-	174	1 3010	2 Y	2	9 1		3
							2	9					
01		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	156	1 2997	2 Y	-0-			3
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			Y	13			16
*03		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	121	1 2902	2 Y	-0-			16
04		3090 X	2585	-0-	-505	-0-	100	1 2485	2 Y	-0-			16

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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11994 - 12268	
11	3000 N	2720	-0-	-280	1137	119 1	2586 2	Y	14
12	3100 N	4170	-0-	1070	2207	15 9	3939 2	Y	3 17 1
01	5390 X	3183	-0-	-2207	-0-	3 9	3026 2	Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-2207	-0-	157 1	3026 2	Y	18
*03	4526 X	2838	-0-	-1688	-0-	114 1	2724 2	Y	-0-
04	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	122 1	3009 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL DEPTH 12425	PERF.11967 - 12199	
11	14690 X	3189	-0-	-11501	-0-	139 1	3031 2	Y	17
12	4154 X	3771	-0-	-383	-0-	19 9	3561 2	Y	4 22 1
01	4061 X	1184	-0-	-2877	-0-	4 9	1126 2	Y	-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-	58 1	1126 2	Y	-0-
*03	3782 X	773	-0-	-3009	-0-	31 1	742 2	Y	-0-
04	3660 X	141	-0-	-3519	-0-	5 1	136 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 13220	PERF.11926 - 12212	
11	12958 X	3019	-0-	-9939	-0-	131 1	2869 2	Y	17
12	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	19 9	3304 2	Y	4 22 1
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	4 9	3417 2	Y	-0-
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-	177 1	3417 2	Y	18
*03	3503 X	2973	-0-	-530	-0-	119 1	2854 2	Y	-0-
04	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	115 1	2840 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11964 - 12236	
11	12594 X	2714	-0-	-9880	-0-	119 1	2595 2	Y	-0-
12	3844 X	2831	-0-	-1013	-0-	155 1	2676 2	Y	-0-
01	3813 X	2541	-0-	-1272	-0-	125 1	2416 2	Y	-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			Y	-0-
03	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	111 1	2662 2	Y	-0-
04	2730 X	2684	-0-	-46	-0-	104 1	2580 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
11	10578 X	2878	-0-	-7700	-0-	125 1	2734 2	Y	17
12	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	19 9	2316 2	Y	3 22 1
01	2914 X	2622	-0-	-292	-0-	134 1	2493 2	Y	-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-	3 9	2493 2	Y	16
*03	2976 X	2245	-0-	-731	-0-	129 1	2155 2	Y	-0-
04	2880 X	2422	-0-	-458	-0-	90 1	2328 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		7	RRCID -> 177742	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL DEPTH 12438	PERF.11970 - 12228	
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	115 1	2507 2	Y	-0-
12	1054 X	664	-0-	-390	-0-	36 1	628 2	Y	-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	71 1	1366 2	Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	2697 X	1068	-0-	-1629	-0-	43 1	1025 2	Y	-0-
04	2610 X	964	-0-	-1646	-0-	37 1	927 2	Y	-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260		
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
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	91 1	1982 2	Y	17	23
12	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	19 9	1124 2	Y	1 22 1	2
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	65 1	1798 2	Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	2121 2	Y	17	19
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	93 1	1837 2	Y	-0-	19
*04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	88 1	1837 2	Y	-0-	19
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216		
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-	3 9	2318 2	Y	-0-	3
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-	120 1	2173 2	Y	18	21
*03	2387 X	2264	-0-	-123	-0-	91 1	2215 2	Y	-0-	21
04	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	89 1	2215 2	Y	-0-	21
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212		
11	14937 X	3772	-0-	-11165	-0-	165 1	3592 2	Y	14	20
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	15 9	3572 2	Y	5 20 1	5
01	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	206 1	3438 2	Y	-0-	5
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	6 9	3538 2	Y	18	23
*03	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	178 1	3086 2	Y	-0-	23
04	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	147 1	3086 2	Y	-0-	23
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	178 1	4271 2	Y	-0-	-0-
04	5070 X	3867	-0-	-1203	-0-	150 1	3717 2	Y	-0-	-0-
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	201 1	4826 2	Y	-0-	-0-
04	4890 X	4805	-0-	-85	-0-	187 1	4618 2	Y	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273		
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-
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-	-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	79 1	1896 2	N	-0-	-0-
*04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86 1	2138 2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896		
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
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-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-	-0-
03	3472 X	2581	-0-	-891	-0-	103	1	2478	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	1601	-0-	-1249	-0-	62	1	1539	2	N	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	268	1	6436	2	Y	-0-	-0-
*04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	237	1	5875	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	46	1	1112	2	Y	-0-	-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	111	1	2667	2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	2682	-0-	-438	-0-	104	1	2578	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922		
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-
02	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-	-0-
03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	114	1	2733	2	Y	-0-	-0-
*04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	3100 N	3540	-0-	440	440	142	1	3398	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3489	-0-	489	929	135	1	3354	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	3255 X	2612	-0-	-643	-0-	105	1	2507	2	Y	-0-	-0-
04	3150 X	1808	-0-	-1342	-0-	70	1	1738	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 #:		18	RRCID ->	202253	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	11944 - 12240	
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
11	2900 N	2278	-0-	-622	6640	99 1	2161 2	Y	16				22
12	3100 N	2419	-0-	-681	5959	18 9	132 1	2283 2	Y	4	21 1		5
01	3100 N	2393	-0-	-707	5252	4 9	118 1	2275 2	Y	-0-			5
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2452				Y	18			23
*03	3100 N	1022	-0-	-2078	374		41 1	981 2	Y	-0-			23
04	2310 N	1029	-0-	-1281	-0-		40 1	989 2	Y	-0-			23
-----													
WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	202989	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12143 - 12884	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	203161	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12154 - 12285	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	127 1	3055 2	Y	-0-			-0-	
04	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	117 1	2895 2	Y	-0-			-0-	
-----													
WILBURN		WELL #:		11	RRCID ->	215750	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12188 - 12228	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	3224 X	584	-0-	-2640	-0-	23 1	561 2	Y	-0-			-0-	
04	3120 X	473	-0-	-2647	-0-	18 1	455 2	Y	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	215780	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12027 - 12338	
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	
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			N	-0-			221	
03	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	130 1	3116 2	N	12	196 1		37	
04	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	13 9	97 1	2407 2	N	-0-		37	
-----													
WILBURN		WELL #:		12	RRCID ->	216679	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12138 - 12182	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27 1	658 2	Y	-0-			-0-	
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	612 2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WILBURN				WELL #: 10	RRCID -> 217636	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 12379	PERF.12224	- 12248			
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	64 1	1528 2	Y	-0-		-0-
04		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	59 1	1453 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.				WELL #: 2	RRCID -> 217847	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12202	- 12302			
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
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			N	-0-		146
03		3255 X	2481	-0-	-774	-0-	100 1	2381 2	N	-0-		146
04		3150 X	2295	-0-	-855	-0-	90 1	2205 2	N	-0-		146
-----												
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 19	RRCID -> 218180	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11938	- 12166			
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
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			Y	18		23
*03		3875 X	3283	-0-	-592	-0-	131 1	3152 2	Y	-0-		23
04		3750 X	3227	-0-	-523	-0-	125 1	3102 2	Y	-0-		23
-----												
WILBURN				WELL #: 8	RRCID -> 218185	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12203	- 12246			
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-
02		3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			N	-0-		-0-
03		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	146 1	3508 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3614	-0-	-286	-0-	140 1	3474 2	N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.				WELL #: 3	RRCID -> 218675	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12180	- 12286			
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
02		3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			N	1		38
03		4030 X	3810	-0-	-220	-0-	152 1	3658 2	N	-0-		38
04		3840 X	3673	-0-	-167	-0-	143 1	3530 2	N	-0-		38
-----												
WILBURN				WELL #: 13	RRCID -> 222739	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12175	- 12187			
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-
02		5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-			N	-0-		-0-
03		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-		-0-
04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-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 #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295	
M	O	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
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
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-			N	-0-		20
03	4061 X	3246	-0-	-815	-0-	130 1	3116 2	N	-0-		20
04	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	143 1	3533 2	N	-0-		20
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314	
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
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			N	-0-		27
03	4216 X	3337	-0-	-879	-0-	134 1	3203 2	N	-0-		27
04	4080 X	2424	-0-	-1656	-0-	94 1	2330 2	N	-0-		27
-----											
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296	
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-
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-			N	-0-		-0-
03	4836 X	4658	-0-	-178	-0-	186 1	4472 2	N	-0-		-0-
04	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	172 1	4262 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313	
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
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	-0-		37
03	2759 X	1935	-0-	-824	-0-	77 1	1858 2	N	-0-		37
04	2670 X	1479	-0-	-1191	-0-	58 1	1421 2	N	-0-		37
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261	
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-
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-			N	-0-		-0-
03	4774 X	1723	-0-	-3051	-0-	69 1	1654 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	2183	-0-	-2437	-0-	85 1	2098 2	N	-0-		-0-
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324	
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-
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-			N	-0-		-0-
03	4185 X	1869	-0-	-2316	-0-	75 1	1794 2	N	-0-		-0-
04	3780 X	1469	-0-	-2311	-0-	57 1	1412 2	N	-0-		-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	205 1	4916 2	N	-0-		-0-
*04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	198 1	4895 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	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	BALANCE
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1349	2	Y	-0-			-0-
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1166	2	Y	-0-			-0-
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1342	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	1550 X	1100	-0-	-450	-0-	-0-		44	1	1056	2	Y	-0-			-0-
*04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1547	2	Y	-0-			-0-
-----																
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID ->	233451	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	11576	-	11810		
11	930 X	819	-0-	-111	-0-	-0-		36	1	783	2	N	-0-			27
12	961 X	832	-0-	-129	-0-	-0-		45	1	787	2	N	-0-			27
01	961 X	830	-0-	-131	-0-	-0-		41	1	789	2	N	-0-			27
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-						N	-0-			27
03	868 X	805	-0-	-63	-0-	-0-		32	1	773	2	N	-0-			27
*04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	849	2	N	-0-			27
-----																
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12054	-	12344		
11	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	7101	2	N	-0-			-0-
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	-0-		407	1	7049	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	6017	-0-	-90	-0-	-0-		297	1	5720	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	-0-	-0-	-5516	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	6877	2	N	-0-			-0-
*04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	6369	2	N	-0-			-0-
-----																
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12022	-	12298		
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	3002	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	-0-		172	1	2976	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	-0-		146	1	2821	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	3503 X	2828	-0-	-675	-0-	-0-		113	1	2715	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	-0-		101	1	2505	2	N	-0-			-0-
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	13460	-	13478		
WILLIFORD -B-		WELL #:		1												
11	1530 N	1021	-0-	-509	-0-	-0-		1021	2			N	-0-			23
12	1395 N	852	-0-	-543	-0-	-0-		852	2			N	-0-			23
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-			23
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-		1497	2			N	-0-			23
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-		1350	2			N	-0-			23
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	-0-		1051	2			N	-0-			23
-----																
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478			RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	13450	-	13490		
VANN UNIT		WELL #:		3												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	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
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-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	N	-0-	-0-
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	2	N	-0-	-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
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-
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-	-0-
03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-	-0-
*04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-	-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
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-
02	4144 X	3109	-0-	-1035	-0-	3109	2			N	-0-	-0-
03	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-	-0-
04	4320 X	3692	-0-	-628	-0-	3692	2			N	-0-	-0-
-----												
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
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
02	2800 N	3467	-0-	667	667	3467	2			Y	-0-	26
03	3100 N	2596	-0-	-504	163	2596	2			Y	-0-	26
*04	3000 N	4086	-0-	1086	1249	4086	2			Y	-0-	26
-----												
CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12199 - 12474
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-
02	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-	-0-
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-	-0-
*04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13012 - 13588
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-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
03	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
-----											
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926			
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
02	924 N	473	-0-	-451	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392			
11	3270 X	2267	-0-	-1003	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	
12	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3109	2	N	-0-	-0-	
01	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	
02	2436 X	2078	-0-	-358	-0-	2078	2	N	-0-	-0-	
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-	-0-	
*04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	17	
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	Y	-0-	17	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-	17	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	17	
03	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	1525	2	Y	-0-	17	
*04	3000 N	4328	-0-	1328	1328	4328	2	Y	-0-	17	
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305			
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-	33	
12	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	Y	-0-	33	
01	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	1391	2	Y	-0-	33	
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-	33	
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	Y	-0-	33	
*04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	Y	-0-	33	
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356			
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2	Y	-0-	17	
12	4929 X	4588	-0-	-341	-0-	4588	2	Y	-0-	17	
01	4929 X	3293	-0-	-1636	-0-	3293	2	Y	-0-	17	
02	4648 X	4273	-0-	-375	-0-	4273	2	Y	-0-	17	
03	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2	Y	-0-	17	
04	4890 X	4705	-0-	-185	-0-	4705	2	Y	-0-	17	
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286			
11	4140 X	1708	-0-	-2432	-0-	1708	2	Y	-0-	17	
12	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3884	2	Y	-0-	17	
01	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2	Y	-0-	17	
02	4256 X	3585	-0-	-671	-0-	3585	2	Y	-0-	17	
03	4371 X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2	Y	-0-	17	
*04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-		-0-
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322	2		Y	-0-		-0-
*04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722				
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
02	812 N	465	-0-	-347	-0-	465	2		Y	-0-		1
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		1
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-		1
-----												
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172				
11	1860 X	989	-0-	-871	-0-	47	1	906	2	N	33	60
						36	9					
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	18	78
						20	9					
01	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	86	1	1329	2	N	100	178
						110	9					
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	N	37	215
						41	9					
03	2015 X	1183	-0-	-832	-0-	97	1	1044	2	N	38	68
						42	9			185	1	
*04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	N	45	113
						50	9					
-----												
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754				
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-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
-----												
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
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-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-		-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-		-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412				
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-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-		-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-		-0-
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	5796 X	5457	-0-	-339	-0-	5457 2		Y	-0-		1
03	6355 X	5882	-0-	-473	-0-	5882 2		Y	-0-		1
04	6090 X	5806	-0-	-284	-0-	5806 2		Y	-0-		1
-----											
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758			
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
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-		1
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		Y	-0-		1
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		1
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
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
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		6
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-		6
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		6
-----											
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
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-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
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-
02	7084 X	6471	-0-	-613	-0-	6471 2		Y	-0-		-0-
03	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2		Y	-0-		-0-
04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068 2		Y	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
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-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
-----											
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008			
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-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-			13
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	Y	-0-			13
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	Y	-0-			13
02	3024 X	2733	-0-	-291	-0-	2733	2	Y	-0-			13
03	2759 X	1324	-0-	-1435	-0-	1324	2	Y	-0-			13
04	2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2466	2	Y	-0-			13
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
11	1890 N	117	-0-	-1773	-0-	117	2	Y	-0-			16
12	1457 N	19	-0-	-1438	-0-	19	2	Y	-0-			16
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			16
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			16
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-			16
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			16
-----												
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539				
11	1620 X	1231	-0-	-389	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
12	1674 X	367	-0-	-1307	-0-	367	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1112 2	N	-0-		-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	46	1	1101 2	N	-0-		-0-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
11	2910 X	2415	-0-	-495	-0-	2415	2	Y	-0-			17
12	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	2434	2	Y	-0-			17
01	2914 X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2	Y	-0-			17
02	2268 N	1439	-0-	-829	-0-	1439	2	Y	-0-			17
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	-0-			17
*04	3000 N	3124	-0-	124	-0-	124	2	3124 2	Y	-0-		17
-----												
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	Y	-0-			1
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-			1
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	Y	-0-			1
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	-0-			1
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	Y	-0-			1
*04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	Y	-0-			1

-----													
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	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
-----													
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-
02		4116 X	3155	-0-	-961	-0-	3155 2			Y	-0-		-0-
03		4557 X	4200	-0-	-357	-0-	4200 2			Y	-0-		-0-
04		4410 X	2798	-0-	-1612	-0-	2798 2			Y	-0-		-0-
-----													
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12322	- 12758	
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-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			Y	-0-		-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			Y	-0-		-0-
*04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-		-0-
-----													
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11988	- 12381	
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-
02		2352 X	2120	-0-	-232	-0-	2120 2			Y	-0-		-0-
03		2604 X	2070	-0-	-534	-0-	2070 2			Y	-0-		-0-
04		2520 X	2355	-0-	-165	-0-	2355 2			Y	-0-		-0-
-----													
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12238	- 12606	
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-
02		2184 N	2047	-0-	-137	-0-	2047 2			Y	-0-		-0-
03		2418 N	1987	-0-	-431	-0-	1987 2			Y	-0-		-0-
04		2220 N	2161	-0-	-59	-0-	2161 2			Y	-0-		-0-
-----													
CUMMINS A		WELL #:		7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12065	- 12408	
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
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2			Y	-0-		1
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2			Y	-0-		1
*04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2			Y	-0-		1
-----													
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12100	- 12330	
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-
02		3724 X	2993	-0-	-731	-0-	2993 2			Y	-0-		-0-
03		3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3414 2			Y	-0-		-0-
04		3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3488 2			Y	-0-		-0-
-----													
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12646	- 13125	
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-			-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-			-0-
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-			-0-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240		
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-
02	4368 X	2442	-0-	-1926	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	4191	-0-	-645	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	4372	-0-	-128	-0-	4372 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043		
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-
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		Y	-0-			-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2		Y	-0-			-0-
*04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2		Y	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050		
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-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054		
11	3780 X	470	-0-	-3310	-0-	470 2		Y	-0-			2
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			2
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			2
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-			Y	-0-			2
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			2
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			2
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542		
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-
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438		
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-
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
*04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 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 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
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
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-			17
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-			17
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	Y	-0-			17
-----												
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512				
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-
02	5124 X	4293	-0-	-831	-0-	4293	2	Y	-0-			-0-
03	5673 X	4332	-0-	-1341	-0-	4332	2	Y	-0-			-0-
*04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2	Y	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672				
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-
02	1848 N	1027	-0-	-821	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624				
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-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
*04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630				
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-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-			-0-
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215				
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
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	Y	-0-			15
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	Y	-0-			15
*04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2				12
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2				12
01	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	2115	2				12
02	1960 N	1892	-0-	-68	-0-	1892	2				12
03	2139 N	250	-0-	-1889	-0-	250	2				12
*04	3000 N	3029	-0-	29	29	3029	2				12
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2				-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2				-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2				-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2				-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2				-0-
04	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2				-0-
-----											
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
11	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2				-0-
12	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2				-0-
01	2976 X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2				-0-
02	2548 X	1968	-0-	-580	-0-	1968	2				-0-
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2				-0-
04	2400 N	1567	-0-	-833	-0-	1567	2				-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13344 - 13440	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2				-0-
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2				-0-
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2				-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				-0-
*04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2				-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2				-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2				-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2				-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2				-0-
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2				-0-
*04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2				-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2				-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2				-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2				-0-
02	1848 N	1810	-0-	-38	-0-	1810	2				-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2				-0-
*04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2				-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
11	3600 X	2015	-0-	-1585	-0-	2015	2				-0-
12	3720 X	1740	-0-	-1980	-0-	1740	2				-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2				-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2				-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2				-0-
*04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2				-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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	4704 X	4135	-0-	-569	-0-	4135 2		Y	-0-	16
03	5487 X	4172	-0-	-1315	-0-	4172 2		Y	-0-	16
04	5310 X	5031	-0-	-279	-0-	5031 2		Y	-0-	16
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534		
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-
02	2632 X	2495	-0-	-137	-0-	2495 2		N	-0-	-0-
03	2914 X	2262	-0-	-652	-0-	2262 2		N	-0-	-0-
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		N	-0-	-0-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304		
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-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-	-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		Y	-0-	-0-
*04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-	-0-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220		
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-
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	1013 2		Y	-0-	-0-
03	1240 N	900	-0-	-340	-0-	900 2		Y	-0-	-0-
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-	-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296		
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-
02	3668 X	3318	-0-	-350	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-
03	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940 2		Y	-0-	-0-
04	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	3866 2		Y	-0-	-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
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-
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		Y	-0-	-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		Y	-0-	-0-
*04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		Y	-0-	-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
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-
02	588 N	432	-0-	-156	-0-	432 2		Y	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-	-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	11648	X	11069	-0-	-579	-0-	11069 2	Y	-0-			17
03	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12067 2	Y	-0-			17
04	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	11667 2	Y	-0-			17
-----												
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291				
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
02	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	3593 2	Y	-0-			15
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956 2	Y	-0-			15
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844 2	Y	-0-			15
-----												
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344				
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-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169 2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	-0-			-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
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-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2	Y	-0-			-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2	Y	-0-			-0-
*04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2	Y	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
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-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	N	-0-			-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 2	N	-0-			-0-
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2	N	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
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-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-			-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	N	-0-			-0-
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2	N	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
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
02	6356	X	5290	-0-	-1066	-0-	5290 2	Y	-0-			25
03	6758	X	5593	-0-	-1165	-0-	5593 2	Y	-0-			25
04	6540	X	5316	-0-	-1224	-0-	5316 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
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-
02	6832 X	1342	-0-	-5490	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
03	6727 X	3997	-0-	-2730	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5609	-0-	-541	-0-	5609 2		N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
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-
02	4844 X	3245	-0-	-1599	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
03	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	5235 2		N	-0-		-0-
*04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2		N	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
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
02	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533 2		Y	-0-		15
03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510 2		Y	-0-		15
*04	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132 2		Y	-0-		15
-----											
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
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-
02	2968 X	2682	-0-	-286	-0-	2682 2		Y	-0-		-0-
03	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2879 2		Y	-0-		-0-
04	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2808 2		Y	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
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-
02	4284 X	2096	-0-	-2188	-0-	2096 2		Y	-0-		-0-
03	5394 X	4728	-0-	-666	-0-	4728 2		Y	-0-		-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
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
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-		1
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-		1
*04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-		1
-----											
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
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-
02	1792 N	1570	-0-	-222	-0-	1570 2		Y	-0-		-0-
03	2015 N	1359	-0-	-656	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 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 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
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
02	7084 X	5987	-0-	-1097	-0-	5987	2	Y	-0-		17
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2	Y	-0-		17
*04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2	Y	-0-		17
-----											
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
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
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	Y	-0-		1
03	3720 X	2330	-0-	-1390	-0-	2330	2	Y	-0-		1
*04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	Y	-0-		1
-----											
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
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
02	5572 X	4329	-0-	-1243	-0-	4329	2	Y	-0-		15
03	5921 X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2	Y	-0-		15
04	5460 X	4309	-0-	-1151	-0-	4309	2	Y	-0-		15
-----											
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
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-
02	4956 X	4912	-0-	-44	-0-	4912	2	Y	-0-		-0-
03	5487 X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2	Y	-0-		-0-
04	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
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
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	Y	-0-		14
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	Y	-0-		14
*04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2	Y	-0-		14
-----											
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
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
02	1484 X	1197	-0-	-287	-0-	1197	2	N	-0-		30
03	1581 X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2	N	-0-		30
04	1530 X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2	N	-0-		30
-----											
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
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-
02	5628 X	3856	-0-	-1772	-0-	3856	2	Y	-0-		-0-
03	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974	2	Y	-0-		-0-
04	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2	Y	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2					14
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2					14
01	1643 N	1066	-0-	-577	-0-	1066 2					14
02	1036 N	767	-0-	-269	-0-	767 2					14
03	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684 2					14
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2					14
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
11	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	2905 2					-0-
12	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	3464 2					-0-
01	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2776 2					-0-
02	2912 X	2836	-0-	-76	-0-	2836 2					-0-
03	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3350 2					-0-
*04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2					-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
11	2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385 2					-0-
12	2852 X	1694	-0-	-1158	-0-	1694 2					-0-
01	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618 2					-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2					-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2					-0-
*04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2					-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2					-0-
12	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978 2					-0-
01	4216 X	3818	-0-	-398	-0-	3818 2					-0-
02	3836 X	3500	-0-	-336	-0-	3500 2					-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2					-0-
04	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	3284 2					-0-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2					17
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2					17
01	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521 2					17
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2					17
03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2					17
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738 2					17
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
11	7410 X	5896	-0-	-1514	-0-	5896 2					-0-
12	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	5312 2					-0-
01	7006 X	5601	-0-	-1405	-0-	5601 2					-0-
02	6048 X	4732	-0-	-1316	-0-	4732 2					-0-
03	6696 X	5652	-0-	-1044	-0-	5652 2					-0-
04	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5504 2					-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
11	9510 X	8437	-0-	-1073	-0-	8437 2					33
12	9827 X	8165	-0-	-1662	-0-	8165 2					33
01	9827 X	8146	-0-	-1681	-0-	8146 2					33
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2					33
03	9052 X	8061	-0-	-991	-0-	8061 2					33
04	8430 X	7950	-0-	-480	-0-	7950 2					33

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	8204 X	7216	-0-	-988	-0-	7216	2		Y	-0-		30
03	8990 X	7119	-0-	-1871	-0-	7119	2		Y	-0-		30
04	8700 X	7888	-0-	-812	-0-	7888	2		Y	-0-		30
-----												
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
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
02	6972 X	6472	-0-	-500	-0-	6472	2		Y	-0-		58
03	7378 X	6997	-0-	-381	-0-	6997	2		Y	-0-		58
04	7170 X	6761	-0-	-409	-0-	6761	2		Y	-0-		58
-----												
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
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-
02	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2		Y	-0-		-0-
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2		Y	-0-		-0-
*04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		Y	-0-		-0-
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
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-
02	9268 X	8938	-0-	-330	-0-	8938	3		N	-0-		-0-
03	0 W	8735	-0-	8735	-0-	8735	3		N	-0-		-0-
04	0 W	9413	-0-	9413	-0-	9413	3		N	-0-		-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359				
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-
02	1428 N	982	-0-	-446	-0-	982	2		N	-0-		-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	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
11	17 X	10	-0-	-7	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	133 2	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	276 2	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	203 2	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	198 2	-0-
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
11	2460 N	2111	-0-	-349	-0-	21	1	Y	-0-		147
12	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	23	1	Y	-0-		147
01	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	22	1	Y	-0-		147
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		147
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	22	1	Y	25		172
						28	9				
*04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		172
-----											
HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		1249		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		1249		//CONT.// 020528								
JOHNSON "A"				WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	3030 X	1356	-0-	-1674	-0-	13 1	1343 2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	1244	-0-	-1887	-0-	12 1	1232 2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	1615	-0-	-1516	-0-	16 1	1599 2	Y	-0-			-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-			-0-
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	17 1	1722 2	Y	-0-			-0-
*04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	24 1	2375 2	Y	2			2
						2	9					

BURGHER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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								
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
02	1512 N	860	-0-	-652	-0-	797 2	63 9	N	57			144
03	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1331 2		N	-0-			144
*04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			144

BEST SWD				WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
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-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 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		
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	3 1	Y	-0-		1
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		1
02	252 N	101	-0-	-151	-0-	1 1	Y	-0-		1
03	496 N	48	-0-	-448	-0-	48 2	Y	-0-		1
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	1 1	Y	-0-		1
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



DONIE (PETTIT) ANADARKO E&P ONSHORE LLC THIGPEN "A"		25310 500 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. A. O. EVANS, JR. GU		216378 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581	
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	13 1	1
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	164 1	3159 2	Y	-0-		1
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			Y	18		19
*03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	136 1	3257 2	Y	-0-		19
04	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	121 1	3004 2	Y	-0-		19

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		188
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	8 1	195 2	N	-0-		188
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	N	-0-		188

EDF TRADING RESOURCES, LLC TERRY "D"		243195 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398	
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-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27 1	195 2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

OMEGA ENERGY, LLC BARNARD, BEN GAS UNIT		622657 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD		881167 1D		RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4656 - 4930	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379								
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HUNT, N.B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	087039	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624 - 8708		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561		
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
12	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3175	-0-	75	-0-	75	3175	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2765	-0-	-35	-0-	40	2765	2			N	-0-			-0-
03	3003 N	2963	-0-	-40	-0-	-40	2963	2			N	-0-			-0-
*04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	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		
11	3000 N	3068	-0-	68	-0-	1085	3068	2			Y	-0-			-0-
12	4481 X	3396	-0-	-1085	-0-	-1085	3396	2			Y	-0-			-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-			-0-
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
*04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-			-0-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350		
11	750 X	68	-0-	-682	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3909	-0-	1109	-0-	1109	3909	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	4618	-0-	1518	-0-	1518	4618	2			Y	-0-			-0-
*04	6455 X	3828	-0-	-2627	-0-	-2627	3828	2			Y	-0-			-0-
-----															
EPPES				WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765		
11	1620 N	958	-0-	-662	-0-	-0-	958	2			N	-0-			67
12	961 N	648	-0-	-313	-0-	-313	648	2			N	-0-			67
01	1302 N	785	-0-	-517	-0-	-517	785	2			N	-0-			67
02	896 N	504	-0-	-392	-0-	-392	504	2			N	-0-			67
03	651 N	436	-0-	-215	-0-	-215	436	2			N	-0-			67
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			67
-----															
HARRIS-RICE				WELL #:	1	RRCID ->	101587	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8722 - 8775		
11	420 N	102	-0-	-318	-0-	-318	102	2			N	-0-			23
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-93					N	-0-			23
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-2					N	-0-			23
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-84					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* 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	
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
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		55
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		55
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		55
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
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-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2	N	-0-		-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	369	2	N	1	9	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
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		43
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		43
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2	N	-0-		43
-----											
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
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
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		65
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		65
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		65
-----											
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300			PERF. 9033 - 9053				
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	2	N	-0-					85
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1629	2	N	5					90
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	6	9	71	1	N	45					135
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	50	9	63	1	N	5					140
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6	9	71	1	N	-0-					140
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	2	N	-0-					140
-----																
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8750 - 8913				
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-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
*04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
-----																
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212217		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9864			PERF. 8374 - 8470				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 13100			PERF. 8708 - 8712				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 945936									
DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. 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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. POLLARD, J.M.		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	7	RRCID ->	251723	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8248 - 8254	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	253551	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8289 - 8369	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	253569	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8394 - 8333	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	254363	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8508 - 8526	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	256695	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8321 - 8366	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	8402 - 8519	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:	4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874	
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-
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	3212	2	Y	-0-		-0-
03	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2	Y	-0-		-0-
04	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	3120	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	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
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
02	5096 X	4350	-0-	-746	-0-	43 1	4307 2	Y		-0-			18
03	5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	46 1	4575 2	Y		-0-			18
04	4950 X	4316	-0-	-634	-0-	43 1	4273 2	Y		-0-			18
-----													
BURGHER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649			
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
02	6804 X	6527	-0-	-277	-0-	65 1	6462 2	Y		-0-			34
03	7533 X	6843	-0-	-690	-0-	68 1	6775 2	Y		-0-			34
04	7260 X	6807	-0-	-453	-0-	67 1	6740 2	Y		-0-			34
-----													
BURGHER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392			
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
02	1876 X	1138	-0-	-738	-0-	11 1	1127 2	Y		-0-			20
03	1922 X	1853	-0-	-69	-0-	18 1	1835 2	Y		-0-			20
04	1800 X	1610	-0-	-190	-0-	16 1	1594 2	Y		-0-			20
-----													
WILLIFORD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509			
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-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	26 1	2638 2	Y		-0-			-0-
03	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	29 1	2853 2	Y		-0-			-0-
04	3210 X	2835	-0-	-375	-0-	28 1	2807 2	Y		-0-			-0-
-----													
SWANK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536			
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
02	4144 X	3777	-0-	-367	-0-	37 1	3740 2	N		-0-			13
03	4495 X	4111	-0-	-384	-0-	41 1	4070 2	N		-0-			13
04	4320 X	4035	-0-	-285	-0-	40 1	3995 2	N		-0-			13
-----													
BURGHER "C"			WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271			
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-
02	5908 X	5505	-0-	-403	-0-	55 1	5450 2	Y		-0-			-0-
03	6541 X	6366	-0-	-175	-0-	63 1	6303 2	Y		-0-			-0-
04	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	60 1	6010 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	72 1	7160 2	Y	-0-		-0-
12	5084 X	4978	-0-	-106	-0-	49 1	4929 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	33 1	3252 2	Y	-0-		-0-
02	7924 X	2183	-0-	-5741	-0-	22 1	2161 2	Y	-0-		-0-
03	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	90 1	9044 2	Y	-0-		-0-
*04	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	102 1	10186 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111			
11	3630 X	3400	-0-	-230	-0-	34 1	3366 2	Y	-0-		-0-
12	3813 X	3641	-0-	-172	-0-	36 1	3605 2	Y	-0-		-0-
01	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	35 1	3524 2	Y	-0-		-0-
02	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	32 1	3183 2	Y	-0-		-0-
03	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	35 1	3500 2	Y	-0-		-0-
04	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	33 1	3309 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152			
11	4770 X	3986	-0-	-784	-0-	39 1	3947 2	Y	-0-		5
12	4929 X	4319	-0-	-610	-0-	43 1	4276 2	Y	-0-		5
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	47 1	4656 2	Y	-0-		5
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	41 1	4148 2	Y	-0-		5
03	4309 X	4131	-0-	-178	-0-	41 1	4090 2	Y	-0-		5
04	4560 X	3745	-0-	-815	-0-	37 1	3708 2	Y	-0-		5
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068			
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	23 1	2323 2	Y	-0-		82
12	2604 N	2460	-0-	-144	-0-	24 1	2436 2	Y	-0-		82
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	24 1	2414 2	Y	-0-		82
02	2464 X	2423	-0-	-41	-0-	24 1	2399 2	Y	-0-		82
03	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	22 1	2205 2	Y	-0-		82
04	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	22 1	2215 2	Y	-0-		82
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039			
11	8070 X	7848	-0-	-222	-0-	78 1	7770 2	Y	-0-		33
12	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	75 1	7454 2	Y	-0-		33
01	8339 X	7755	-0-	-584	-0-	77 1	7678 2	Y	-0-		33
02	7896 X	5056	-0-	-2840	-0-	50 1	5006 2	Y	-0-		33
03	8587 X	2611	-0-	-5976	-0-	26 1	2585 2	Y	-0-		33
04	7860 X	1611	-0-	-6249	-0-	16 1	1595 2	Y	-0-		33
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226			
11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	28 1	2836 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1901	-0-	-269	-0-	19 1	1882 2	Y	-0-		-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	26 1	2600 2	Y	-0-		-0-
02	2660 X	2419	-0-	-241	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2686	-0-	-164	-0-	27 1	2659 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071			
11	2130 X	1746	-0-	-384	-0-	17 1	1729 2	Y	-0-		7
12	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	17 1	1653 2	Y	-0-		7
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	39 1	3892 2	Y	-0-		7
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	34 1	3407 2	Y	-0-		7
03	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	25 1	2450 2	Y	-0-		7
04	3810 X	2311	-0-	-1499	-0-	23 1	2288 2	Y	-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	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
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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	-0-			42
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			42
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	4	1	409	2	Y	-0-			42
-----															
BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402					
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
02	5068	X	4613	-0-	-455	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-			3
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-			3
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-			3
-----															
BURGHER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144					
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-
02	3612	X	3491	-0-	-121	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3725	-0-	-55	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURGHER "D"		WELL #:		10	RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054					
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
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			52
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	2	Y	-0-			52
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-			52
-----															
BURGHER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410					
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	2			5
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-			5
02	4368	X	3880	-0-	-488	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			5
03	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-			5
04	4620	X	3711	-0-	-909	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			5
-----															
BURGHER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388					
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-
02	2660	N	2501	-0-	-159	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2625	-0-	-105	-0-	26	1	2599	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	4648	X	3640	-0-	-1008	-0-	36 1	3604 2	Y	-0-	7	
03	5146	X	3902	-0-	-1244	-0-	39 1	3863 2	Y	-0-	7	
04	4890	X	3974	-0-	-916	-0-	39 1	3935 2	Y	-0-	7	
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420				
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	
02	6748	X	6498	-0-	-250	-0-	64 1	6434 2	Y	-0-	5	
03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	69 1	6871 2	Y	-0-	5	
04	7260	X	6914	-0-	-346	-0-	68 1	6846 2	Y	-0-	5	
-----												
EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473				
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	
02	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	14 1	1441 2	Y	-0-	5	
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24 1	2378 2	Y	-0-	5	
04	2130	N	1588	-0-	-542	-0-	16 1	1572 2	Y	-0-	5	
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346				
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-	
02	2576	N	2283	-0-	-293	-0-	23 1	2260 2	Y	-0-	-0-	
03	3100	N	3662	-0-	562	562	36 1	3626 2	Y	-0-	-0-	
*04	3000	N	2936	-0-	-64	498	29 1	2907 2	Y	-0-	-0-	
-----												
EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487				
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	
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	18 1	1755 2	Y	-0-	19	
03	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-	19	
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27 1	2660 2	Y	-0-	19	
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029				
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-	
02	5712	X	4609	-0-	-1103	-0-	46 1	4563 2	Y	-0-	-0-	
03	6324	X	4979	-0-	-1345	-0-	49 1	4930 2	Y	-0-	-0-	
04	5160	X	4867	-0-	-293	-0-	48 1	4819 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088				
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-	
02	5908	X	5794	-0-	-114	-0-	57 1	5737 2	Y	-0-	-0-	
03	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	63 1	6329 2	Y	-0-	-0-	
04	6330	X	6207	-0-	-123	-0-	61 1	6146 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	35 1	3475 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	35 1	3469 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	32 1	3152 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	3276 X	3063	-0-	-213	-0-	30 1	3033 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	35 1	3500 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	34 1	3375 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356				
11	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	30 1	2978 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	40 1	4008 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3255 X	2294	-0-	-961	-0-	23 1	2271 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	3668 X	2903	-0-	-765	-0-	29 1	2874 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	4061 X	2737	-0-	-1324	-0-	27 1	2710 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3930 X	2937	-0-	-993	-0-	29 1	2908 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388				
11	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	19 1	1921 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	20 1	1964 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23 1	2255 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	19 1	1879 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20 1	1971 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	20 1	1998 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13 1	1331 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	806 N	448	-0-	-358	-0-	4 1	444 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	10 1	1039 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	13 1	1309 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15 1	1501 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	15 1	1457 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
11	12330 X	12139	-0-	-191	-0-	120 1	12019 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	12741 X	12327	-0-	-414	-0-	122 1	12205 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	12524 X	12143	-0-	-381	-0-	120 1	12023 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	11312 X	10747	-0-	-565	-0-	106 1	10641 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	12524 X	12252	-0-	-272	-0-	121 1	12131 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	12120 X	11760	-0-	-360	-0-	116 1	11644 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-		-0-			7
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 2	N	-0-		-0-			7
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	1 1	69 2	N	-0-		-0-			7
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27 2		N	-0-		-0-			7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			7
-----														
BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074				
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12 1	1228 2	Y	-0-		-0-			2
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	11 1	1114 2	Y	-0-		-0-			2
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11 1	1066 2	Y	-0-		-0-			2
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	12 1	1230 2	Y	-0-		-0-			2
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	21 1	2089 2	Y	-0-		-0-			2
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-		-0-			2

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 #:		2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12502	-	12886
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02		1344 N	1255	-0-	-89	-0-	12 1	1243 2	Y	-0-			84	
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17 1	1658 2	Y	-0-			84	
04		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	15 1	1485 2	Y	-0-			84	
-----														
BURGHER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13000	-	13150
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-	
02		1288 N	1121	-0-	-167	-0-	11 1	1110 2	Y	-0-			-0-	
03		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	13 1	1300 2	Y	-0-			-0-	
04		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	13 1	1289 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BURGHER "D"		WELL #:		12	RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	12903	-	13110
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-	
02		4172 X	3981	-0-	-191	-0-	39 1	3942 2	Y	-0-			-0-	
03		4619 X	4542	-0-	-77	-0-	45 1	4497 2	Y	-0-			-0-	
04		4500 X	4096	-0-	-404	-0-	41 1	4055 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BURGHER "D"		WELL #:		11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	12961	-	13144
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-	
02		6188 X	5551	-0-	-637	-0-	55 1	5496 2	Y	-0-			-0-	
03		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	81 1	8098 2	Y	-0-			-0-	
*04		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	85 1	8488 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BURGHER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13234	-	13492
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-	
02		4004 X	3920	-0-	-84	-0-	39 1	3881 2	Y	-0-			-0-	
03		4433 X	2712	-0-	-1721	-0-	27 1	2685 2	Y	-0-			-0-	
04		4290 X	3161	-0-	-1129	-0-	31 1	3130 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BURGHER "E"		WELL #:		3	RRCID ->	182570	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	12404	-	12834
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	
02		1400 N	1282	-0-	-118	-0-	13 1	1269 2	Y	-0-			47	
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	14 1	1446 2	Y	-0-			47	
*04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	15 1	1488 2	Y	27			47	
							30 9							



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-				-0-
03	2883 X	2720	-0-	-163	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-				-0-
04	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368					
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-
02	4256 X	4198	-0-	-58	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-				-0-
03	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-				-0-
04	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-				-0-
-----															
MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812					
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
02	1904 N	1491	-0-	-413	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-				72
03	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-				72
04	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-				72
-----															
EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515					
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-
02	2268 N	2257	-0-	-11	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-				-0-
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-				-0-
*04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-				-0-
-----															
MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802					
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
02	3640 X	3433	-0-	-207	-0-	34	1	3399	2	Y	-0-				39
03	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	37	1	3725	2	Y	-0-				39
04	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-				39
-----															
EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416					
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
02	2464 X	1026	-0-	-1438	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-				7
03	2232 N	1744	-0-	-488	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-				7
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-				7
-----															
SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385					
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-
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	5	1	507	2	N	-0-				-0-
03	1240 N	584	-0-	-656	-0-	6	1	578	2	N	-0-				-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	3242	-0-	-298	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-	13
12	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-	13
01	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-	13
02	3220 X	3173	-0-	-47	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-	13
03	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-	13
04	3390 X	2990	-0-	-400	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-	13
-----												
MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
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
02	5684 X	5126	-0-	-558	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-	5
03	6293 X	5520	-0-	-773	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-	5
04	5760 X	4360	-0-	-1400	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-	5
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
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-	41	1	4062	2	Y	-0-	29
02	3696 X	3574	-0-	-122	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-	29
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-	29
04	3960 X	3844	-0-	-116	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-	29
-----												
EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
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
02	3808 X	3521	-0-	-287	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-	2
03	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-	2
04	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-	2
-----												
NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232				
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-
02	1708 N	922	-0-	-786	-0-	9	1	913	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	21	1	2135	2	N	-0-	-0-
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	N	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366				
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-
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	43	1	4311	2	Y	-0-	-0-
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-	-0-
04	4530 X	4171	-0-	-359	-0-	41	1	4130	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 #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12		2294 N	2155	-0-	-139	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01		2232 N	1866	-0-	-366	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02		2016 N	1835	-0-	-181	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					-0-

-----  
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

11		270 N	202	-0-	-68	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					-0-
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-					-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	-0-					-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					-0-
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					-0-

-----  
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-					-0-
01		1829 N	1603	-0-	-226	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02		1680 N	1668	-0-	-12	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-
03		2046 N	1773	-0-	-273	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-

-----  
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	Y	-0-					5
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					5
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1117	2	Y	-0-					5
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					5
03		806 N	578	-0-	-228	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					5
04		870 N	735	-0-	-135	-0-	7	1	728	2	Y	-0-					5

-----  
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-					1
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	4	1	416	2	N	-0-					1
01		496 N	383	-0-	-113	-0-	4	1	379	2	N	-0-					1
02		476 N	348	-0-	-128	-0-	3	1	345	2	N	-0-					1
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	4	1	406	2	N	-0-					1
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	N	1					2
							1	9									

-----  
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-					-0-
12		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	50	1	5004	2	Y	-0-					-0-
01		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-					-0-
02		4424 X	4204	-0-	-220	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					-0-
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-					-0-
*04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	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													
BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-				-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-				-0-
01	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-				-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-				-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-				-0-
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-				-0-
-----															
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342						
11	5010 X	4511	-0-	-499	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-				22
12	5115 X	4588	-0-	-527	-0-	45	1	4543	2	Y	-0-				22
01	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-				22
02	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-				22
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-				22
04	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	45	1	4496	2	Y	-0-				22
-----															
BURGHER "C"		WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400						
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-				48
12	5177 X	5127	-0-	-50	-0-	51	1	5075	2	Y	1				49
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-				49
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-				49
03	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-				49
04	5160 X	5024	-0-	-136	-0-	50	1	4973	2	Y	1				50
-----															
WILLIFORD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290						
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-				-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-				-0-
01	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-				-0-
02	2072 N	1920	-0-	-152	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-				-0-
03	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-				-0-
*04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945						
11	2850 N	2765	-0-	-85	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-				14
12	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-				14
01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-				14
02	2576 N	2446	-0-	-130	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-				14
03	2914 N	2286	-0-	-628	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-				14
*04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-				14
-----															
BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330						
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-				-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-				-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-				-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-				-0-
03	2387 X	1847	-0-	-540	-0-	18	1	1829	2	Y	-0-				-0-
04	2310 X	1860	-0-	-450	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43 1	4277	2	Y	-0-				22
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	42 1	4161	2	Y	-0-				22
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	40 1	3996	2	Y	-0-				22
02	4284	X	3540	-0-	-744	-0-	35 1	3505	2	Y	-0-				22
03	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	38 1	3777	2	Y	-0-				22
04	4320	X	3409	-0-	-911	-0-	34 1	3375	2	Y	-0-				22
-----															
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346					
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	34 1	3406	2	Y	-0-				-0-
12	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	33 1	3280	2	Y	-0-				-0-
01	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	34 1	3355	2	Y	-0-				-0-
02	3220	X	3046	-0-	-174	-0-	30 1	3016	2	Y	-0-				-0-
03	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	34 1	3391	2	Y	-0-				-0-
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33 1	3342	2	Y	-0-				-0-
-----															
NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411					
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	39 1	3930	2	N	-0-				69
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38 1	3849	2	N	-0-				69
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	37 1	3723	2	N	-0-				69
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	37 1	3710	2	N	-0-				69
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	39 1	3923	2	N	-0-				69
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	38 1	3785	2	N	-0-				69
-----															
BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700					
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11 1	1080	2	Y	-0-				170
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	8 1	797	2	Y	-0-				170
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6 1	605	2	Y	-0-				170
02	1008	X	703	-0-	-305	-0-	7 1	696	2	Y	-0-				170
03	1116	X	651	-0-	-465	-0-	6 1	645	2	Y	-0-				170
04	1080	X	644	-0-	-436	-0-	6 1	638	2	Y	-0-				170
-----															
WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466					
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33 1	3296	2	Y	-0-				-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	34 1	3390	2	Y	-0-				-0-
01	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	32 1	3215	2	Y	-0-				-0-
02	3108	X	2912	-0-	-196	-0-	29 1	2883	2	Y	-0-				-0-
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	33 1	3309	2	Y	-0-				-0-
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	30 1	2981	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445					
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48 1	4815	2	Y	-0-				-0-
12	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	49 1	4937	2	Y	-0-				-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	48 1	4760	2	Y	-0-				-0-
02	4592	X	4186	-0-	-406	-0-	41 1	4145	2	Y	-0-				-0-
03	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	48 1	4762	2	Y	-0-				-0-
04	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	41 1	4074	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048					
11	8040	X	7769	-0-	-271	-0-	77 1	7692	2	Y	-0-				20
12	8153	X	7947	-0-	-206	-0-	79 1	7868	2	Y	-0-				20
01	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	80 1	8030	2	Y	-0-				20
02	7252	X	7134	-0-	-118	-0-	71 1	7063	2	Y	-0-				20
03	8029	X	7309	-0-	-720	-0-	72 1	7237	2	Y	-0-				20
04	7860	X	7131	-0-	-729	-0-	71 1	7060	2	Y	-0-				20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001			TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995					
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-		-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-		-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-		-0-
02	5600	X	4889	-0-	-711	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-		-0-
03	6200	X	5277	-0-	-923	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-		-0-
04	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884					
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-		12
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-		12
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-		12
02	1988	X	1882	-0-	-106	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-		12
03	2201	X	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-		12
*04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-		12

MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892					
11	2910	X	1473	-0-	-1437	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-		37
12	2976	X	1899	-0-	-1077	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-		37
01	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-		37
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-		37
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-		37
*04	3000	N	3406	-0-	406	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-		37

BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414					
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-		-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	2	Y	-0-		-0-
01	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-		-0-
02	4284	X	2745	-0-	-1539	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-		-0-
03	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-		-0-
04	4590	X	3238	-0-	-1352	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259					
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-		-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-		-0-
01	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-		-0-
03	2182	N	2055	-0-	-127	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-		-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268					
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-		13
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	4	1	373	2	Y	-0-		13
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	4	1	364	2	Y	-0-		13
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	5	1	514	2	Y	-0-		13
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-		13
*04	3000	N	3623	-0-	623	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-		13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476			
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
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	36 1	3573 2	Y	-0-	-0-
12	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	38 1	3849 2	Y	-0-	-0-
01	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	36 1	3570 2	Y	-0-	-0-
02	3696	X	3323	-0-	-373	-0-	33 1	3290 2	Y	-0-	-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	36 1	3601 2	Y	-0-	-0-
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	34 1	3369 2	Y	-0-	-0-
-----											
BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322			
11	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	27 1	2658 2	Y	-0-	-0-
12	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	29 1	2948 2	Y	-0-	-0-
01	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	21 1	2121 2	Y	-0-	-0-
02	2856	X	2217	-0-	-639	-0-	22 1	2195 2	Y	-0-	-0-
03	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	28 1	2766 2	Y	-0-	-0-
04	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	28 1	2832 2	Y	-0-	-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396			
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41 1	4135 2	Y	-0-	-0-
12	4030	X	2840	-0-	-1190	-0-	28 1	2812 2	Y	-0-	-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43 1	4300 2	Y	-0-	-0-
02	3892	X	3310	-0-	-582	-0-	33 1	3277 2	Y	-0-	-0-
03	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	37 1	3715 2	Y	-0-	-0-
04	4200	X	3751	-0-	-449	-0-	37 1	3714 2	Y	-0-	-0-
-----											
MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706			
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	17 1	1727 2	Y	-0-	35
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	18 1	1839 2	Y	-0-	35
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19 1	1863 2	Y	-0-	35
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	17 1	1696 2	Y	-0-	35
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	16 1	1585 2	Y	-0-	35
04	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	14 1	1364 2	Y	-0-	35
-----											
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332			
11	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	84 1	8378 2	Y	-0-	-0-
12	8959	X	8779	-0-	-180	-0-	87 1	8692 2	Y	-0-	-0-
01	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	86 1	8614 2	Y	-0-	-0-
02	7952	X	7691	-0-	-261	-0-	76 1	7615 2	Y	-0-	-0-
03	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	75 1	7469 2	Y	-0-	-0-
04	8490	X	8072	-0-	-418	-0-	80 1	7992 2	Y	-0-	-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641			
11	12450	X	11280	-0-	-1170	-0-	112 1	11168 2	Y	-0-	2
12	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	119 1	11931 2	Y	-0-	2
01	12524	X	12144	-0-	-380	-0-	120 1	12024 2	Y	-0-	2
02	11116	X	10336	-0-	-780	-0-	102 1	10234 2	Y	-0-	2
03	12059	X	12051	-0-	-8	-0-	119 1	11932 2	Y	-0-	2
04	11760	X	11201	-0-	-559	-0-	111 1	11090 2	Y	-0-	2
-----											
BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514			
11	5460	X	4353	-0-	-1107	-0-	43 1	4310 2	Y	-0-	10
12	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	47 1	4697 2	Y	-0-	10
01	5456	X	4795	-0-	-661	-0-	47 1	4748 2	Y	-0-	10
02	4844	X	3831	-0-	-1013	-0-	38 1	3793 2	Y	-0-	10
03	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	48 1	4835 2	Y	-0-	10
04	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	23 1	2263 2	Y	-0-	10

-----

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BURGHEN "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1350 N	1229	-0-	-121		-0-		12	1	1217	2	Y	-0-			27
12		1457 N	1325	-0-	-132		-0-		13	1	1312	2	Y	-0-			27
01		1426 N	1306	-0-	-120		-0-		13	1	1293	2	Y	-0-			27
02		1274 N	1274	-0-	-0-		-0-		13	1	1261	2	Y	-0-			27
03		1401 N	1401	-0-	-0-		-0-		14	1	1387	2	Y	-0-			27
*04		1370 N	1370	-0-	-0-		-0-		13	1	1347	2	Y	9			27
									10	9							

-----

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
02		314 N	314	-0-	-0-		-0-		3	1	311	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	327	-0-	-14		-0-		3	1	324	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	266	-0-	-64		-0-		3	1	263	2	Y	-0-			-0-

-----

BURGHEN "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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
02		5497 X	5497	-0-	-0-		-0-		54	1	5443	2	Y	-0-			80
03		6448 X	5453	-0-	-995		-0-		54	1	5399	2	Y	-0-			80
04		6240 X	5294	-0-	-946		-0-		52	1	5242	2	Y	-0-			80

-----

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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-
02		3360 X	3322	-0-	-38		-0-		33	1	3289	2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3424	-0-	-234		-0-		34	1	3390	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3361	-0-	-29		-0-		33	1	3328	2	N	-0-			-0-

-----

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

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-
02		4928 X	4704	-0-	-224		-0-		47	1	4657	2	Y	-0-			-0-
03		5456 X	5150	-0-	-306		-0-		51	1	5099	2	Y	-0-			-0-
04		5280 X	4929	-0-	-351		-0-		49	1	4880	2	Y	-0-			-0-

-----

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
02		4312 X	3841	-0-	-471		-0-		38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4318	-0-	-146		-0-		43	1	4275	2	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4067	-0-	-253		-0-		40	1	4027	2	Y	-0-			-0-



-----

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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
11	360 N	7	-0-	-353	-0-	7	2	Y	-0-		162
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	1	1	Y	-0-		162
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		162
02	280 X	39	-0-	-241	-0-	39	2	Y	-0-		162
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		162
*04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	139		162
						153	9				

-----

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

11	5730 X	5530	-0-	-200	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
12	5859 X	5435	-0-	-424	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
02	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
03	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
*04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		-0-

-----

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

11	4890 X	4818	-0-	-72	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
01	5053 X	5048	-0-	-5	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
02	4676 X	4412	-0-	-264	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4779	-0-	-111	-0-	47	1	Y	-0-		-0-

-----

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		15
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		15
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		15
02	3668 X	3349	-0-	-319	-0-	33	1	Y	-0-		15
03	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	36	1	Y	-0-		15
04	3780 X	3619	-0-	-161	-0-	36	1	Y	-0-		15

-----

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

11	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	47	1	Y	-0-		124
12	5239 X	5179	-0-	-60	-0-	51	1	Y	-0-		124
01	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	50	1	Y	-0-		124
02	4844 X	4627	-0-	-217	-0-	46	1	Y	-0-		124
03	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	Y	-0-		124
04	5010 X	3772	-0-	-1238	-0-	37	1	Y	-0-		124

-----

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		60
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		60
01	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	35	1	Y	-0-		60
02	4116 X	3663	-0-	-453	-0-	36	1	Y	-0-		60
03	4557 X	3684	-0-	-873	-0-	36	1	Y	-0-		60
04	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	41	1	Y	-0-		60

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278		
M	O	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	
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
02	8792 X	8438	-0-	-354	-0-	84 1	8354 2	Y	-0-	5
03	9827 X	8615	-0-	-1212	-0-	85 1	8530 2	Y	-0-	5
04	9510 X	9139	-0-	-371	-0-	90 1	9049 2	Y	-0-	5
-----										
APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226		
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-
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	47 1	4732 2	N	-0-	-0-
03	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	48 1	4809 2	N	-0-	-0-
*04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	47 1	4722 2	N	-0-	-0-
-----										
PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956		
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-
02	4928 X	4458	-0-	-470	-0-	44 1	4414 2	Y	-0-	-0-
03	5456 X	4511	-0-	-945	-0-	45 1	4466 2	Y	-0-	-0-
04	4980 X	4432	-0-	-548	-0-	44 1	4388 2	Y	-0-	-0-
-----										
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388		
11	6150 X	6101	-0-	-49	-0-	60 1	6041 2	Y	-0-	-0-
12	6355 X	6194	-0-	-161	-0-	61 1	6133 2	Y	-0-	-0-
01	6355 X	6180	-0-	-175	-0-	61 1	6119 2	Y	-0-	-0-
02	5824 X	5413	-0-	-411	-0-	54 1	5359 2	Y	-0-	-0-
03	6448 X	5971	-0-	-477	-0-	59 1	5912 2	Y	-0-	-0-
04	6090 X	5788	-0-	-302	-0-	57 1	5731 2	Y	-0-	-0-
-----										
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000		
11	8460 X	8437	-0-	-23	-0-	84 1	8353 2	Y	-0-	27
12	8742 X	8619	-0-	-123	-0-	85 1	8534 2	Y	-0-	27
01	8742 X	8464	-0-	-278	-0-	84 1	8380 2	Y	-0-	27
02	7840 X	7677	-0-	-163	-0-	76 1	7601 2	Y	-0-	27
03	8680 X	8175	-0-	-505	-0-	81 1	8094 2	Y	-0-	27
04	8400 X	7196	-0-	-1204	-0-	71 1	7066 2	Y	54	27
						59 9				
-----										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090		
11	7200 X	7065	-0-	-135	-0-	70 1	6995 2	Y	-0-	8
12	7440 X	7317	-0-	-123	-0-	72 1	7245 2	Y	-0-	8
01	7440 X	6638	-0-	-802	-0-	66 1	6572 2	Y	-0-	8
02	6804 X	5794	-0-	-1010	-0-	57 1	5737 2	Y	-0-	8
03	7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	64 1	6375 2	Y	-0-	8
04	7080 X	5914	-0-	-1166	-0-	59 1	5855 2	Y	-0-	8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446							
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4578	-0-	-10	-0-	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	4068	-0-	-132	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4499	-0-	-120	-0-	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
-----															
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181							
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-			31
12	4743 X	4405	-0-	-338	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			31
01	4681 X	3557	-0-	-1124	-0-	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			31
02	4536 X	4447	-0-	-89	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			31
03	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-			31
04	4860 X	4389	-0-	-471	-0-	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			31
-----															
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460							
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3534	-0-	-124	-0-	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3752 X	3078	-0-	-674	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3261	-0-	-893	-0-	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3362	-0-	-658	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-				-0-
-----															
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100							
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			63
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3896	2	Y	-0-			63
01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			63
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4171	2	Y	-0-			63
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			63
04	4710 X	4240	-0-	-470	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	19			63
-----															
APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242							
11	6270 X	5480	-0-	-790	-0-	-0-	54	1	5426	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5782	-0-	-697	-0-	-0-	57	1	5725	2	N	-0-			-0-
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	8896	2	N	-0-			-0-
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	7641	2	N	-0-			-0-
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	7306	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	6553	-0-	-1097	-0-	-0-	65	1	6488	2	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 #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163		
M	O	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
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34 1	3379 2	Y	-0-	48
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34 1	3389 2	Y	-0-	48
01	3379 X	3329	-0-	-50	-0-	33 1	3296 2	Y	-0-	48
02	3276 X	3007	-0-	-269	-0-	30 1	2977 2	Y	-0-	48
03	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	33 1	3343 2	Y	-0-	48
04	3420 X	3307	-0-	-113	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-	48
-----										
BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872		
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23 1	2316 2	Y	-0-	-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	24 1	2362 2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	23 1	2265 2	Y	-0-	-0-
02	2184 N	1449	-0-	-735	-0-	14 1	1435 2	Y	-0-	-0-
03	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	22 1	2192 2	Y	-0-	-0-
*04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	23 1	2297 2	Y	-0-	-0-
-----										
APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116		
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	43 1	4272 2	N	-0-	-0-
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	43 1	4266 2	N	-0-	-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	38 1	3770 2	N	-0-	-0-
02	4088 X	2807	-0-	-1281	-0-	28 1	2779 2	N	-0-	-0-
03	4526 X	822	-0-	-3704	-0-	8 1	814 2	N	-0-	-0-
04	4320 X	854	-0-	-3466	-0-	8 1	846 2	N	-0-	-0-
-----										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039		
11	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	44 1	4403 2	Y	-0-	-0-
12	4805 X	4548	-0-	-257	-0-	45 1	4503 2	Y	-0-	-0-
01	4805 X	4465	-0-	-340	-0-	44 1	4421 2	Y	-0-	-0-
02	4228 X	3957	-0-	-271	-0-	39 1	3918 2	Y	-0-	-0-
03	4588 X	4437	-0-	-151	-0-	44 1	4393 2	Y	-0-	-0-
04	4440 X	4128	-0-	-312	-0-	41 1	4087 2	Y	-0-	-0-
-----										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132		
11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	65 1	6476 2	Y	-0-	-0-
12	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	49 1	4890 2	Y	-0-	-0-
01	4991 X	4772	-0-	-219	-0-	47 1	4725 2	Y	-0-	-0-
02	6104 X	3849	-0-	-2255	-0-	38 1	3811 2	Y	-0-	-0-
03	6758 X	4542	-0-	-2216	-0-	45 1	4497 2	Y	-0-	-0-
04	6540 X	4371	-0-	-2169	-0-	43 1	4328 2	Y	-0-	-0-
-----										
BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042		
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	44 1	4437 2	Y	-0-	25
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	52 1	5215 2	Y	-0-	25
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	46 1	4625 2	Y	-0-	25
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	47 1	4733 2	Y	-0-	25
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	54 1	5424 2	Y	-0-	25
04	5100 X	3947	-0-	-1153	-0-	39 1	3908 2	Y	-0-	25
-----										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072		
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39 1	3900 2	Y	-0-	28
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	49 1	4942 2	Y	-0-	28
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	32 1	3236 2	Y	-0-	28
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	42 1	4231 2	Y	-0-	28
03	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	42 1	4184 2	Y	-0-	28
04	4500 X	3757	-0-	-743	-0-	37 1	3720 2	Y	-0-	28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221			
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
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	70	1 7016 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1 7014 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	70	1 7042 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7420 X	6108	-0-	-1312	-0-	60	1 6048 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7812 X	5879	-0-	-1933	-0-	58	1 5821 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7080 X	5585	-0-	-1495	-0-	55	1 5530 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
01	109 X	-0-	-0-	-109	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219			
11	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	42	1 4152 2	Y	-0-	-0-	16
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	41	1 4120 2	Y	1	-0-	17
						1	9				
01	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	38	1 3799 2	Y	-0-	-0-	17
02	4480 X	3874	-0-	-606	-0-	38	1 3836 2	Y	-0-	-0-	17
03	4960 X	4212	-0-	-748	-0-	42	1 4170 2	Y	-0-	-0-	17
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1 4277 2	Y	-0-	-0-	17
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382			
11	3990 X	3972	-0-	-18	-0-	39	1 3933 2	Y	-0-	-0-	8
12	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	40	1 4015 2	Y	-0-	-0-	8
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1 4104 2	Y	-0-	-0-	8
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	37	1 3716 2	Y	-0-	-0-	8
03	4092 X	4022	-0-	-70	-0-	40	1 3982 2	Y	-0-	-0-	8
04	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	39	1 3914 2	Y	-0-	-0-	8
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091			
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
02	5376 X	4843	-0-	-533	-0-	48	1 4795 2	Y	-0-	-0-	15
03	5952 X	4721	-0-	-1231	-0-	47	1 4674 2	Y	-0-	-0-	15
*04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1 5430 2	Y	-0-	-0-	15
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	7740 X	7650	-0-	-90	-0-		76 1	7574 2	Y		-0-			-0-
12	7812 X	6717	-0-	-1095	-0-		67 1	6650 2	Y		-0-			-0-
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-		79 1	7922 2	Y		-0-			-0-
02	7140 X	4868	-0-	-2272	-0-		48 1	4820 2	Y		-0-			-0-
03	7905 X	7673	-0-	-232	-0-		76 1	7597 2	Y		-0-			-0-
04	7740 X	7263	-0-	-477	-0-		72 1	7191 2	Y		-0-			-0-
-----														
BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180					
11	8550 X	5149	-0-	-3401	-0-		51 1	5098 2	Y		-0-			-0-
12	8525 X	7770	-0-	-755	-0-		77 1	7693 2	Y		-0-			-0-
01	8618 X	8348	-0-	-270	-0-		83 1	8265 2	Y		-0-			-0-
02	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-		80 1	8037 2	Y		-0-			-0-
03	8618 X	8203	-0-	-415	-0-		81 1	8122 2	Y		-0-			-0-
04	8070 X	7481	-0-	-589	-0-		74 1	7407 2	Y		-0-			-0-
-----														
BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171					
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		46 1	4586 2	Y		-0-			3
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		47 1	4737 2	Y		-0-			3
01	4712 X	4305	-0-	-407	-0-		43 1	4262 2	Y		-0-			3
02	4480 X	4253	-0-	-227	-0-		42 1	4211 2	Y		-0-			3
03	4774 X	3962	-0-	-812	-0-		39 1	3923 2	Y		-0-			3
04	4620 X	4610	-0-	-10	-0-		46 1	4564 2	Y		-0-			3
-----														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334					
11	6330 X	6207	-0-	-123	-0-		61 1	6146 2	Y		-0-			-0-
12	6541 X	6346	-0-	-195	-0-		63 1	6283 2	Y		-0-			-0-
01	6448 X	5929	-0-	-519	-0-		59 1	5870 2	Y		-0-			-0-
02	5684 X	5200	-0-	-484	-0-		51 1	5149 2	Y		-0-			-0-
03	6293 X	6276	-0-	-17	-0-		62 1	6214 2	Y		-0-			-0-
04	6090 X	5755	-0-	-335	-0-		57 1	5698 2	Y		-0-			-0-
-----														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294					
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-		49 1	4856 2	Y		-0-			-0-
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		52 1	5182 2	Y		-0-			-0-
01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		53 1	5252 2	Y		-0-			-0-
02	5236 X	4825	-0-	-411	-0-		48 1	4777 2	Y		-0-			-0-
03	5797 X	4905	-0-	-892	-0-		49 1	4856 2	Y		-0-			-0-
04	5130 X	4906	-0-	-224	-0-		49 1	4857 2	Y		-0-			-0-
-----														
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182					
11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-		74 1	7440 2	N		-0-			-0-
12	7936 X	7560	-0-	-376	-0-		75 1	7485 2	N		-0-			-0-
01	7936 X	7602	-0-	-334	-0-		75 1	7527 2	N		-0-			-0-
02	6888 X	6705	-0-	-183	-0-		66 1	6639 2	N		-0-			-0-
03	7626 X	7395	-0-	-231	-0-		73 1	7322 2	N		-0-			-0-
04	7380 X	7205	-0-	-175	-0-		71 1	7134 2	N		-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089					
11	3180 X	2788	-0-	-392	-0-		28 1	2760 2	Y		-0-			-0-
12	3286 X	2837	-0-	-449	-0-		28 1	2809 2	Y		-0-			-0-
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-		28 1	2758 2	Y		-0-			-0-
02	2632 X	2371	-0-	-261	-0-		23 1	2348 2	Y		-0-			-0-
03	2914 X	2699	-0-	-215	-0-		27 1	2672 2	Y		-0-			-0-
04	2700 N	2524	-0-	-176	-0-		25 1	2499 2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911			
M	O	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		
11	5460 X	5198	-0-	-262	-0-	51 1	5147 2	Y	-0-	-0-		
12	5487 X	5316	-0-	-171	-0-	53 1	5263 2	Y	-0-	-0-		
01	5487 X	5192	-0-	-295	-0-	51 1	5141 2	Y	-0-	-0-		
02	4844 X	4663	-0-	-181	-0-	46 1	4617 2	Y	-0-	-0-		
03	5363 X	4784	-0-	-579	-0-	47 1	4737 2	Y	-0-	-0-		
04	5190 X	4170	-0-	-1020	-0-	41 1	4129 2	Y	-0-	-0-		
-----												
KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592			
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		
02	6188 X	-0-	-0-	-6188	-0-			N	-0-	3		
03	6851 X	6147	-0-	-704	-0-	61 1	6086 2	N	-0-	3		
04	6630 X	2190	-0-	-4440	-0-	22 1	2168 2	N	-0-	3		
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023			
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		
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	35 1	3463 2	Y	-0-	37		
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	41 1	4074 2	Y	-0-	37		
*04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	38 1	3769 2	Y	-0-	37		
-----												
BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933			
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		
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11 1	1110 2	Y	-0-	20		
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	15 1	1533 2	Y	-0-	20		
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	16 1	1647 2	Y	-0-	20		
-----												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074			
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		
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	21 1	2057 2	Y	-0-	30		
03	2356 N	2028	-0-	-328	-0-	20 1	2008 2	Y	-0-	30		
04	2250 N	1818	-0-	-432	-0-	18 1	1800 2	Y	-0-	30		
-----												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001			
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-		
02	5096 X	3810	-0-	-1286	-0-	38 1	3772 2	Y	-0-	-0-		
03	5642 X	3622	-0-	-2020	-0-	36 1	3586 2	Y	-0-	-0-		
04	4590 X	4489	-0-	-101	-0-	44 1	4445 2	Y	-0-	-0-		
-----												
BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164			
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-		
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	47 1	4683 2	Y	-0-	-0-		
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	47 1	4654 2	Y	-0-	-0-		
04	4890 X	4872	-0-	-18	-0-	48 1	4824 2	Y	-0-	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980		
M	O	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
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
02	6216 X	5582	-0-	-634	-0-	55 1	5527 2	Y	-0-	32
03	6851 X	6067	-0-	-784	-0-	60 1	6007 2	Y	-0-	32
04	6630 X	5700	-0-	-930	-0-	56 1	5644 2	Y	-0-	32
-----										
PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799		
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-
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	23 1	2335 2	Y	-0-	-0-
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	28 1	2787 2	Y	-0-	-0-
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	25 1	2491 2	Y	-0-	-0-
-----										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034		
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-
02	4452 X	4095	-0-	-357	-0-	41 1	4054 2	Y	-0-	-0-
03	4929 X	4404	-0-	-525	-0-	44 1	4360 2	Y	-0-	-0-
04	4770 X	4346	-0-	-424	-0-	43 1	4303 2	Y	-0-	-0-
-----										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144		
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
02	5908 X	5621	-0-	-287	-0-	56 1	5565 2	Y	-0-	89
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66 1	6579 2	Y	-0-	89
04	6270 X	6191	-0-	-79	-0-	61 1	6130 2	Y	-0-	89
-----										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160		
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
02	6832 X	6658	-0-	-174	-0-	66 1	6592 2	Y	-0-	10
03	7564 X	7163	-0-	-401	-0-	71 1	7092 2	Y	-0-	10
04	7320 X	6793	-0-	-527	-0-	67 1	6726 2	Y	-0-	10
-----										
BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162		
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
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	30 1	2953 2	Y	-0-	8
03	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	29 1	2936 2	Y	-0-	8
04	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	29 1	2922 2	Y	-0-	8
-----										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436		
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-
02	8512 X	7735	-0-	-777	-0-	77 1	7658 2	Y	-0-	-0-
03	9796 X	9232	-0-	-564	-0-	91 1	9141 2	Y	-0-	-0-
04	9480 X	8312	-0-	-1168	-0-	82 1	8230 2	Y	-0-	-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	5908 X	5542	-0-	-366	-0-	55 1	5487 2	Y	-0-		-0-
03	6696 X	5747	-0-	-949	-0-	57 1	5690 2	Y	-0-		-0-
04	6480 X	5470	-0-	-1010	-0-	54 1	5416 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045			
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
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	29 1	2911 2	Y	-0-		15
03	3224 X	2924	-0-	-300	-0-	29 1	2895 2	Y	-0-		15
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	32 1	3225 2	Y	-0-		15
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235			
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-
02	3332 X	2748	-0-	-584	-0-	27 1	2721 2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	29 1	2947 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	28 1	2772 2	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007			
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-
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	60 1	6044 2	N	-0-		-0-
03	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	61 1	6149 2	N	-0-		-0-
04	6090 X	6007	-0-	-83	-0-	59 1	5948 2	N	-0-		-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992			
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
02	9100 X	8891	-0-	-209	-0-	88 1	8803 2	Y	-0-		58
03	10075 X	9886	-0-	-189	-0-	98 1	9788 2	Y	-0-		58
04	9540 X	9106	-0-	-434	-0-	90 1	9016 2	Y	-0-		58
-----											
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035			
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
02	4844 X	3138	-0-	-1706	-0-	31 1	3107 2	Y	-0-		5
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	55 1	5484 2	Y	-0-		5
04	5310 X	5091	-0-	-219	-0-	50 1	5041 2	Y	-0-		5
-----											
BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986			
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-
02	2856 X	2504	-0-	-352	-0-	25 1	2479 2	Y	-0-		-0-
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	33 1	3325 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	3040	-0-	-50	-0-	30 1	3010 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 #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	5684	X	4656	-0-	-1028	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-			-0-
03	6293	X	5263	-0-	-1030	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152						
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
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	Y	-0-			17
03	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	61	1	6051	2	Y	-0-			17
04	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-			17
-----															
BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458						
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-
02	3416	X	3237	-0-	-179	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255						
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-
02	6972	X	6389	-0-	-583	-0-	63	1	6326	2	Y	-0-			-0-
03	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	66	1	6625	2	Y	-0-			-0-
04	7110	X	7108	-0-	-2	-0-	70	1	7038	2	Y	-0-			-0-
-----															
IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942						
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
02	7532	X	5646	-0-	-1886	-0-	56	1	5590	2	Y	-0-			17
03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	61	1	6083	2	Y	-0-			17
04	7350	X	6004	-0-	-1346	-0-	59	1	5945	2	Y	-0-			17
-----															
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371						
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
02	6720	X	6414	-0-	-306	-0-	64	1	6350	2	Y	-0-			15
03	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	70	1	7016	2	Y	-0-			15
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-			15
-----															
BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233						
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-
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	39	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-

-----  
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41 1	4097 2		Y	-0-			105
03		4960 X	4610	-0-	-350	-0-	46 1	4564 2		Y	-0-			105
04		4800 X	4487	-0-	-313	-0-	44 1	4443 2		Y	-0-			105

-----  
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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
02		840 N	2	-0-	-838	-0-	2 2			Y	-0-			45
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	5 1	496 2		Y	-0-			45
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2		Y	-0-			45

-----  
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

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
02		4396 X	3935	-0-	-461	-0-	39 1	3896 2		Y	-0-			23
03		4867 X	4188	-0-	-679	-0-	41 1	4147 2		Y	-0-			23
04		4620 X	4484	-0-	-136	-0-	44 1	4440 2		Y	-0-			23

-----  
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
02		3808 X	3560	-0-	-248	-0-	35 1	3525 2		Y	-0-			-0-
03		4216 X	3861	-0-	-355	-0-	38 1	3823 2		Y	-0-			-0-
04		4080 X	3749	-0-	-331	-0-	37 1	3712 2		Y	-0-			-0-

-----  
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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
02		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	64 1	6395 2		Y	-0-			104
03		6882 X	6830	-0-	-52	-0-	68 1	6762 2		Y	-0-			104
04		6660 X	4871	-0-	-1789	-0-	47 1	4739 2		Y	77			104
							85 9							

-----  
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

11		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	60 1	6010 2		Y	-0-			3
12		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	62 1	6155 2		Y	-0-			3
01		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63 1	6297 2		Y	-0-			3
02		5936 X	5744	-0-	-192	-0-	57 1	5687 2		Y	-0-			3
03		6572 X	6521	-0-	-51	-0-	65 1	6456 2		Y	-0-			3
04		6150 X	6129	-0-	-21	-0-	61 1	6068 2		Y	-0-			3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140			
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
11	5700 X	5663	-0-	-37	-0-	56 1	5607 2	Y	-0-		15
12	5890 X	5851	-0-	-39	-0-	58 1	5793 2	Y	-0-		15
01	5890 X	5820	-0-	-70	-0-	58 1	5762 2	Y	-0-		15
02	5320 X	4864	-0-	-456	-0-	48 1	4816 2	Y	-0-		15
03	5859 X	5174	-0-	-685	-0-	51 1	5123 2	Y	-0-		15
04	5670 X	5240	-0-	-430	-0-	52 1	5188 2	Y	-0-		15
-----											
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815			
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	97 1	9710 2	N	-0-		70
12	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	100 1	10019 2	N	-0-		70
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	100 1	10032 2	N	-0-		70
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	91 1	9101 2	N	-0-		70
03	9982 X	6664	-0-	-3318	-0-	66 1	6598 2	N	-0-		70
04	9660 X	7834	-0-	-1826	-0-	78 1	7756 2	N	-0-		70
-----											
BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154			
11	9120 X	8649	-0-	-471	-0-	86 1	8563 2	Y	-0-		-0-
12	9424 X	9134	-0-	-290	-0-	90 1	9044 2	Y	-0-		-0-
01	9269 X	8788	-0-	-481	-0-	87 1	8701 2	Y	-0-		-0-
02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	89 1	8899 2	Y	-0-		-0-
03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	99 1	9892 2	Y	-0-		-0-
*04	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	92 1	9159 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952			
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	11 1	1085 2	Y	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12 1	1162 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	784	-0-	-208	-0-	8 1	776 2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	9 1	866 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	893	-0-	-285	-0-	9 1	884 2	Y	-0-		-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	11 1	1134 2	Y	-0-		-0-
-----											
KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620			
11	10050 X	8998	-0-	-1052	-0-	89 1	8909 2	N	-0-		-0-
12	10354 X	9701	-0-	-653	-0-	96 1	9605 2	N	-0-		-0-
01	10199 X	9555	-0-	-644	-0-	95 1	9460 2	N	-0-		-0-
02	9212 X	8654	-0-	-558	-0-	86 1	8568 2	N	-0-		-0-
03	9858 X	9428	-0-	-430	-0-	93 1	9335 2	N	-0-		-0-
04	9390 X	9139	-0-	-251	-0-	90 1	9049 2	N	-0-		-0-
-----											
OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506			
11	6000 X	5829	-0-	-171	-0-	58 1	5771 2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5972	-0-	-228	-0-	59 1	5913 2	N	-0-		-0-
01	6169 X	5880	-0-	-289	-0-	58 1	5822 2	N	-0-		-0-
02	5544 X	5204	-0-	-340	-0-	52 1	5152 2	N	-0-		-0-
03	6138 X	5792	-0-	-346	-0-	57 1	5735 2	N	-0-		-0-
*04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	59 1	5884 2	N	-0-		-0-
-----											
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029			
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
02	5768 X	5334	-0-	-434	-0-	53 1	5281 2	Y	-0-		79
03	6572 X	5871	-0-	-701	-0-	58 1	5813 2	Y	-0-		79
04	6360 X	5919	-0-	-441	-0-	59 1	5860 2	Y	-0-		79

-----  
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02		3724 X	3500	-0-	-224	-0-	35 1	3465 2	Y	-0-			1
03		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	44 1	4394 2	Y	-0-			1
04		3990 X	3765	-0-	-225	-0-	37 1	3728 2	Y	-0-			1

-----  
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
02		8568 X	8084	-0-	-484	-0-	80 1	8004 2	Y	-0-			-0-
03		9486 X	9204	-0-	-282	-0-	91 1	9113 2	Y	-0-			-0-
04		8970 X	8727	-0-	-243	-0-	86 1	8641 2	Y	-0-			-0-

-----  
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
02		5460 X	5078	-0-	-382	-0-	50 1	5028 2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5137	-0-	-908	-0-	51 1	5086 2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5786	-0-	-64	-0-	57 1	5729 2	N	-0-			-0-

-----  
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

-----  
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

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
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	19 1	1936 2	Y	-0-			94
03		2201 N	2017	-0-	-184	-0-	20 1	1997 2	Y	-0-			94
04		2190 N	1463	-0-	-727	-0-	14 1	1405 2	Y	40			94
							44 9						

-----  
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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
02		3444 X	3392	-0-	-52	-0-	34 1	3358 2	N	-0-			27
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	37 1	3692 2	N	-0-			27
*04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34 1	3369 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10800 X	10646	-0-	-154	-0-	105 1	10541 2	N	-0-			-0-
12	11160 X	10806	-0-	-354	-0-	107 1	10699 2	N	-0-			-0-
01	11160 X	10486	-0-	-674	-0-	104 1	10382 2	N	-0-			-0-
02	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	96 1	9632 2	N	-0-			-0-
03	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	109 1	10873 2	N	-0-			-0-
04	10230 X	10023	-0-	-207	-0-	99 1	9924 2	N	-0-			-0-
-----												
PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846				
11	3150 X	1082	-0-	-2068	-0-	11 1	1071 2	N	-0-			13
12	3224 X	1707	-0-	-1517	-0-	17 1	1690 2	N	-0-			13
01	2821 X	571	-0-	-2250	-0-	6 1	565 2	N	-0-			13
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	21 1	2144 2	N	-0-			13
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	29 1	2851 2	N	-0-			13
*04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	28 1	2822 2	N	-0-			13
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154				
11	6480 X	5987	-0-	-493	-0-	59 1	5928 2	Y	-0-			20
12	6665 X	6570	-0-	-95	-0-	65 1	6505 2	Y	-0-			20
01	6665 X	6376	-0-	-289	-0-	63 1	6313 2	Y	-0-			20
02	6020 X	5697	-0-	-323	-0-	56 1	5641 2	Y	-0-			20
03	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	62 1	6239 2	Y	-0-			20
04	6360 X	5968	-0-	-392	-0-	59 1	5909 2	Y	-0-			20
-----												
IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290				
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	14 1	1443 2	Y	-0-			8
12	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	14 1	1382 2	Y	-0-			8
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	15 1	1465 2	Y	-0-			8
02	1372 N	1333	-0-	-39	-0-	13 1	1320 2	Y	-0-			8
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	11 1	1138 2	Y	-0-			8
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	12 1	1165 2	Y	-0-			8
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305				
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	61 1	6080 2	Y	-0-			10
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	59 1	5877 2	Y	-0-			10
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	61 1	6080 2	Y	-0-			10
02	5768 X	5240	-0-	-528	-0-	52 1	5188 2	Y	-0-			10
03	6386 X	6063	-0-	-323	-0-	60 1	6003 2	Y	-0-			10
04	6150 X	6044	-0-	-106	-0-	60 1	5984 2	Y	-0-			10
-----												
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720				
11	12750 X	11545	-0-	-1205	-0-	114 1	11431 2	N	-0-			18
12	13175 X	8611	-0-	-4564	-0-	85 1	8526 2	N	-0-			18
01	13051 X	9512	-0-	-3539	-0-	94 1	9418 2	N	-0-			18
02	11452 X	5198	-0-	-6254	-0-	51 1	5147 2	N	-0-			18
03	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	133 1	13258 2	N	-0-			18
*04	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	118 1	11792 2	N	-0-			18
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132				
11	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54 1	5371 2	Y	-0-			62
12	4743 X	4021	-0-	-722	-0-	40 1	3981 2	Y	-0-			62
01	4681 X	4467	-0-	-214	-0-	44 1	4423 2	Y	-0-			62
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	43 1	4346 2	Y	-0-			62
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	41 1	4118 2	Y	-0-			62
*04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	36 1	3595 2	Y	-0-			62

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	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
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
02	5684	X	5198	-0-	-486	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			8
03	6293	X	5677	-0-	-616	-0-	56	1	5621	2	Y	-0-			8
04	6090	X	5610	-0-	-480	-0-	56	1	5554	2	Y	-0-			8
-----															
DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868							
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-
02	5544	X	5409	-0-	-135	-0-	54	1	5355	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	52	1	5158	2	N	-0-			-0-
*04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	58	1	5832	2	N	-0-			-0-
-----															
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310							
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-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-			-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
-----															
KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774							
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
02	2800	N	10097	-0-	7297	21010	100	1	9997	2	N	-0-			10
03	32559	X	11549	-0-	-21010	-0-	114	1	11435	2	N	-0-			10
*04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	108	1	10817	2	N	-0-			10
-----															
BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476							
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
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-			2
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			2
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			2
-----															
EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297							
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
02	4424	X	3701	-0-	-723	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-			5
03	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			5
04	4620	X	3854	-0-	-766	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			5
-----															
REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744							
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
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	56	1	5616	2	N	-0-			23
03	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	62	1	6185	2	N	-0-			23
04	6120	X	5948	-0-	-172	-0-	59	1	5889	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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	8040	X	6619	-0-	-1421	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8308	X	6981	-0-	-1327	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7564	X	6695	-0-	-869	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6748	X	6013	-0-	-735	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	66	1	6561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6750	X	6549	-0-	-201	-0-	65	1	6484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350						
11	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	50	1	4999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5518	X	4678	-0-	-840	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244						
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2263	N	1749	-0-	-514	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955						
11	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
12	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	59	1	5933	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
01	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	54	1	5444	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
02	5516	X	5345	-0-	-171	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	60	1	6023	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
04	5790	X	5326	-0-	-464	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
-----															
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310						
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	47	1	4694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4228	X	3974	-0-	-254	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040						
11	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	44	1	4411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	42	1	4215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162						
11	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2716	X	553	-0-	-2163	-0-	5	1	548	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007	X	615	-0-	-2392	-0-	6	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-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 #: 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
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-		-0-
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-		-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-		-0-
02	5852 X	5639	-0-	-213	-0-	56	1	5583	2	Y	-0-		-0-
03	6479 X	6046	-0-	-433	-0-	60	1	5986	2	Y	-0-		-0-
04	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282				
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
02	3304 X	3008	-0-	-296	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-		24
03	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	34	1	3378	2	Y	-0-		24
04	3390 X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-		24
-----													
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892				
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
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-		18
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-		18
*04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	51	1	5095	2	Y	-0-		18
-----													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376				
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
02	4760 X	4681	-0-	-79	-0-	46	1	4635	2	Y	-0-		4
03	5270 X	4921	-0-	-349	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-		4
04	5100 X	3854	-0-	-1246	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-		4
-----													
BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080				
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
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-		13
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	907	2	Y	-0-		13
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-		13
-----													
BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254				
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
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	101	1	10126	2	Y	-0-		22
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	114	1	11420	2	Y	-0-		22
*04	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	109	1	10858	2	Y	-0-		22
-----													
EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386				
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-
02	5684 X	5525	-0-	-159	-0-	55	1	5470	2	Y	-0-		-0-
03	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-		-0-
04	6060 X	5657	-0-	-403	-0-	56	1	5601	2	Y	-0-		-0-

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	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
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	12	1	1207	2	N	-0-
12	1333 N	634	-0-	-699	-0-	6	1	628	2	N	-0-
01	1302 N	619	-0-	-683	-0-	6	1	613	2	N	-0-
02	1148 N	761	-0-	-387	-0-	8	1	753	2	N	-0-
03	620 N	270	-0-	-350	-0-	3	1	266	2	N	-0-
						1	9			14	5
04	600 N	154	-0-	-446	-0-	2	1	152	2	N	-0-
-----											
BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369		
11	6210 X	6198	-0-	-12	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-
12	6417 X	5681	-0-	-736	-0-	56	1	5617	2	Y	7
						8	9				
01	6231 X	5505	-0-	-726	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-
02	5852 X	5117	-0-	-735	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-
03	6417 X	5885	-0-	-532	-0-	58	1	5827	2	Y	-0-
04	6210 X	5723	-0-	-487	-0-	56	1	5592	2	Y	68
						75	9				85
-----											
APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666		
11	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	107	1	10736	2	N	-0-
12	11470 X	10432	-0-	-1038	-0-	103	1	10329	2	N	-0-
01	11470 X	9309	-0-	-2161	-0-	92	1	9217	2	N	-0-
02	11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	87	1	8702	2	N	-0-
03	12524 X	10255	-0-	-2269	-0-	102	1	10153	2	N	-0-
04	10830 X	9689	-0-	-1141	-0-	96	1	9593	2	N	-0-
-----											
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326		
11	4140 X	4072	-0-	-68	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-
12	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-
01	4278 X	4119	-0-	-159	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-
02	4004 X	3496	-0-	-508	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-
03	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-
04	4080 X	3720	-0-	-360	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958		
11	5490 X	5046	-0-	-444	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-
12	5859 X	5120	-0-	-739	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-
01	5859 X	5206	-0-	-653	-0-	52	1	5154	2	Y	-0-
02	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-
03	5580 X	5197	-0-	-383	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-
04	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-
-----											
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391		
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-
01	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-
02	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-
03	3813 X	3557	-0-	-256	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-
*04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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
02	9016 X	7947	-0-	-1069	-0-	79 1	7868 2	N	-0-		20
03	9982 X	8802	-0-	-1180	-0-	87 1	8715 2	N	-0-		20
04	9660 X	8529	-0-	-1131	-0-	84 1	8445 2	N	-0-		20
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931			
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
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	113 1	11344 2	Y	-0-		2
03	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	120 1	11959 2	Y	-0-		2
*04	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	119 1	11906 2	Y	-0-		2
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570			
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
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	40 1	3994 2	Y	-0-		3
03	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	36 1	3574 2	Y	-0-		3
04	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	37 1	3674 2	Y	-0-		3
-----											
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307			
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-
02	3332 X	2953	-0-	-379	-0-	29 1	2924 2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	29 1	2920 2	Y	-0-		-0-
04	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	24 1	2357 2	Y	-0-		-0-
-----											
J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938			
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-
02	4144 X	3908	-0-	-236	-0-	39 1	3869 2	Y	-0-		-0-
03	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	40 1	4032 2	Y	-0-		-0-
*04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	47 1	4688 2	Y	-0-		-0-
-----											
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900			
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
02	3052 X	2900	-0-	-152	-0-	29 1	2871 2	Y	-0-		15
03	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	29 1	2892 2	Y	-0-		15
04	3240 X	2927	-0-	-313	-0-	29 1	2898 2	Y	-0-		15
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288			
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-
02	10220 X	8171	-0-	-2049	-0-	81 1	8090 2	N	-0-		-0-
03	10385 X	8405	-0-	-1980	-0-	83 1	8322 2	N	-0-		-0-
04	9630 X	8202	-0-	-1428	-0-	81 1	8121 2	N	-0-		-0-

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	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
11	15780 X	47	-0-	-15733	-0-	47	2	N	-0-		-0-
12	16554 X	6277	-0-	-10277	-0-	62	1	N	-0-		-0-
01	16554 X	127	-0-	-16427	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	14840 X	14216	-0-	-624	-0-	141	1	N	-0-		-0-
03	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-		-0-
*04	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		32
12	12121 X	11757	-0-	-364	-0-	116	1	N	-0-		32
01	12710 X	11971	-0-	-739	-0-	119	1	N	-0-		32
02	11620 X	10199	-0-	-1421	-0-	101	1	N	-0-		32
03	12865 X	12548	-0-	-317	-0-	124	1	N	-0-		32
*04	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-		32
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
11	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		15
12	10757 X	10518	-0-	-239	-0-	103	1	N	-0-		15
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		15
02	9660 X	9525	-0-	-135	-0-	88	1	N	-0-		15
03	11439 X	10611	-0-	-828	-0-	2266	3	N	-0-		15
04	11070 X	9429	-0-	-1641	-0-	106	1	N	-0-		15
						114	1	N	-0-		15
						874	3	N	-0-		15
						96	1	N	-0-		15
						255	3	N	-0-		15
-----											
HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598			
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		7
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		7
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		7
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		7
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		7
04	5040 X	4965	-0-	-75	-0-	49	1	N	-0-		7
-----											
JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A			
11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		15
12	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		15
01	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-		15
02	16520 X	16154	-0-	-366	-0-	160	1	N	-0-		15
03	18290 X	17651	-0-	-639	-0-	175	1	N	-0-		15
04	17700 X	7133	-0-	-10567	-0-	71	1	N	-0-		15
-----											
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526			
11	16650 X	13201	-0-	-3449	-0-	131	1	N	-0-		-0-
12	17205 X	13820	-0-	-3385	-0-	137	1	N	-0-		-0-
01	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-		-0-
02	12320 X	12253	-0-	-67	-0-	121	1	N	-0-		-0-
03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-
*04	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	147	1	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5670 X	5409	-0-	-261	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-		-0-
12	5859 X	5594	-0-	-265	-0-	55	1	5539	2	Y	-0-		-0-
01	5859 X	5352	-0-	-507	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-		-0-
02	5432 X	4769	-0-	-663	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-		-0-
03	5921 X	5033	-0-	-888	-0-	50	1	4983	2	Y	-0-		-0-
*04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-		-0-

HOLLOWAY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-		28
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	5	1	520	2	N	-0-		28
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	N	-0-		28
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	5	1	487	2	N	-0-		28
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	N	-0-		28
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	7	1	663	2	N	-0-		28

APC ANDERSON			WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342		
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	N	-0-		39
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	N	-0-		39
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	N	-0-		39
02	2856 X	1789	-0-	-1067	-0-	18	1	1771	2	N	-0-		39
03	3038 X	217	-0-	-2821	-0-	2	1	215	2	N	-0-		39
04	2190 X	191	-0-	-1999	-0-	2	1	189	2	N	-0-		39

REED "C"			WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713		
11	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	133	1	13252	2	N	-0-		6
12	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	128	1	12836	2	N	-0-		6
01	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	137	1	13655	2	N	-0-		6
02	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	148	1	14754	2	N	-0-		6
03	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	150	1	14966	2	N	-0-		6
*04	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	148	1	14795	2	N	-0-		6

CUNNINGHAM "A"			WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014		
11	4980 X	4329	-0-	-651	-0-	43	1	4286	2	N	-0-		7
12	5859 X	4275	-0-	-1584	-0-	42	1	4232	2	N	1		8
01	5859 X	3603	-0-	-2256	-0-	36	1	3567	2	N	-0-		8
02	5236 X	3698	-0-	-1538	-0-	37	1	3661	2	N	-0-		8
03	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	53	1	5285	2	N	-0-		8
*04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	46	1	4616	2	N	-0-		8

HEGWARD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580		
11	8070 X	7448	-0-	-622	-0-	74	1	7374	2	N	-0-		5
12	8339 X	7704	-0-	-635	-0-	76	1	7628	2	N	-0-		5
01	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	84	1	8358	2	N	-0-		5
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	73	1	7329	2	N	-0-		5
03	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	86	1	8629	2	N	-0-		5
*04	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	80	1	8032	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	159	1	15872	2	N	-0-		11
12	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	147	1	14663	2	N	-0-		11
01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	122	1	12208	2	N	-0-		11
02	14952	X	9550	-0-	-5402	-0-	95	1	9455	2	N	-0-		11
03	16554	X	9905	-0-	-6649	-0-	98	1	9807	2	N	-0-		11
04	16020	X	15749	-0-	-271	-0-	156	1	15593	2	N	-0-		-0-
-----														
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367				
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	117	1	11680	2	N	-0-		-0-
12	12400	X	12188	-0-	-212	-0-	121	1	12067	2	N	-0-		-0-
01	12400	X	11728	-0-	-672	-0-	116	1	11612	2	N	-0-		-0-
02	11200	X	8921	-0-	-2279	-0-	88	1	8833	2	N	-0-		-0-
03	12400	X	10519	-0-	-1881	-0-	104	1	10415	2	N	-0-		-0-
04	11790	X	6545	-0-	-5245	-0-	65	1	6480	2	N	-0-		-0-
-----														
REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163				
11	7710	X	6681	-0-	-1029	-0-	66	1	6615	2	N	-0-		13
12	7874	X	7349	-0-	-525	-0-	73	1	7276	2	N	-0-		13
01	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	70	1	7010	2	N	-0-		13
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	66	1	6560	2	N	-0-		13
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	79	1	7894	2	N	-0-		13
04	6840	X	6800	-0-	-40	-0-	67	1	6733	2	N	-0-		13
-----														
REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233				
11	1050	N	625	-0-	-425	-0-	6	1	619	2	N	-0-		47
12	899	N	602	-0-	-297	-0-	6	1	596	2	N	-0-		47
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	7	1	664	2	N	-0-		47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	N	-0-		47
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	N	-0-		47
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	6	1	571	2	N	-0-		47
-----														
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186				
11	15750	X	14639	-0-	-1111	-0-	145	1	14494	2	N	-0-		-0-
12	15624	X	15142	-0-	-482	-0-	150	1	14992	2	N	-0-		-0-
01	15221	X	14985	-0-	-236	-0-	148	1	14837	2	N	-0-		-0-
02	13664	X	13255	-0-	-409	-0-	131	1	13124	2	N	-0-		-0-
03	15128	X	13983	-0-	-1145	-0-	138	1	13845	2	N	-0-		-0-
04	14640	X	13696	-0-	-944	-0-	136	1	13560	2	N	-0-		-0-
-----														
STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090				
11	14040	X	12290	-0-	-1750	-0-	122	1	12168	2	N	-0-		-0-
12	13919	X	13470	-0-	-449	-0-	133	1	13337	2	N	-0-		-0-
01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	146	1	14598	2	N	-0-		-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	126	1	12564	2	N	-0-		-0-
03	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	152	1	15150	2	N	-0-		-0-
*04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	136	1	13627	2	N	-0-		-0-
-----														
JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976				
11	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	68	1	6798	2	N	-0-		6
12	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	69	1	6871	2	N	-0-		6
01	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	67	1	6693	2	N	-0-		6
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	57	1	5693	2	N	-0-		6
03	7099	X	6602	-0-	-497	-0-	65	1	6537	2	N	-0-		6
04	6870	X	6293	-0-	-577	-0-	62	1	6231	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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	
02		5712 X	5327	-0-	-385	-0-	53 1	5274 2	N	-0-	23	
03		6324 X	5924	-0-	-400	-0-	59 1	5865 2	N	-0-	23	
04		6120 X	5907	-0-	-213	-0-	58 1	5849 2	N	-0-	23	
-----												
CUNNINGHAM "A"		WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	14011 - 14958	
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	
02		4564 X	4262	-0-	-302	-0-	42 1	4220 2	N	-0-	10	
03		5053 X	4529	-0-	-524	-0-	45 1	4484 2	N	-0-	10	
04		4740 X	3332	-0-	-1408	-0-	33 1	3299 2	N	-0-	10	
-----												
DYNEGY "C"		WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	16990	PERF.	15122 - 16808	
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-	
02		11228 X	10803	-0-	-425	-0-	107 1	10696 2	N	-0-	-0-	
03		12431 X	11915	-0-	-516	-0-	118 1	11797 2	N	-0-	-0-	
04		11970 X	11202	-0-	-768	-0-	111 1	11091 2	N	-0-	-0-	
-----												
KNOWLES "A"		WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15248 - 15478	
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	
02		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	97 1	9699 2	N	-0-	5	
03		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	111 1	11120 2	N	-0-	5	
04		10440 X	6462	-0-	-3978	-0-	64 1	6398 2	N	-0-	5	
-----												
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	14358 - 14656	
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-	
02		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	93 1	9297 2	N	-0-	-0-	
03		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	113 1	11314 2	N	-0-	-0-	
*04		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	109 1	10894 2	N	-0-	-0-	
-----												
STOREY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	251464	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	15173	PERF.	14523 - 15050	
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BURGHER "D"		WELL #:	26H	RRCID ->	261252	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	13400 - 15838	
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-	
02		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	91 1	9094 2	Y	-0-	-0-	
03		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	102 1	10177 2	Y	-0-	-0-	
04		9060 X	8172	-0-	-888	-0-	81 1	8091 2	Y	-0-	-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	16212 X	15669	-0-	-543	-0-	15669	2		N	-0-		-0-
03	17701 X	17017	-0-	-684	-0-	17017	2		N	-0-		-0-
04	17130 X	16429	-0-	-701	-0-	16429	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
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-
02	336 X	249	-0-	-87	-0-	249	2		N	-0-		-0-
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				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
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-
02	DLQ G-10	5856	-0-	5856	5856	99	1	5757	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5531	-0-	5531	11387	94	1	5437	2	N	-0-	-0-
*04	17476 X	6089	-0-	-11387	-0-	104	1	5985	2	N	-0-	-0-
-----												
KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045
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-
02	DLQ G-10	3981	-0-	3981	3981	68	1	3913	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2636	-0-	2636	6617	45	1	2591	2	N	-0-	-0-
*04	9688 X	3071	-0-	-6617	-0-	52	1	3019	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
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-
02	5236 X	3429	-0-	-1807	-0-	100	1	3329	2	N	-0-	-0-
03	5208 X	4733	-0-	-475	-0-	138	1	4595	2	N	-0-	-0-
04	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	108	1	3597	2	N	-0-	-0-
-----												
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502
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-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1396	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	ALLOW 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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190															
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	36	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-			-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-			-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	2	N	-0-			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	41	1	1355	2	N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122															
11	3000	N	3564	-0-	564	564	104	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3539	-0-	439	1003	103	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2639	-0-	-461	542	77	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2833	X	2291	-0-	-542	-0-	67	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-			-0-
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	74	1	2475	2	N	-0-			-0-
-----															
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458															
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183															
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	-0-			-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-			-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	53	1	1765	2	N	-0-			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-			-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	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															
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINES  
 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 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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

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
02	0	-0-	-0-	-0- B	6348					N	5	161	1			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6348																
03	0	-0-	-0-	-0- B	6348					N	5	5	8			27
04	24570	17334	-0-	-7236 B	-888	17264	2	70	9	N	64	16	8			75

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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	17986	-0-	17986	17986	17964	2	22	9	N	20					195
02	0 N	17867	-0-	17867 B	35853	17867	2			N	-0-	147	1			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35853																
03	0 N	19759	-0-	19759 B	55612	19713	2	46	9	N	42					90
04	0 N	18250	-0-	18250 B	73862	18217	2	33	9	N	30					120

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-
02	34360 X	34360	-0-	-0-	-0-	34360	3			N	-0-					-0-
03	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	36208	3			N	-0-					-0-
*04	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2716 X	2341	-0-	-375	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
03	3007 X	1995	-0-	-1012	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2195	-0-	-715	-0-	2195 3		N	-0-			-0-

-----

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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-
02	DLQ G-10	2183	-0-	2183	2183	2183 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4426	2243 3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1800	-0-	1800	6226	1800 3		N	-0-			-0-

-----

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)												
MARATHON OIL COMPANY												
BROUNKOWSKI												
WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)												
BASA RESOURCES, INC.												
COOK "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	6570 X	5815	-0-	-755	-0-	-0-	5609	2	206	9	N	192
12	6789 X	5771	-0-	-1018	-0-	-0-	5586	2	185	9	N	167
01	6789 X	5367	-0-	-1422	-0-	-0-	5211	2	156	9	N	130
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-	5214	2	149	9	N	82
03	5766 X	5555	-0-	-211	-0-	-0-	5403	2	152	9	N	220
04	5580 X	4676	-0-	-904	-0-	-0-	4573	2	103	9	N	135

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
LEMKE												
WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	1740 N	960	-0-	-780	-0-	-0-	938	2	22	9	N	199
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	59	9	N	60
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	37	9	N	94
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	53	9	N	142
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	55	9	N	192
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55

JACKSON, RON												
WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	3466	-0-	3466	4157	-0-	3466	2			N	61
12	14B2 EXT	4091	-0-	4091	8248	-0-	4091	2			N	61
01	14B2 EXT	4035	-0-	4035	12283	-0-	4020	2	15	9	N	75
02	14B DENY	3924	-0-	3924	16207	-0-	3894	2	30	9	N	102
03	20742 X	4535	-0-	-16207	-0-	-0-	4504	2	31	9	N	130
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2	13	9	N	142

ROBINSON-TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	2737 N	2701	-0-	-36	-0-	-0-	105	1	2519	2	N	165
							77	9				
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	2	N	202
							41	9				
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2337	2	N	57
							61	9				
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2482	2	N	105
							53	9				
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2597	2	N	167
							68	9				
*04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2398	2	N	207
							44	9				

-----  
 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	311	-0-	-2389	-0-		305 2	6 9	N	5			67
12	2790 X	30	-0-	-2760	-0-		29 2	1 9	N	1			68
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			68
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			68

-----  
 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		98 1	1914 2	N	6			110
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		53 1	496 2	N	2			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9		N	-0-			112
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		67 1	2060 2	N	98			210
03	3100 N	3319	-0-	219	219		108 9	3129 2	N	74	194 1		90
*04	3000 N	3163	-0-	163	382		109 1	85 9	N	77			167
							81 9						
							3078 2						

-----  
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

11	180 N	117	-0-	-63	-0-		92 2	25 9	N	23			68
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		67 2	30 9	N	27			95
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		53 2	32 9	N	29			124
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-		430 2	25 9	N	23			147
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		44 2	25 9	N	23			170
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		60 2	33 9	N	30			200

-----  
 ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

11	0	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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 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

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-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2286 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455 2		N	-0-			-0-
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080 2		N	-0-			-0-

-----  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11549 - 11561

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-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		12 1	367 3	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		14 1	575 3	N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-		8 1	459 3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819				
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
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-
02	1204 N	603	-0-	-601	-0-	14	1	589	3	N	-0-	-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	20	1	1317	3	N	-0-	-0-
*04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	3	N	-0-	-0-
-----												
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775				
11	11490 X	7540	-0-	-3950	-0-	60	1	7480	3	N	-0-	-0-
12	11873 X	6688	-0-	-5185	-0-	56	1	6632	3	N	-0-	-0-
01	11873 X	8782	-0-	-3091	-0-	62	1	8720	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6246	-0-	6246	6246	56	1	6190	3	N	-0-	-0-
03	14200 X	7954	-0-	-6246	-0-	62	1	7892	3	N	-0-	-0-
*04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	60	1	9383	3	N	-0-	-0-
-----												
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952				
11	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	60	1	5842	3	N	-0-	-0-
12	6758 X	5723	-0-	-1035	-0-	56	1	5667	3	N	-0-	-0-
01	6758 X	6459	-0-	-299	-0-	62	1	6397	3	N	-0-	-0-
02	6104 X	6016	-0-	-88	-0-	56	1	5960	3	N	-0-	-0-
03	6758 X	6494	-0-	-264	-0-	62	1	6432	3	N	-0-	-0-
04	6240 X	6230	-0-	-10	-0-	60	1	6170	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888				
11	5880 X	4904	-0-	-976	-0-	60	1	4844	3	N	-0-	-0-
12	6076 X	5272	-0-	-804	-0-	56	1	5216	3	N	-0-	-0-
01	6076 X	5621	-0-	-455	-0-	62	1	5559	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4324	-0-	4324	4324	56	1	4268	3	N	-0-	-0-
03	9251 X	4927	-0-	-4324	-0-	62	1	4865	3	N	-0-	-0-
04	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	60	1	4898	3	N	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710														
RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		18210 X	16693	-0-	-1517		-0-	16693	3	N	-0-			-0-
12		18817 X	17253	-0-	-1564		-0-	17253	3	N	-0-			-0-
01		18817 X	14152	-0-	-4665		-0-	14152	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3323	-0-	3323		3323	3323	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9871	-0-	9871		13194	9871	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	12469	-0-	12469		25663	12469	3	N	-0-			-0-
-----														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749														
11		1680 N	1649	-0-	-31		-0-	1649	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1599	-0-	-137		-0-	1599	3	N	-0-			-0-
01		1857 N	1857	-0-	-0-		-0-	1857	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1538	-0-	1538		1538	1538	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1549	-0-	1549		3087	1549	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1587	-0-	1587		4674	1587	3	N	-0-			-0-
-----														
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A														
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-
02	DLQ	G-10	17360	-0-	17360		17360	17360	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	21425	-0-	21425		38785	21425	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	22567	-0-	22567		61352	22567	3	N	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632														
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-
02	DLQ	G-10	13433	-0-	13433		13433	13433	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12014	-0-	12014		25447	12014	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	13791	-0-	13791		39238	13791	3	N	-0-			-0-
-----														
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735														
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-
02	DLQ	G-10	2201	-0-	2201		2201	2201	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2312	-0-	2312		4513	2312	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2109	-0-	2109		6622	2109	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														
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-
02	DLQ	G-10	900	-0-	900		900	900	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	970	-0-	970		1870	970	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1009	-0-	1009		2879	1009	3	N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC										871107											
WILLIAMS, HOMER										WELL #:		1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
-----																					
BYERS, L. E. WWD										WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651	
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-		
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
-----																					
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	
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-		
02		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-		
-----																					
HILL B-6 GAS UNIT										WELL #:		2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635	
11		1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	Y	-0-				-0-		
12		1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	2	Y	-0-				-0-		
01		1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-				-0-		
02		1624	N	1329	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-				-0-		
03		1550	N	995	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-				-0-		
*04		1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-				-0-		
-----																					
HILL K-11 GAS UNIT										WELL #:		2 L		RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0	#	-0-	-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	
11		500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-				-0-		
12		745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	731	2	N	-0-				-0-		
01		804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-				-0-		
02		547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	N	-0-				-0-		
03		744	N	528	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-				-0-		
04		780	N	356	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-				-0-		



EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	Y	-0-			-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-			-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	-0-			-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	Y	10			10
						11	9							
04	2310 N	1203	-0-	-1107	-0-	55	1	1139	2	Y	8			18
						9	9							

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	630 N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	23	1	545	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	2	N	-0-			-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	138	1	3239	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3485	-0-	-18	-0-	143	1	3342	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	139	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	131	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	129	1	3105	2	N	-0-			-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

11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	2953	-0-	-550	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
02	3836 X	2940	-0-	-896	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
*03	4247 X	3372	-0-	-875	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
*04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 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
			WELL #: 4		RRCID -> 200012	COMPL. DATE 12/02/2003	TOTAL DEPTH 14244		PERF.12730		- 13910						
11		5940 X	1022	-0-	-4918	-0-	48	1	974	2	Y	-0-	8	1			-0-
12		6138 X	1421	-0-	-4717	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01		6138 X	1171	-0-	-4967	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02		2324 X	1861	-0-	-463	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-					-0-
03		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04		1380 X	1155	-0-	-225	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
			WELL #: 4		RRCID -> 200064	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670		- 14690						
11		26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	920	1	25114	2	Y	-0-					-0-
12		22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	862	1	21491	2	Y	-0-					-0-
01		21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	833	1	20365	2	Y	-0-					-0-
02		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	820	1	18728	2	Y	-0-					-0-
03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	698	1	17379	2	Y	-0-					-0-
*04		17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	741	1	16464	2	Y	-0-					-0-
			WELL #: 7		RRCID -> 201836	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861		- 13894						
11		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	509	1	10278	2	Y	10	33	1	1	8	17
							11	9									
12		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	643	1	12608	2	Y	-0-					17
01		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	594	1	11020	2	Y	20					37
							22	9									
02		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	490	1	9340	2	Y	12					49
							13	9									
03		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	598	1	11441	2	Y	9	1	8			57
							10	9									
*04		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	531	1	9601	2	Y	9					66
							10	9									
			WELL #: 3		RRCID -> 202049	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826		- 13930						
11		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	2	Y	-0-					-0-
12		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	278	1	5449	2	Y	-0-					-0-
01		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02		5460 X	3888	-0-	-1572	-0-	194	1	3694	2	Y	-0-					-0-
03		6045 X	4491	-0-	-1554	-0-	223	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04		5850 X	4786	-0-	-1064	-0-	251	1	4535	2	Y	-0-					-0-
			WELL #: 1		RRCID -> 205275	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 14950		PERF.13206		- 14580						
11		6060 X	3304	-0-	-2756	-0-	116	1	3180	2	Y	7					42
							8	9									
12		6262 X	3185	-0-	-3077	-0-	123	1	3062	2	Y	-0-					42
01		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	224	1	5468	2	Y	-0-					42
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	178	1	4074	2	Y	-0-					42
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	Y	46	37	1			51
							51	9									
04		5520 X	158	-0-	-5362	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					51

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2	RRCID -> 205788		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14937		PERF.14510 - 14530						
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					8
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					8
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					8
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					8
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					4
		LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650				
11		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	449	1	12255	2	Y	-0-					-0-
12		12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	474	1	11810	2	Y	-0-					-0-
01		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	483	1	11814	2	Y	-0-					-0-
02		13160 X	8978	-0-	-4182	-0-	377	1	8601	2	Y	-0-					-0-
03		14570 X	11105	-0-	-3465	-0-	429	1	10676	2	Y	-0-					-0-
04		12690 X	11127	-0-	-1563	-0-	479	1	10648	2	Y	-0-					-0-
		GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID -> 207008		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14784		PERF.14490 - 14510				
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
02		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	259	1	5908	2	Y	-0-					52
03		3813 X	2225	-0-	-1588	-0-	85	1	2116	2	Y	22	45	1			29
							24	9									
04		5280 X	1599	-0-	-3681	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					29
		LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645				
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-
02		16520 X	14894	-0-	-1626	-0-	625	1	14269	2	Y	-0-					-0-
03		18290 X	11639	-0-	-6651	-0-	449	1	11190	2	Y	-0-					-0-
04		17700 X	17022	-0-	-678	-0-	733	1	16289	2	Y	-0-					-0-
		LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560				
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-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	250	1	5714	2	Y	-0-					-0-
03		3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	92	1	2290	2	Y	-0-					-0-
04		3660 X	2041	-0-	-1619	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					-0-
		BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 208341		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF.14456 - 14476				
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-
02		5432 X	897	-0-	-4535	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
03		1705 X	45	-0-	-1660	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04		420 X	79	-0-	-341	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595			
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-
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	555	1	12669	2	Y	-0-					-0-
03	12648 X	12118	-0-	-530	-0-	468	1	11650	2	Y	-0-					-0-
04	12240 X	9256	-0-	-2984	-0-	399	1	8857	2	Y	-0-					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A			
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-
02	5208 X	5198	-0-	-10	-0-	259	1	4939	2	Y	-0-					-0-
03	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	507	1	9689	2	Y	-0-					-0-
*04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	9977	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737			PERF. 14446 - 14466			
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-
02	7952 X	31	-0-	-7921	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	8804 X	290	-0-	-8514	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	6360 X	700	-0-	-5660	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 14890			PERF. 13950 - 13970			
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-
02	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	413	1	7875	2	Y	-0-					-0-
03	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	421	1	8056	2	Y	-0-					-0-
04	6480 X	6378	-0-	-102	-0-	334	1	6044	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 13028 - 14708			
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-
02	12628 X	4468	-0-	-8160	-0-	187	1	4281	2	Y	-0-					-0-
03	13981 X	9071	-0-	-4910	-0-	350	1	8721	2	Y	-0-					-0-
04	10710 X	7988	-0-	-2722	-0-	344	1	7644	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 14669			PERF. N/A			
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-
02	8204 X	10	-0-	-8194	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	4991 X	2002	-0-	-2989	-0-	77	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	210	1	4654	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970			
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	
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	102 1	2069 2	Y	18	48 1	1 8	13
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	20 9						
01	1519 X	1173	-0-	-346	-0-	155 1	3033 2	Y	-0-			13
						59 1	1093 2	Y	19			32
02	1876 N	1323	-0-	-553	-0-	21 9						
						65 1	1240 2	Y	16			48
03	2077 X	1040	-0-	-1037	-0-	18 9						
						51 1	981 2	Y	7	1 8		54
04	2010 X	1974	-0-	-36	-0-	8 9						
						103 1	1852 2	Y	17			71
						19 9						
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A			
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-
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	164 1	3126 2	Y	-0-			-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	177 1	3393 2	Y	-0-			-0-
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	217 1	3929 2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
11	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	564 1	15412 2	Y	82			340
12	3999 X	3646	-0-	-353	-0-	90 9						
						128 1	3203 2	Y	286	368 1		258
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	315 9						
						503 1	12287 2	Y	4			262
02	15008 X	10042	-0-	-4966	-0-	4 9						
						421 1	9609 2	Y	11	220 1		53
03	16616 X	9382	-0-	-7234	-0-	12 9						
						362 1	9016 2	Y	4	34 1		23
04	16080 X	8994	-0-	-7086	-0-	4 9						
						387 1	8604 2	Y	3	11 1		16
						3 9						
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510			
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-
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	212 1	4851 2	Y	-0-			-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	260 1	6482 2	Y	-0-			-0-
*04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	381 1	8454 2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390			
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-
02	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	446 1	10185 2	Y	-0-			-0-
03	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	397 1	9881 2	Y	-0-			-0-
*04	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	412 1	9145 2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806			
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
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	7010	2	Y	-0-
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6576	2	Y	-0-
01	5022 X	3813	-0-	-1209	-0-	-0-	150	1	3663	2	Y	-0-
02	6776 X	6597	-0-	-179	-0-	-0-	277	1	6320	2	Y	-0-
03	7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	-0-	184	1	4580	2	Y	-0-
04	7260 X	3558	-0-	-3702	-0-	-0-	153	1	3405	2	Y	-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
11	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	7483	2	Y	-0-
12	7347 X	5526	-0-	-1821	-0-	-0-	268	1	5258	2	Y	-0-
01	8091 X	4881	-0-	-3210	-0-	-0-	250	1	4631	2	Y	-0-
02	6888 X	5208	-0-	-1680	-0-	-0-	259	1	4949	2	Y	-0-
03	7626 X	5265	-0-	-2361	-0-	-0-	262	1	5003	2	Y	-0-
04	7380 X	3163	-0-	-4217	-0-	-0-	166	1	2997	2	Y	-0-
-----												
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
11	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	10039	2	Y	-0-
12	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	10704	2	Y	-0-
01	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	10499	2	Y	-0-
02	9716 X	9646	-0-	-70	-0-	-0-	405	1	9241	2	Y	-0-
03	11129 X	9906	-0-	-1223	-0-	-0-	382	1	9524	2	Y	-0-
04	10770 X	10216	-0-	-554	-0-	-0-	440	1	9776	2	Y	-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150			
11	3000 N	2993	-0-	-7	-0-	211	141	1	2852	2	Y	-0-
12	1814 N	1603	-0-	-211	-0-	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-
01	2976 X	1297	-0-	-1679	-0-	-0-	66	1	1231	2	Y	-0-
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-
*04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	Y	-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430			
11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-	-0-					Y	-0-
12	9672 X	3426	-0-	-6246	-0-	-0-	132	1	3294	2	Y	-0-
01	9672 X	8157	-0-	-1515	-0-	-0-	321	1	7836	2	Y	-0-
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	6778	2	Y	-0-
03	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	8226	2	Y	-0-
04	5790 X	1440	-0-	-4350	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502			
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	6791	2	Y	-0-
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	7239	2	Y	-0-
01	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	-0-	152	1	3711	2	Y	-0-
02	5768 X	4848	-0-	-920	-0-	-0-	203	1	4645	2	Y	-0-
03	6386 X	4056	-0-	-2330	-0-	-0-	157	1	3899	2	Y	-0-
04	6180 X	3184	-0-	-2996	-0-	-0-	137	1	3047	2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	320 1	7307 2	Y	3			4
03	8432 X	8150	-0-	-282	-0-	314 1	7827 2	Y	8			12
*04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	346 1	7678 2	Y	11	2 8		21
-----												
BLACK		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170	
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
02	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	395 1	9014 2	Y	15			46
03	10354 X	9433	-0-	-921	-0-	363 1	9033 2	Y	34			80
04	10020 X	9065	-0-	-955	-0-	388 1	8622 2	Y	50	9 8		121
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560	
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
02	7924 X	5057	-0-	-2867	-0-	5043 2	14 9	N	13			82
03	8773 X	8444	-0-	-329	-0-	8423 2	21 9	N	19			101
04	7980 X	7798	-0-	-182	-0-	7780 2	18 9	N	16			117
-----												
HOLMES "A"		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940	
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-
02	10388 X	7163	-0-	-3225	-0-	357 1	6806 2	Y	-0-			-0-
03	11501 X	7527	-0-	-3974	-0-	374 1	7153 2	Y	-0-			-0-
04	10020 X	3083	-0-	-6937	-0-	162 1	2921 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310	
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-
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	234 1	5344 2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	4805	-0-	-1240	-0-	185 1	4620 2	Y	-0-			-0-
*04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	275 1	6111 2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360			PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	61
01	3565 X	2944	-0-	-621	-0-	150	1	2780	2	Y	13	74
02	2660 X	1983	-0-	-677	-0-	97	1	1846	2	Y	36	101
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-	101
*04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	199	1	3603	2	Y	-0-	101
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. N/A
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-
02	7532 X	6151	-0-	-1381	-0-	306	1	5845	2	Y	-0-	-0-
03	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	419	1	8010	2	Y	-0-	-0-
04	8070 X	7780	-0-	-290	-0-	408	1	7372	2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248			PERF.13920 - 13940
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-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	184	1	3511	2	Y	-0-	-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	163	1	3121	2	Y	-0-	-0-
*04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	216	1	3909	2	Y	-0-	-0-
-----												
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651			PERF.14366 - 14386
11	12720 X	6008	-0-	-6712	-0-	212	1	5782	2	Y	13	99
12	11408 X	5704	-0-	-5704	-0-	220	1	5484	2	Y	-0-	99
01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	315	1	7692	2	Y	-0-	99
02	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	406	1	9267	2	Y	-0-	99
03	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	408	1	10170	2	Y	104	117
*04	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	433	1	9601	2	Y	2	117
-----												
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459			PERF.14273 - 14459
11	12600 X	8710	-0-	-3890	-0-	308	1	8402	2	Y	-0-	-0-
12	13020 X	8925	-0-	-4095	-0-	344	1	8581	2	Y	-0-	-0-
01	13020 X	7761	-0-	-5259	-0-	305	1	7456	2	Y	-0-	-0-
02	7728 X	5747	-0-	-1981	-0-	241	1	5506	2	Y	-0-	-0-
03	8556 X	7635	-0-	-921	-0-	295	1	7340	2	Y	-0-	-0-
04	8280 X	7491	-0-	-789	-0-	323	1	7168	2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090			PERF. N/A
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-	37
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	118	1	2313	2	Y	-0-	37
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	140	1	2587	2	Y	-0-	37
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-	37
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-	37
*04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-	37



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398				
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
11	6420 X	6381	-0-	-39	-0-	225	1	6136	2	N	18		89
12	6634 X	6633	-0-	-1	-0-	20	9	6332	2	N	43		132
01	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	254	1	6232	2	N	3		135
02	6104 X	5777	-0-	-327	-0-	47	9	5428	2	N	101	196 1	40
03	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	255	1	5790	2	N	35		75
04	6420 X	5756	-0-	-664	-0-	238	1	5477	2	N	29	2 8	102
						111	9						
						232	1						
						39	9						
						247	1						
						32	9						
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
11	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	775	1	15662	2	Y	-0-		-0-
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	366	1	7177	2	Y	-0-		-0-
01	7130 X	5943	-0-	-1187	-0-	304	1	5639	2	Y	-0-		-0-
02	14756 X	5138	-0-	-9618	-0-	256	1	4882	2	Y	-0-		-0-
03	16337 X	7058	-0-	-9279	-0-	351	1	6707	2	Y	-0-		-0-
04	15810 X	7348	-0-	-8462	-0-	385	1	6963	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520				
11	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	307	1	8374	2	Y	-0-		-0-
12	9548 X	7962	-0-	-1586	-0-	307	1	7655	2	Y	-0-		-0-
01	9548 X	8439	-0-	-1109	-0-	332	1	8107	2	Y	-0-		-0-
02	7560 X	6778	-0-	-782	-0-	284	1	6494	2	Y	-0-		-0-
03	8370 X	6601	-0-	-1769	-0-	255	1	6346	2	Y	-0-		-0-
04	8100 X	6666	-0-	-1434	-0-	287	1	6379	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A				
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-
02	4452 X	3568	-0-	-884	-0-	178	1	3390	2	Y	-0-		-0-
03	4309 X	3661	-0-	-648	-0-	182	1	3479	2	Y	-0-		-0-
*04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	204	1	3688	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A				
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-
02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	315	1	6005	2	Y	-0-		-0-
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	402	1	7689	2	Y	-0-		-0-
*04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	399	1	7204	2	Y	-0-		-0-
-----													
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850				
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
02	19292 X	17867	-0-	-1425	-0-	17867	2			Y	-0-		102
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			Y	-0-		102
*04	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			Y	-0-		102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		10164 X	9875	-0-	-289	-0-	414	1	9461	2	Y	-0-					2
03		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	442	1	11017	2	Y	-0-					2
*04		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	491	1	10907	2	Y	-0-					2
-----																	
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A							
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
							182	9									
02		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	176	1	4013	2	Y	200	139	1	1	8	225
							220	9									
03		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	625	1	15555	2	Y	298	143	1			380
							328	9									
*04		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	706	1	15686	2	Y	231	172	1	22	8	416
							254	9									
-----																	
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14210 - 14230							
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-
02		26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	1108	1	25291	2	Y	-0-					-0-
03		27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	1049	1	26119	2	Y	-0-					-0-
*04		26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	1129	1	25084	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180							
11		13170 X	3081	-0-	-10089	-0-	109	1	2970	2	Y	2					10
							2	9									
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
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
03		26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	1037	1	25817	2	Y	40					41
							44	9									
*04		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	698	1	15502	2	Y	36	6	8			71
							40	9									
-----																	
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A							
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-
02		13048 X	11945	-0-	-1103	-0-	501	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03		14446 X	13544	-0-	-902	-0-	523	1	13021	2	Y	-0-					-0-
04		13980 X	12763	-0-	-1217	-0-	550	1	12213	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02		6496 X	4629	-0-	-1867	-0-		108	1	4504	2	Y	15					202
								17	9									
03		7192 X	5938	-0-	-1254	-0-		143	1	5795	2	Y	-0-					202
04		6960 X	5404	-0-	-1556	-0-		137	1	5249	2	Y	16	161	1			57
								18	9									
-----																		
BLACK		WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A							
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-
02		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-		280	1	6389	2	Y	-0-					-0-
03		7254 X	4963	-0-	-2291	-0-		192	1	4771	2	Y	-0-					-0-
04		7020 X	6851	-0-	-169	-0-		295	1	6556	2	Y	-0-					-0-
-----																		
LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A							
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-
02		11256 X	8740	-0-	-2516	-0-		367	1	8373	2	Y	-0-					-0-
03		12462 X	9580	-0-	-2882	-0-		370	1	9210	2	Y	-0-					-0-
04		11610 X	9831	-0-	-1779	-0-		424	1	9407	2	Y	-0-					-0-
-----																		
LEWIS "B"		WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530							
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-
02		5292 X	4370	-0-	-922	-0-		183	1	4187	2	Y	-0-					-0-
03		5859 X	4643	-0-	-1216	-0-		179	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04		5670 X	4534	-0-	-1136	-0-		195	1	4339	2	Y	-0-					-0-
-----																		
LEWIS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450							
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-
02		5460 X	4109	-0-	-1351	-0-		172	1	3937	2	Y	-0-					-0-
03		6045 X	5176	-0-	-869	-0-		200	1	4976	2	Y	-0-					-0-
04		5850 X	5583	-0-	-267	-0-		241	1	5342	2	Y	-0-					-0-
-----																		
LEWIS "B"		WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490							
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-
02		23576 X	3970	-0-	-19606	-0-		167	1	3803	2	Y	-0-					-0-
03		26102 X	25646	-0-	-456	-0-		990	1	24656	2	Y	-0-					-0-
04		25260 X	21327	-0-	-3933	-0-		919	1	20408	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
-----												
		WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626	
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-
02		26824 X	22437	-0-	-4387	-0-	941 1	21496 2	Y	-0-		-0-
03		29698 X	23567	-0-	-6131	-0-	910 1	22657 2	Y	-0-		-0-
04		27900 X	21900	-0-	-6000	-0-	944 1	20956 2	Y	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1			945936									
-----												
		WELL #:	1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	1.0972 - 13142	
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-
02		1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
03		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
04		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1												
-----												
		WELL #:	1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	1.0959 - 11813	
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
02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-		74
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-		74
04		2280 X	2113	-0-	-167	-0-	2113 2		N	-0-		74
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2												
-----												
		WELL #:	2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	1.1083 - 11502	
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
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		142
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		142
04		2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034 2		N	-0-		142
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1												
-----												
		WELL #:	1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 12337	
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
02		2240 X	2151	-0-	-89	-0-	2151 2		N	-0-		160
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		160
*04		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		160
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1												
-----												
		WELL #:	1	RRCID ->	084331	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.2398 - 12469	
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273								
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
02	2128 N	1990	-0-	-138	-0-	1990	2			N	-0-					98
03	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2193	2	4	9	N	4					102
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					102

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107								
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4163	-0-	1063	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3817	-0-	717	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3683	-0-	883	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	6859 X	4196	-0-	-2663	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412								
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-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052								
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-
02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
*04	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071								
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
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
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-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	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														
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-
02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
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
02		2828 X	2624	-0-	-204	-0-	2624	2		N	-0-			50
03		3131 X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2		N	-0-			50
04		3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2		N	-0-			50
-----														
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
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
02		6328 X	1634	-0-	-4694	-0-	1634	2		N	-0-			20
03		6696 X	394	-0-	-6302	-0-	394	2		N	-0-			20
04		3000 X	76	-0-	-2924	-0-	76	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														
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-
02		1316 N	1235	-0-	-81	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1214	-0-	-243	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
11		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
12		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
01		4805 X	4577	-0-	-228	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03		5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
-----														
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
11		4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2		N	-0-			20
12		4402 X	4121	-0-	-281	-0-	4121	2		N	-0-			20
01		4402 X	2298	-0-	-2104	-0-	2298	2		N	-0-			20
02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			20
03		4371 X	2433	-0-	-1938	-0-	2433	2		N	-0-			20
04		3990 X	2524	-0-	-1466	-0-	2524	2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
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
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			79
12		1953 X	1652	-0-	-301	-0-	1652	2		N	-0-			79
01		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			79
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2		N	-0-			79
03		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2		N	-0-			79
*04		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-			79
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
11		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			142
12		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			142
01		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			142
02		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-			142
03		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		N	-0-			142
04		6300 X	4515	-0-	-1785	-0-	4515	2		N	-0-			142
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
11		5220 X	4838	-0-	-382	-0-	4838	2		N	-0-			85
12		5394 X	4786	-0-	-608	-0-	4786	2		N	-0-			85
01		5208 X	4677	-0-	-531	-0-	4677	2		N	-0-			85
02		4592 X	4127	-0-	-465	-0-	4127	2		N	-0-			85
03		4991 X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2		N	-0-			85
04		4830 X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2		N	-0-			85
-----														
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
11		8610 X	8451	-0-	-159	-0-	8451	2		N	-0-			180
12		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2		N	-0-			180
01		8401 X	7778	-0-	-623	-0-	7778	2		N	-0-			180
02		5936 X	4706	-0-	-1230	-0-	4706	2		N	-0-			180
03		6572 X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2		N	-0-			180
04		6360 X	5573	-0-	-787	-0-	5573	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														
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
12		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
01		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
*04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
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
02		4480 X	3493	-0-	-987	-0-	3493	2		N	-0-			67
03		4960 X	2071	-0-	-2889	-0-	2071	2		N	-0-			67
*04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			67
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
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
02		2604 X	1380	-0-	-1224	-0-	1380	2		N	-0-			230
03		2883 X	2366	-0-	-517	-0-	2366	2		N	-0-			230
*04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			230

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
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
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
02		7868 X	6826	-0-	-1042	-0-	6826 2		N	-0-		239
03		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025 2		N	-0-		239
04		8430 X	8141	-0-	-289	-0-	8141 2		N	-0-		239
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992												
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
02		4816 X	4376	-0-	-440	-0-	4376 2		N	-0-		13
03		5239 X	4790	-0-	-449	-0-	4790 2		N	-0-		13
04		5070 X	4829	-0-	-241	-0-	4829 2		N	-0-		13
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
11		6060 X	5519	-0-	-541	-0-	5519 2		N	-0-		85
12		6262 X	5526	-0-	-736	-0-	5526 2		N	-0-		85
01		6045 X	5510	-0-	-535	-0-	5510 2		N	-0-		85
02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		85
03		5704 X	5496	-0-	-208	-0-	5496 2		N	-0-		85
04		5520 X	4777	-0-	-743	-0-	4777 2		N	-0-		85
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
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
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-		132
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-		132
*04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2		N	-0-		132
-----												
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
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
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		120
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		120
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		120
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
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
02		1848 N	1832	-0-	-16	-0-	1832 2		N	-0-		82
03		2263 N	1961	-0-	-302	-0-	1961 2		N	-0-		82
04		2220 N	1965	-0-	-255	-0-	1965 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												
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
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		109
03		4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4214 2		N	-0-		109
*04		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-		109



-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HALL, F. L.			WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326			
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
-----													
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
02		1204 X	234	-0-	-970	-0-	234	2	N	-0-			171
03		1333 X	814	-0-	-519	-0-	814	2	N	-0-			171
04		840 N	181	-0-	-659	-0-	181	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			
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-
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
*04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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			
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-
02		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
03		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-			-0-
*04		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	N	-0-			-0-
-----													
HALL, F. L.			WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643			
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
02		2856 X	2332	-0-	-524	-0-	2332	2	N	-0-			49
03		3162 X	2125	-0-	-1037	-0-	2125	2	N	-0-			49
04		3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2118	2	N	-0-			49
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918			
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
02		7028 X	4779	-0-	-2249	-0-	4779	2	N	-0-			72
03		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-			72
04		7530 X	4472	-0-	-3058	-0-	4472	2	N	-0-			72
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211			
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
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			155
03		3689 X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2	N	-0-			155
04		3570 X	3140	-0-	-430	-0-	3140	2	N	-0-			155
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668			
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
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2	N	-0-			180
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-			180
*04		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-			180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
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
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
02		4564 X	4409	-0-	-155	-0-	4409	2		N	-0-	108
03		5053 X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2		N	-0-	108
*04		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	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												
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-
02		3332 X	2635	-0-	-697	-0-	2635	2		N	-0-	-0-
03		3689 X	3143	-0-	-546	-0-	3143	2		N	-0-	-0-
*04		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102												
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
02		4956 X	4919	-0-	-37	-0-	4919	2		N	-0-	77
03		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5594	2	25 9	N	23	100
04		5310 X	5259	-0-	-51	-0-	5248	2	11 9	N	10	110
-----												
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
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
02		3836 X	3602	-0-	-234	-0-	3602	2		N	-0-	40
03		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2		N	-0-	40
04		4110 X	1975	-0-	-2135	-0-	1975	2		N	-0-	40
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-	44
12		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5801	2	51 9	N	46	90
01		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-	90
02		5572 X	5012	-0-	-560	-0-	5012	2		N	-0-	90
03		6107 X	5421	-0-	-686	-0-	5421	2		N	-0-	90
04		5730 X	5113	-0-	-617	-0-	5059	2	54 9	N	49	139
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
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
02		4676 X	3969	-0-	-707	-0-	3969	2		N	-0-	122
03		5177 X	4149	-0-	-1028	-0-	4149	2		N	-0-	122
04		5010 X	3490	-0-	-1520	-0-	3490	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												
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-
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-	-0-
03		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-	-0-
*04		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
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
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
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			80
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			80
*04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	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														
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-
02		2800 N	6902	-0-	4102	-0-	15297	2		N	-0-			-0-
03		22756 X	7459	-0-	-15297	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
*04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
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
02		3696 X	3203	-0-	-493	-0-	3203	2		N	-0-			45
03		4092 X	1850	-0-	-2242	-0-	1850	2		N	-0-			45
04		3960 X	1850	-0-	-2110	-0-	1850	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														
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-
02		1764 N	1065	-0-	-699	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	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														
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-
02		3640 X	2568	-0-	-1072	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	2454	-0-	-1576	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3010	-0-	-560	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
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
02		2436 X	2118	-0-	-318	-0-	2118	2		N	-0-			77
03		2697 X	1934	-0-	-763	-0-	1934	2		N	-0-			77
04		2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2		N	-0-			77
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468														
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
02		2492 X	2234	-0-	-258	-0-	2234	2		N	-0-			145
03		2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473	2		N	-0-			145
04		2610 X	2388	-0-	-222	-0-	2388	2		N	-0-			145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			N	-0-	40
03		3658 X	3622	-0-	-36	-0-	3612 2	10	9	N	9	49
*04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2			N	-0-	49
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
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	49	169
02		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2198 2	13	9	N	12	181
03		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 2			N	-0-	181
04		2400 N	2330	-0-	-70	-0-	2330 2			N	-0-	181
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
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-
02		4228 X	4019	-0-	-209	-0-	4019 2			N	-0-	-0-
03		4557 X	3863	-0-	-694	-0-	3863 2			N	-0-	-0-
*04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 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												
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
02		3864 X	3791	-0-	-73	-0-	3791 2			N	-0-	50
03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2			N	-0-	50
04		4140 X	4000	-0-	-140	-0-	4000 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												
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
02		4648 X	4259	-0-	-389	-0-	4259 2			N	-0-	100
03		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2			N	-0-	100
*04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2			N	-0-	100
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
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-
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2			N	-0-	-0-
03		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2			N	-0-	-0-
*04		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 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												
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
02		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2			N	-0-	176
03		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2			N	-0-	176
*04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-	176

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294			
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	
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	
02	5180 X	4407	-0-	-773	-0-	4407 2	N	-0-		40	
03	5735 X	4228	-0-	-1507	-0-	4228 2	N	-0-		40	
*04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 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	
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	
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-		62	
03	2480 X	1195	-0-	-1285	-0-	1195 2	N	-0-		62	
04	2400 X	942	-0-	-1458	-0-	942 2	N	-0-		62	
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697			
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	
02	10388 X	8894	-0-	-1494	-0-	8894 2	N	-0-		162	
03	11501 X	10246	-0-	-1255	-0-	10246 2	N	-0-		162	
04	11130 X	10587	-0-	-543	-0-	10587 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	
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	
02	2324 N	1705	-0-	-619	-0-	1705 2	N	-0-		27	
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		27	
04	2400 N	2324	-0-	-76	-0-	2324 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	
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	
02	5852 X	3449	-0-	-2403	-0-	3449 2	N	-0-		105	
03	6479 X	4125	-0-	-2354	-0-	4125 2	N	-0-		105	
04	6270 X	5819	-0-	-451	-0-	5819 2	N	-0-		105	
-----											
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093			
11	4860 X	4328	-0-	-532	-0-	4328 2	N	-0-		70	
12	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4917 2	N	4		74	
01	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	4681 2	N	-0-		74	
02	4900 X	4567	-0-	-333	-0-	4567 2	N	-0-		74	
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-		74	
*04	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2	N	-0-		74	
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232			
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	N	-0-		160	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2	N	-0-		160	
01	2666 X	1717	-0-	-949	-0-	1717 2	N	-0-		160	
02	3584 X	3443	-0-	-141	-0-	3443 2	N	-0-		160	
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	N	-0-		160	
04	3750 X	2323	-0-	-1427	-0-	2323 2	N	-0-		160	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030												
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
11		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-		149
12		4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2	N	-0-		149
01		4092 X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2	N	-0-		149
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-		149
03		4309 X	2640	-0-	-1669	-0-	2640	2	N	-0-		149
04		3990 X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2	N	-0-		149
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389												
11		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		141
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-		141
01		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-		141
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-		141
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-		141
*04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-		141
-----												
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343												
11		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2	N	-0-		145
12		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2	N	-0-		145
01		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2	N	-0-		145
02		8932 X	5465	-0-	-3467	-0-	5465	2	N	-0-		145
03		9889 X	9730	-0-	-159	-0-	9730	2	N	-0-		145
04		9570 X	9287	-0-	-283	-0-	9287	2	N	-0-		145
-----												
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439												
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-		122
12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-		122
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-		122
02		3500 X	3016	-0-	-484	-0-	3016	2	N	-0-		122
03		3875 X	3450	-0-	-425	-0-	3450	2	N	-0-		122
04		3750 X	2857	-0-	-893	-0-	2857	2	N	-0-		122
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779												
11		9570 X	6908	-0-	-2662	-0-	6908	2	N	-0-		-0-
12		9889 X	8667	-0-	-1222	-0-	8667	2	N	-0-		-0-
01		10044 X	6792	-0-	-3252	-0-	6792	2	N	-0-		-0-
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2	N	-0-		-0-
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2	N	-0-		-0-
*04		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
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
02		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-	147
03		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7208	2	25 9	N	23	170
*04		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6331	2	11 9	N	10	180
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
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-
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-	-0-
03		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-	-0-
*04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
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
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
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-		75
03		4960 X	1362	-0-	-3598	-0-	1362	2	N	-0-		75
*04		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	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												
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
02		7812 X	5061	-0-	-2751	-0-	5061	2	N	-0-		26
03		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2	N	-0-		26
04		8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2	N	-0-		26
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
11		4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4204	2	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
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-		51
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-		51
*04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	67	9 61	112
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
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
02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-		55
03		4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171	2	N	-0-		55
04		4530 X	3752	-0-	-778	-0-	3752	2	N	-0-		55
-----												
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
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
02		1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2	N	-0-		160
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		160
*04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		160
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
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
02		3584 X	3479	-0-	-105	-0-	3479	2	N	-0-		73
03		4154 X	3124	-0-	-1030	-0-	3124	2	N	-0-		73
04		4020 X	3659	-0-	-361	-0-	3659	2	N	-0-		73
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
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
02		1316 N	80	-0-	-1236	-0-	80	2	N	-0-		120
03		1178 N	381	-0-	-797	-0-	381	2	N	-0-		120
*04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483													
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
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-
02		4340 X	3949	-0-	-391	-0-	3949 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4235	-0-	-384	-0-	4235 2		N	-0-			-0-
04		4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839													
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
02		3052 X	3032	-0-	-20	-0-	2929 2	103 9	N	94	180 1		44
03		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203 2		N	-0-			44
04		3270 X	3144	-0-	-126	-0-	3144 2		N	-0-			44
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474													
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
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			59
03		1953 N	1406	-0-	-547	-0-	1406 2		N	-0-			59
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			59
-----													
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
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
02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-			69
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			69
04		3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2811 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													
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
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			177
03		4681 X	3879	-0-	-802	-0-	3879 2		N	-0-			177
04		3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3570 2		N	-0-			177
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
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
02		2716 X	2424	-0-	-292	-0-	2424 2		N	-0-			125
03		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	2102 2		N	-0-			125
*04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			125
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
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
02		5964 X	5459	-0-	-505	-0-	5459 2		N	-0-			131
03		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-			131
04		6960 X	6142	-0-	-818	-0-	6142 2		N	-0-			131



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
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
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
02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	N	-0-		100
03		4681 X	2447	-0-	-2234	-0-	2447	2	N	-0-		100
*04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	N	-0-		100
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
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
02		2240 N	2134	-0-	-106	-0-	2134	2	N	-0-		75
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-		75
04		2400 N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2	N	-0-		75
-----												
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
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
02		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	N	-0-		140
03		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2	N	-0-		140
*04		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	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												
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-
02		7924 X	7502	-0-	-422	-0-	7502	2	N	-0-		-0-
03		8711 X	8495	-0-	-216	-0-	8495	2	N	-0-		-0-
04		8430 X	8095	-0-	-335	-0-	8095	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												
11		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	N	-0-		110
12		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6387	2	N	105		215
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2	N	-0-		215
02		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2	N	-0-		215
03		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-		215
*04		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-		215
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
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-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586												
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
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		120
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		120
04		2610 N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2	N	-0-		120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
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
02		3948 X	2695	-0-	-1253	-0-	2695	2	N	-0-				165
03		4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2	N	-0-				165
*04		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-				165
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
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
02		7728 X	6650	-0-	-1078	-0-	6650	2	N	-0-				36
03		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2	N	-0-				36
*04		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	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														
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-
02		5404 X	4933	-0-	-471	-0-	4933	2	N	-0-				-0-
03		6169 X	5024	-0-	-1145	-0-	5024	2	N	-0-				-0-
04		5970 X	5358	-0-	-612	-0-	5358	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														
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
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-				146
03		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-				146
*04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	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														
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-
02		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2	N	-0-				-0-
03		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2	N	-0-				-0-
*04		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2	N	-0-				-0-
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
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
02		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	N	-0-				160
03		4402 X	4136	-0-	-266	-0-	4136	2	N	-0-				160
*04		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-				160
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150														
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
02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-				105
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-				105
*04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	N	-0-				105

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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730													
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
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-	
02		4564 X	4537	-0-	-27	-0-	4537 2		N	-0-		-0-	
03		4991 X	4782	-0-	-209	-0-	4782 2		N	-0-		-0-	
*04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 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													
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	
02		7952 X	6457	-0-	-1495	-0-	6457 2		N	-0-		30	
03		8804 X	4197	-0-	-4607	-0-	4197 2		N	-0-		30	
04		8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	6884 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													
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	
02		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		137	
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-		137	
*04		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		137	
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
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	
02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-		180	
03		4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435 2		N	-0-		180	
04		4590 X	4203	-0-	-387	-0-	4203 2		N	-0-		180	
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566													
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	193 1	42	
01		3565 X	3427	-0-	-138	-0-	3427 2		N	-0-		42	
02		3220 X	3016	-0-	-204	-0-	2951 2	65 9	N	59		101	
03		3565 X	3286	-0-	-279	-0-	3221 2	65 9	N	59		160	
04		3450 X	2892	-0-	-558	-0-	2839 2	53 9	N	48	181 1	27	
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
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	
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-		189	
03		4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237 2		N	-0-		189	
04		4290 X	3736	-0-	-554	-0-	3736 2		N	-0-		189	
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657													
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	
02		4564 X	4411	-0-	-153	-0-	4339 2	72 9	N	65		235	
03		5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4749 2	13 9	N	12	182 1	65	
04		4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4582 2	26 9	N	24		89	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1568 N	965	-0-	-603	-0-	965	2	N	-0-		172
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		172
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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

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-
02	6048 X	5499	-0-	-549	-0-	5499	2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5585	-0-	-832	-0-	5585	2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5664	-0-	-546	-0-	5664	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
02	5768 X	5491	-0-	-277	-0-	5491	2	N	-0-		105
03	6386 X	6045	-0-	-341	-0-	6045	2	N	-0-		105
*04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	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

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-
02	6972 X	6342	-0-	-630	-0-	6342	2	N	-0-		-0-
03	7719 X	7207	-0-	-512	-0-	7207	2	N	-0-		-0-
04	7470 X	4738	-0-	-2732	-0-	4738	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

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
02	8092 X	7322	-0-	-770	-0-	7322	2	N	-0-		31
03	8556 X	7634	-0-	-922	-0-	7634	2	N	-0-		31
*04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2	N	-0-		31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-		54
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-		54
*04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-		54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862

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-
02	4312 X	4108	-0-	-204	-0-	4108	2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4243	-0-	-531	-0-	4243	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	3801	-0-	-819	-0-	3801	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 #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
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
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
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	24
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	24
04		810 N	570	-0-	-240	-0-	570	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												
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-
02		20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2		N	-0-	-0-
03		24025 X	19567	-0-	-4458	-0-	19567	2		N	-0-	-0-
04		23250 X	17450	-0-	-5800	-0-	17450	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												
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
02		3052 X	2446	-0-	-606	-0-	2446	2		N	-0-	115
03		3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2		N	-0-	115
04		2760 X	2175	-0-	-585	-0-	2175	2		N	-0-	115
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
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
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3132	2	22 9	N	20	90
03		3968 X	2700	-0-	-1268	-0-	2689	2	11 9	N	10	100
04		3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2		N	-0-	100
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
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
02		1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1339	2		N	-0-	215
03		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2		N	-0-	215
*04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	215
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402												
11		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2		N	-0-	-0-
12		6747 X		-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-	-0-
01		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-	-0-
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		N	-0-	-0-
03		6944 X	6668	-0-	-276	-0-	6668	2		N	-0-	-0-
04		6690 X	5558	-0-	-1132	-0-	5558	2		N	-0-	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648												
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
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	20
03		2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2		N	-0-	20
*04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441												
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
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-
02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		N	-0-		-0-
*04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
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
02		4956 X	4897	-0-	-59	-0-	4897 2		N	-0-		163
03		5487 X	4987	-0-	-500	-0-	4987 2		N	-0-		163
04		5310 X	5079	-0-	-231	-0-	5079 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												
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-
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
*04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
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
02		3780 X	3716	-0-	-64	-0-	3716 2		N	-0-		67
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-		67
04		4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3938 2		N	-0-		67
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
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
02		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2		N	-0-		62
03		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		N	-0-		62
*04		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 2		N	-0-		62
-----												
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
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
02		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-		38
03		6107 X	5274	-0-	-833	-0-	5274 2		N	-0-		38
04		5820 X	4921	-0-	-899	-0-	4920 2	1 9	N	1		39
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
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-
02		4452 X	4287	-0-	-165	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
03		4805 X	4673	-0-	-132	-0-	4673 2		N	-0-		-0-
04		4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2			N	-0-	84
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2			N	-0-	84
*04		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2			N	-0-	84
-----												
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
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
02		5404 X	3693	-0-	-1711	-0-	3693 2			N	-0-	141
03		5983 X	1215	-0-	-4768	-0-	1215 2			N	-0-	141
*04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 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												
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-
02		11088 X	9893	-0-	-1195	-0-	9893 2			N	-0-	-0-
03		12276 X	10633	-0-	-1643	-0-	10633 2			N	-0-	-0-
04		11010 X	10078	-0-	-932	-0-	10078 2			N	-0-	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
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
02		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2			N	-0-	181
03		5983 X	5962	-0-	-21	-0-	5962 2			N	-0-	181
04		5790 X	5785	-0-	-5	-0-	5776 2	9 9		N	8	189
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
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
02		2940 X	2149	-0-	-791	-0-	2149 2			N	-0-	100
03		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	2868 2			N	-0-	100
04		3150 X	2171	-0-	-979	-0-	2171 2			N	-0-	100
-----												
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
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
02		1624 N	1492	-0-	-132	-0-	1492 2			N	-0-	102
03		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 2			N	-0-	102
04		1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602 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												
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
02		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226 2			N	-0-	70
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2			N	-0-	70
*04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2			N	-0-	70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
*04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
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
02		1624 N	1032	-0-	-592	-0-	1032 2		N	-0-			27
03		1891 N	997	-0-	-894	-0-	997 2		N	-0-			27
04		1890 N	598	-0-	-1292	-0-	598 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													
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
02		5908 X	4897	-0-	-1011	-0-	4897 2		N	-0-			105
03		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 2		N	-0-			105
*04		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 2		N	-0-			105
-----													
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313													
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
02		4760 X	3902	-0-	-858	-0-	3902 2		N	-0-			70
03		4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609 2		N	-0-			70
04		4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 2		N	-0-			70
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
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-
02		3920 X	3044	-0-	-876	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	3569	-0-	-771	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3691	-0-	-509	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
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-
02		5712 X	5499	-0-	-213	-0-	5499 2		N	-0-			-0-
03		6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611 2		N	-0-			-0-
04		6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5674 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													
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-
02		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
03		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
*04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		N	-0-			-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569		
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
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
02	4956 X	3616	-0-	-1340	-0-	3616 2		N	-0-	195
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-	195
*04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 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		
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-
02	2184 N	2096	-0-	-88	-0-	2096 2		N	-0-	-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	-0-
04	2640 N	1779	-0-	-861	-0-	1779 2		N	-0-	-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429		
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3061 2	30 9	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
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-	180
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	180
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-	180
-----										
TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590		
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-
02	3724 X	1993	-0-	-1731	-0-	1993 2		N	-0-	-0-
03	4123 X	1613	-0-	-2510	-0-	1613 2		N	-0-	-0-
04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	3846 2		N	-0-	-0-
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780		
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
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-	13
03	6200 X	5902	-0-	-298	-0-	5902 2		N	-0-	13
04	6000 X	5859	-0-	-141	-0-	5859 2		N	-0-	13
-----										
BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392		
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-
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	610 2		N	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 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		
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-
02	7140 X	4933	-0-	-2207	-0-	4933 2		N	-0-	-0-
03	7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	6074 2		N	-0-	-0-
*04	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914 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 #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
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
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
02		5348 X	1784	-0-	-3564	-0-	1784 2		N	-0-		39
03		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2		N	-0-		39
*04		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 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												
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-
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-		-0-
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2		N	-0-		-0-
*04		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-		-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	22 9	N	20		195
12		1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1536 2	6 9	N	5		200
01		1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711 2		N	-0-		200
02		1624 N	1388	-0-	-236	-0-	1388 2		N	-0-		200
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		200
04		1650 N	1404	-0-	-246	-0-	1404 2		N	-0-		200
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
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-
02		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360 2		N	-0-		-0-
03		13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112 2		N	-0-		-0-
*04		13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
11		5700 X	5586	-0-	-114	-0-	5586 2		N	-0-		98
12		5518 X	5086	-0-	-432	-0-	5084 2	2 9	N	2		100
01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2		N	-0-		100
02		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2		N	-0-		100
03		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14215 2		N	-0-		100
*04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		100
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
11		5760 X	4758	-0-	-1002	-0-	4758 2		N	-0-		-0-
12		5859 X	3891	-0-	-1968	-0-	3891 2		N	-0-		-0-
01		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
02		5180 X	4628	-0-	-552	-0-	4628 2		N	-0-		-0-
03		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-		-0-
*04		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		129
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		129
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	214628	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 12642
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
11	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2	N	-0-			18
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2	N	-0-			18
01	5704 X	5449	-0-	-255	-0-	5449	2	N	-0-			18
02	5460 X	5177	-0-	-283	-0-	5177	2	N	-0-			18
03	6045 X	4823	-0-	-1222	-0-	4823	2	N	-0-			18
04	5850 X	5489	-0-	-361	-0-	5489	2	N	-0-			18
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	214887	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10992 - 13344
11	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	6023	2	N	-0-			163
12	7192 X	5354	-0-	-1838	-0-	5354	2	N	-0-			163
01	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-	5339	2	N	-0-			163
02	5852 X	5499	-0-	-353	-0-	5499	2	N	-0-			163
03	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2	N	-0-			163
*04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2	N	-0-			163
-----												
GIBSON		WELL #:		17	RRCID ->	215522	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 - 13378
11	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2	N	-0-			90
12	4588 X	4119	-0-	-469	-0-	4119	2	N	-0-			90
01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2	N	-0-			90
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-			90
03	4340 X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2	N	-0-			90
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	3356	2	N	-0-			90
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	215540	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	11340 - 13686
11	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2	N	-0-			52
12	3906 X	3825	-0-	-81	-0-	3825	2	N	-0-			52
01	3906 X	3509	-0-	-397	-0-	3509	2	N	-0-			52
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			52
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			52
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-			52
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	215755	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11901 - 13735
11	5130 X	4373	-0-	-757	-0-	4373	2	N	-0-			-0-
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	4345	-0-	-1899	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	4237	-0-	-2614	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5214	-0-	-1416	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	215757	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	11323 - 13790
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
02	4396 X	4164	-0-	-232	-0-	4164	2	N	-0-			48
03	4774 X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2	N	-0-			48
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	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
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-
02	6580 X	5947	-0-	-633	-0-	5947	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6645	-0-	-640	-0-	6645	2	N	-0-			-0-
04	7050 X	6287	-0-	-763	-0-	6287	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02		4564 X	4339	-0-	-225	-0-	4339 2		N	-0-		-0-	
03		4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821 2		N	-0-		-0-	
04		4680 X	3614	-0-	-1066	-0-	3614 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													
11		22650 X	10969	-0-	-11681	-0-	10911 2	58 9	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	
02		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040 2		N	-0-		17	
03		12059 X	9825	-0-	-2234	-0-	9825 2		N	-0-		17	
04		10980 X	9616	-0-	-1364	-0-	9616 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													
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	
02		4200 X	3493	-0-	-707	-0-	3493 2		N	-0-		100	
03		4588 X	3087	-0-	-1501	-0-	3087 2		N	-0-		100	
*04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 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													
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-	
02		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473 2		N	-0-		-0-	
03		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2		N	-0-		-0-	
*04		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 2		N	-0-		-0-	
-----													
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709													
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-	
02		5628 X	4806	-0-	-822	-0-	4806 2		N	-0-		-0-	
03		5487 X	5236	-0-	-251	-0-	5236 2		N	-0-		-0-	
04		5910 X	3009	-0-	-2901	-0-	3009 2		N	-0-		-0-	
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
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-	
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-	
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-		-0-	
*04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
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	
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		82	
03		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		82	
*04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		82	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04		150 N	22	-0-	-128	-0-	22	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												
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-
02		2996 X	2735	-0-	-261	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2854	-0-	-356	-0-	2854	2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
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
02		10276 X	9996	-0-	-280	-0-	9996	2	N	-0-		107
03		11532 X	10273	-0-	-1259	-0-	10273	2	N	-0-		107
04		11160 X	9556	-0-	-1604	-0-	9556	2	N	-0-		107
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
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
02		5656 X	4641	-0-	-1015	-0-	4641	2	N	-0-		166
03		6262 X	5043	-0-	-1219	-0-	5043	2	N	-0-		166
04		6060 X	4653	-0-	-1407	-0-	4653	2	N	-0-		166
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
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
02		2604 N	2396	-0-	-208	-0-	2396	2	N	-0-		40
03		2790 N	2666	-0-	-124	-0-	2666	2	N	-0-		40
*04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-		40
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
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
02		7644 X	7468	-0-	-176	-0-	7468	2	N	-0-		57
03		8463 X	8291	-0-	-172	-0-	8291	2	N	-0-		57
04		7950 X	5192	-0-	-2758	-0-	5192	2	N	-0-		57
-----												
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
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-
02		1120 X	179	-0-	-941	-0-	179	2	N	-0-		-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
04		450 N	59	-0-	-391	-0-	59	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
-----														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
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-
02		3836 X	3820	-0-	-16	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3384	-0-	-863	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
*04		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
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
02		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2		N	-0-			40
03		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2		N	-0-			40
*04		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2		N	-0-			40
-----														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
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-
02		2016 N	1924	-0-	-92	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1560	-0-	-610	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
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
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-			108
03		5549 X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2		N	-0-			108
04		5370 X	4594	-0-	-776	-0-	4594	2		N	-0-			108
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
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
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			167
03		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			167
*04		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			167
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
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-
02		6468 X	2233	-0-	-4235	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
03		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
*04		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING GAS UNIT		//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
-----										
MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 13879	PERF.11224	- 13684		
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-
02	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141 2	N	-0-		-0-
03	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876 2	N	-0-		-0-
*04	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 2	N	-0-		-0-
-----										
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13870	PERF.11301	- 13742		
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
02	5488 X	4981	-0-	-507	-0-	4981 2	N	-0-		34
03	6076 X	5414	-0-	-662	-0-	5414 2	N	-0-		34
04	5880 X	5422	-0-	-458	-0-	5422 2	N	-0-		34
-----										
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11311	- 13720		
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
02	4928 X	4545	-0-	-383	-0-	4545 2	N	-0-		74
03	5394 X	4784	-0-	-610	-0-	4784 2	N	-0-		74
04	4950 X	4680	-0-	-270	-0-	4680 2	N	-0-		74
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11492	- 13834		
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
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-		47
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2	N	-0-		47
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2	N	-0-		47
-----										
LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13480	PERF.10554	- 11898		
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-
02	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
*04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
-----										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222630	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 13691	PERF. 8292	- 13580		
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-
02	3584 X	3390	-0-	-194	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3872	-0-	-96	-0-	3872 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3703 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		
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-
02	3612 X	3160	-0-	-452	-0-	3160 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3234	-0-	-765	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3531 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4770 X	4344	-0-	-426	-0-		4344	2			102
12		4929 X	4272	-0-	-657	-0-		4272	2			102
01		4929 X	2697	-0-	-2232	-0-		2697	2			102
02		5124 X	3026	-0-	-2098	-0-		3026	2			102
03		5673 X	3372	-0-	-2301	-0-		3372	2			102
04		4350 X	816	-0-	-3534	-0-		816	2			102
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
11		2580 N	2480	-0-	-100	-0-		2480	2			-0-
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		2354	2			-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2			-0-
02		2324 N	2114	-0-	-210	-0-		2114	2			-0-
03		2356 N	1883	-0-	-473	-0-		1883	2			-0-
*04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261	2			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660												
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301	2			43
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507	2			43
01		2387 N	2232	-0-	-155	-0-		2232	2			43
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2			43
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2370	2			43
04		2130 N	1501	-0-	-629	-0-		1501	2			43
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698												
11		1320 N	1040	-0-	-280	-0-		1040	2			-0-
12		1426 N	1104	-0-	-322	-0-		1104	2			-0-
01		1240 N	1076	-0-	-164	-0-		1076	2			-0-
02		980 N	455	-0-	-525	-0-		455	2			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			2			-0-
04		1050 N	96	-0-	-954	-0-		96	2			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
11		3870 X	3084	-0-	-786	-0-		3084	2			70
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		4202	2			70
01		3999 X	3823	-0-	-176	-0-		3823	2			70
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3560	2			70
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3896	2			70
04		3630 X	3031	-0-	-599	-0-		3031	2			70
-----												
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
11		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-		7596	2			140
12		7254 X	4655	-0-	-2599	-0-		4655	2			140
01		7254 X	7057	-0-	-197	-0-		7057	2			140
02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-		10321	2			140
03		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-		6974	2			140
*04		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-		7945	2			140
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611												
11		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-		10883	2			110
12		10230 X	3596	-0-	-6634	-0-		3552	2	44	9	150
01		10230 X	3690	-0-	-6540	-0-		3690	2			150
02		14000 X	3480	-0-	-10520	-0-		3480	2			150
03		15500 X	3554	-0-	-11946	-0-		3554	2			150
04		10890 X	4502	-0-	-6388	-0-		4502	2			150



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
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
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-
02		8064 X	6931	-0-	-1133	-0-	6931	2		N	-0-	-0-
03		8928 X	7954	-0-	-974	-0-	7954	2		N	-0-	-0-
04		8610 X	7228	-0-	-1382	-0-	7228	2		N	-0-	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
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
02		2856 X	2366	-0-	-490	-0-	2366	2		N	-0-	102
03		3162 X	2335	-0-	-827	-0-	2335	2		N	-0-	102
04		3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759	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												
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-
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-	-0-
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-	-0-
*04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-	-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
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-
02		2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2		N	-0-	-0-
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
*04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-	-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
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-
02		11116 X	10124	-0-	-992	-0-	10124	2		N	-0-	-0-
03		12090 X	9344	-0-	-2746	-0-	9344	2		N	-0-	-0-
04		11640 X	10396	-0-	-1244	-0-	10396	2		N	-0-	-0-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
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-
02		7308 X	5098	-0-	-2210	-0-	5098	2		N	-0-	-0-
03		8587 X	5012	-0-	-3575	-0-	5012	2		N	-0-	-0-
04		8310 X	6965	-0-	-1345	-0-	6965	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												
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
02		2688 X	2304	-0-	-384	-0-	2304	2		N	-0-	125
03		2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2		N	-0-	125
04		2640 X	1866	-0-	-774	-0-	1866	2		N	-0-	125

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
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
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-
02		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-		-0-
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2	N	-0-		-0-
04		4320 X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
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
02		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-		85
03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2	N	-0-		85
*04		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2	N	-0-		85
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
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
02		2716 X	2283	-0-	-433	-0-	2283	2	N	-0-		127
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-		127
*04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-		127
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
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
02		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	N	-0-		28
03		6603 X	6347	-0-	-256	-0-	6347	2	N	-0-		28
04		6390 X	5333	-0-	-1057	-0-	5333	2	N	-0-		28
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421												
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-
02		11424 X	9754	-0-	-1670	-0-	9754	2	N	-0-		-0-
03		12338 X	10841	-0-	-1497	-0-	10841	2	N	-0-		-0-
04		11610 X	10011	-0-	-1599	-0-	10011	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
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
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2	N	-0-		109
03		6541 X	5611	-0-	-930	-0-	5611	2	N	-0-		109
*04		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2	N	-0-		109
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
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
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		110
03		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-		110
*04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-		110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
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
11		10620 X	9760	-0-	-860	-0-	9760	2		N	-0-	190
12		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11425	2	45	9	41	60
01		10974 X	10041	-0-	-933	-0-	10041	2		N	-0-	60
02		10752 X	8216	-0-	-2536	-0-	8216	2		N	-0-	60
03		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2		N	-0-	60
04		11100 X	10734	-0-	-366	-0-	10734	2		N	-0-	60
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
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
02		10304 X	9221	-0-	-1083	-0-	9221	2		N	-0-	32
03		11408 X	11101	-0-	-307	-0-	11101	2		N	-0-	32
04		11040 X	10476	-0-	-564	-0-	10476	2		N	-0-	32
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
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-
02		7588 X	6101	-0-	-1487	-0-	6101	2		N	-0-	-0-
03		8401 X	3196	-0-	-5205	-0-	3196	2		N	-0-	-0-
*04		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2		N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
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
02		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-	194
03		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-	194
*04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	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												
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-
02		6804 X	5913	-0-	-891	-0-	5913	2		N	-0-	-0-
03		7223 X	7193	-0-	-30	-0-	7193	2		N	-0-	-0-
04		6900 X	6070	-0-	-830	-0-	6070	2		N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
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
02		5964 X	5468	-0-	-496	-0-	5468	2		N	-0-	54
03		6541 X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2		N	-0-	54
*04		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	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												
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	20	9	18	204
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-	204
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-	204
*04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-	204

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570													
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	* EOM BALANCE
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-		65
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-		65
01		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-		65
02		4172 X	3460	-0-	-712	-0-	-0-	3460	2	N	-0-		65
03		4371 X	4002	-0-	-369	-0-	-0-	4002	2	N	-0-		65
04		4230 X	3688	-0-	-542	-0-	-0-	3688	2	N	-0-		65
-----													
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607													
11		9150 X	8181	-0-	-969	-0-	-0-	8181	2	N	-0-		-0-
12		10137 X	6716	-0-	-3421	-0-	-0-	6716	2	N	-0-		-0-
01		10137 X	7063	-0-	-3074	-0-	-0-	7063	2	N	-0-		-0-
02		8288 X	6876	-0-	-1412	-0-	-0-	6876	2	N	-0-		-0-
03		8463 X	5842	-0-	-2621	-0-	-0-	5842	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	7047	-0-	-1143	-0-	-0-	7047	2	N	-0-		-0-
-----													
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074													
11		7890 X	7492	-0-	-398	-0-	-0-	7492	2	N	-0-		131
12		11315 X	11138	-0-	-177	-0-	-0-	11138	2	N	-0-		131
01		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	-0-	11683	2	N	-0-		131
02		6440 X	5127	-0-	-1313	-0-	-0-	5127	2	N	-0-		131
03		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	-0-	12054	2	N	-0-		131
*04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	-0-	8185	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													
11		3690 X	2623	-0-	-1067	-0-	-0-	2623	2	N	-0-		10
12		3813 X	2941	-0-	-872	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		10
01		3813 X	2839	-0-	-974	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		10
02		3108 X	2135	-0-	-973	-0-	-0-	2135	2	N	-0-		10
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-		10
*04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	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													
11		16320 X	15371	-0-	-949	-0-	-0-	15371	2	N	-0-		100
12		16864 X	15351	-0-	-1513	-0-	-0-	15351	2	N	-0-		100
01		15872 X	15127	-0-	-745	-0-	-0-	15127	2	N	-0-		100
02		14336 X	13336	-0-	-1000	-0-	-0-	13336	2	N	-0-		100
03		15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	-0-	14113	2	N	-0-		100
04		15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	-0-	13353	2	N	-0-		100
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811													
11		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-	7595	2	N	-0-		-0-
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	-0-	6172	2	N	-0-		-0-
01		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	-0-	8151	2	N	-0-		-0-
02		8288 X	7638	-0-	-650	-0-	-0-	7638	2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8312	-0-	-647	-0-	-0-	8312	2	N	-0-		-0-
04		7890 X	7197	-0-	-693	-0-	-0-	7197	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													
11		5670 X	5652	-0-	-18	-0-	-0-	5652	2	N	-0-		105
12		5859 X	5239	-0-	-620	-0-	-0-	5239	2	N	-0-		105
01		5766 X	4998	-0-	-768	-0-	-0-	4998	2	N	-0-		105
02		5264 X	3840	-0-	-1424	-0-	-0-	3829	2	N	11 9		115
03		5828 X	4935	-0-	-893	-0-	-0-	4851	2	N	84 9		191
04		5640 X	4246	-0-	-1394	-0-	-0-	4246	2	N			191

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
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
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
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-			42
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			42
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			42
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
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
02		11760 X	10947	-0-	-813	-0-	10947	2		N	-0-			206
03		13020 X	13012	-0-	-8	-0-	13012	2		N	-0-			206
04		11910 X	11077	-0-	-833	-0-	11077	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														
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
02		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2		N	-0-			101
03		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2		N	-0-			101
*04		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			101
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256														
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
02		5628 X	5512	-0-	-116	-0-	5512	2		N	-0-			172
03		6076 X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2		N	-0-			172
04		5880 X	5253	-0-	-627	-0-	5253	2		N	-0-			172
-----														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568														
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
02		3640 X	3005	-0-	-635	-0-	3005	2		N	-0-			17
03		3844 X	3301	-0-	-543	-0-	3301	2		N	-0-			17
04		3540 X	3045	-0-	-495	-0-	3045	2		N	-0-			17
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462														
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
02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			172
03		5301 X	4219	-0-	-1082	-0-	4219	2		N	-0-			172
04		5250 X	5100	-0-	-150	-0-	5100	2		N	-0-			172
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
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
02		8960 X	979	-0-	-7981	-0-	979	2		N	-0-			62
03		4991 X	1953	-0-	-3038	-0-	1953	2		N	-0-			62
04		4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2		N	-0-			62

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
02		6244 X	5924	-0-	-320	-0-	5924 2			N	-0-			-0-
03		6758 X	6282	-0-	-476	-0-	6282 2			N	-0-			-0-
04		6330 X	6016	-0-	-314	-0-	6016 2			N	-0-			-0-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
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
02		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2			N	-0-			96
03		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-			96
*04		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-			96
-----														
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2			N	-0-			92
12		458 X	458	-0-	-0-	-0-	445 2	13 9		N	12			104
01		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			104
02		2548 X	195	-0-	-2353	-0-	195 2			N	-0-			104
03		2821 X	162	-0-	-2659	-0-	162 2			N	-0-			104
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 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														
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
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2			N	-0-			42
03		4154 X	3702	-0-	-452	-0-	3702 2			N	-0-			42
04		4020 X	3287	-0-	-733	-0-	3287 2			N	-0-			42
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
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
02		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388 2			N	-0-			39
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2			N	-0-			39
*04		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2			N	-0-			39
-----														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781														
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
02		5348 X	4435	-0-	-913	-0-	4410 2	25 9		N	23			103
03		5921 X	5672	-0-	-249	-0-	5543 2	129 9		N	117	169 1		51
04		5430 X	5327	-0-	-103	-0-	5325 2	2 9		N	2			53
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
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
02		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2			N	-0-			216
03		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 2			N	-0-			216
*04		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 2			N	-0-			216

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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 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	M	PROD	BALANCE
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
02		10556 X	9675	-0-	-881	-0-	9675 2			N	-0-	56
03		11687 X	9343	-0-	-2344	-0-	9343 2			N	-0-	56
04		10830 X	9704	-0-	-1126	-0-	9704 2			N	-0-	56
-----												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
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
02		5936 X	4156	-0-	-1780	-0-	4156 2			N	-0-	27
03		6572 X	6545	-0-	-27	-0-	6545 2			N	-0-	27
*04		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611 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												
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
02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2			N	-0-	189
03		4185 X	3168	-0-	-1017	-0-	3168 2			N	-0-	189
04		3930 X	3163	-0-	-767	-0-	3163 2			N	-0-	189
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
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
02		10612 X	5437	-0-	-5175	-0-	5437 2			N	-0-	125
03		11749 X	6851	-0-	-4898	-0-	6851 2			N	-0-	125
04		11370 X	8859	-0-	-2511	-0-	8859 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												
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
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003 2	8 9		N	7	72
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3245 2	33 9		N	30	102
*04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-	102
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
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-
02		5096 X	4551	-0-	-545	-0-	4551 2			N	-0-	-0-
03		5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989 2			N	-0-	-0-
04		5070 X	4717	-0-	-353	-0-	4717 2			N	-0-	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
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
02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	55
03		4123 X	1578	-0-	-2545	-0-	1578 2			N	-0-	55
04		3990 X	2302	-0-	-1688	-0-	2302 2			N	-0-	55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		13740 X	11148	-0-	-2592	-0-	11148	2			N	240
12		13919 X	12242	-0-	-1677	-0-	12203	2	39	9	N	275
01		13609 X	10832	-0-	-2777	-0-	10832	2			N	275
02		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	275
03		12896 X	12615	-0-	-281	-0-	12615	2			N	275
*04		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	275
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
11		8640 X	7262	-0-	-1378	-0-	7262	2			N	161
12		8928 X	7786	-0-	-1142	-0-	7775	2	11	9	N	171
01		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	171
02		6804 X	3850	-0-	-2954	-0-	3850	2			N	171
03		7533 X	5972	-0-	-1561	-0-	5972	2			N	171
*04		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	171
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
11		2430 N	2260	-0-	-170	-0-	2260	2			N	-0-
12		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-
01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-
02		2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-
04		2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			N	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
11		8460 X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	180
12		8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	180
01		8525 X	7797	-0-	-728	-0-	7797	2			N	180
02		7504 X	6747	-0-	-757	-0-	6747	2			N	180
03		8246 X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2			N	180
04		7890 X	7392	-0-	-498	-0-	7392	2			N	180
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
11		10320 X	9306	-0-	-1014	-0-	9306	2			N	-0-
12		10323 X	9382	-0-	-941	-0-	9382	2			N	-0-
01		9858 X	8483	-0-	-1375	-0-	8483	2			N	-0-
02		8904 X	7256	-0-	-1648	-0-	7256	2			N	-0-
03		9610 X	8982	-0-	-628	-0-	8982	2			N	-0-
04		9300 X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2			N	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
11		10800 X	9321	-0-	-1479	-0-	9321	2			N	-0-
12		11439 X	11055	-0-	-384	-0-	11055	2			N	-0-
01		11439 X	9232	-0-	-2207	-0-	9232	2			N	-0-
02		10052 X	8157	-0-	-1895	-0-	8157	2			N	-0-
03		11067 X	8818	-0-	-2249	-0-	8818	2			N	-0-
04		10710 X	8490	-0-	-2220	-0-	8490	2			N	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
11		11040 X	8330	-0-	-2710	-0-	8330	2			N	63
12		11408 X	9861	-0-	-1547	-0-	9861	2			N	63
01		10819 X	8810	-0-	-2009	-0-	8810	2			N	63
02		9492 X	9059	-0-	-433	-0-	9059	2			N	63
03		10509 X	9762	-0-	-747	-0-	9762	2			N	63
*04		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	63



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146											
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
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
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		85
03		3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3045 2	N	-0-		85
04		3510 X	2802	-0-	-708	-0-	2802 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											
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
02		5572 X	4616	-0-	-956	-0-	4616 2	N	-0-		85
03		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2	N	-0-		85
04		5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5222 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											
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-
02		7504 X	7155	-0-	-349	-0-	7155 2	N	-0-		-0-
03		8308 X	7828	-0-	-480	-0-	7828 2	N	-0-		-0-
04		7980 X	7273	-0-	-707	-0-	7273 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											
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-
02		8484 X	7627	-0-	-857	-0-	7627 2	N	-0-		-0-
03		9207 X	9006	-0-	-201	-0-	9006 2	N	-0-		-0-
04		8790 X	8500	-0-	-290	-0-	8500 2	N	-0-		-0-
-----											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536											
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
02		5040 X	4260	-0-	-780	-0-	4260 2	N	-0-		28
03		5487 X	4743	-0-	-744	-0-	4743 2	N	-0-		28
04		5250 X	4844	-0-	-406	-0-	4844 2	N	-0-		28
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939											
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
02		6160 X	5647	-0-	-513	-0-	5647 2	N	-0-		77
03		6851 X	6367	-0-	-484	-0-	6367 2	N	-0-		77
04		6630 X	6205	-0-	-425	-0-	6205 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											
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-
02		5796 X	5606	-0-	-190	-0-	5606 2	N	-0-		-0-
03		6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6081 2	N	-0-		-0-
04		6210 X	5283	-0-	-927	-0-	5283 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2		N	-0-			20
03	4185 X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2		N	-0-			20
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852	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													
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-
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
03	9548 X	8228	-0-	-1320	-0-	8228	2		N	-0-			-0-
*04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2		N	-0-			-0-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382													
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
02	4312 X	4277	-0-	-35	-0-	4277	2		N	-0-			101
03	4774 X	4515	-0-	-259	-0-	4515	2		N	-0-			101
04	4620 X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2		N	-0-			101
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390													
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
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			79
03	2852 N	2504	-0-	-348	-0-	2504	2		N	-0-			79
*04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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													
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
02	11088 X	10075	-0-	-1013	-0-	10075	2		N	-0-			57
03	11935 X	10600	-0-	-1335	-0-	10600	2		N	-0-			57
04	11340 X	9782	-0-	-1558	-0-	9782	2		N	-0-			57
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892													
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
02	4480 X	4161	-0-	-319	-0-	4161	2		N	-0-			85
03	4960 X	4827	-0-	-133	-0-	4827	2		N	-0-			85
04	4800 X	3443	-0-	-1357	-0-	3443	2		N	-0-			85
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768													
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
02	8064 X	7516	-0-	-548	-0-	7516	2		N	-0-			60
03	8928 X	8126	-0-	-802	-0-	8126	2		N	-0-			60
04	8370 X	7853	-0-	-517	-0-	7853	2		N	-0-			60

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
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
-----												
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
02		4956 X	4761	-0-	-195	-0-	4761 2			N	-0-	17
03		5487 X	4975	-0-	-512	-0-	4975 2			N	-0-	17
04		5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929 2			N	-0-	17
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
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	20
02		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	20
03		2914 X	1829	-0-	-1085	-0-	1829 2			N	-0-	20
04		2820 X	1171	-0-	-1649	-0-	1171 2			N	-0-	20
-----												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
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-
02		3164 X	2121	-0-	-1043	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
03		3503 X	2728	-0-	-775	-0-	2728 2			N	-0-	-0-
*04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2			N	-0-	-0-
-----												
POLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
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-
02		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 2			N	-0-	-0-
03		8556 X	6695	-0-	-1861	-0-	6695 2			N	-0-	-0-
04		7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	6880 2			N	-0-	-0-
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
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
02		4956 X	4320	-0-	-636	-0-	4320 2			N	-0-	55
03		5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4623 2			N	-0-	55
04		5190 X	3980	-0-	-1210	-0-	3980 2			N	-0-	55
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
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
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-	49
03		1984 N	1379	-0-	-605	-0-	1379 2			N	-0-	49
04		1830 N	950	-0-	-880	-0-	950 2			N	-0-	49
-----												
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
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-
02		1148 X	691	-0-	-457	-0-	691 2			N	-0-	-0-
03		1271 X	709	-0-	-562	-0-	709 2			N	-0-	-0-
04		1230 X	565	-0-	-665	-0-	565 2			N	-0-	-0-

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	241831	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11092	- 13288
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
-----												
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
02		8092 X	7399	-0-	-693	-0-	7399 2		N	-0-		100
03		8742 X	8227	-0-	-515	-0-	8227 2		N	-0-		100
04		8340 X	7915	-0-	-425	-0-	7915 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
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
02		3640 X	3307	-0-	-333	-0-	3307 2		N	-0-		125
03		4030 X	3860	-0-	-170	-0-	3860 2		N	-0-		125
04		3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 2		N	-0-		125
-----												
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		6	RRCID ->	241912	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	13735	PERF.11179	- 13634
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-
02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		N	-0-		-0-
03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 2		N	-0-		-0-
04		5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759 2		N	-0-		-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241913	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8435	- 12603
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
02		8512 X	8138	-0-	-374	-0-	8138 2		N	-0-		56
03		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10112 2		N	-0-		56
*04		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374 2		N	-0-		56
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	243002	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11608	- 13970
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-
02		5600 X	4256	-0-	-1344	-0-	4256 2		N	-0-		-0-
03		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
*04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 8735	- 14179
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
02		5852 X	5291	-0-	-561	-0-	5291 2		N	-0-		48
03		6479 X	5572	-0-	-907	-0-	5572 2		N	-0-		48
04		6270 X	5176	-0-	-1094	-0-	5176 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
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
02		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 2		N	-0-		39
03		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 2		N	-0-		39
*04		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 2		N	-0-		39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
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
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-
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		N	-0-		-0-
03		5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996 2		N	-0-		-0-
*04		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-		-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
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-
02		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-		-0-
03		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2		N	-0-		-0-
*04		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
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
02		4284 X	3858	-0-	-426	-0-	3858 2		N	-0-		115
03		4681 X	4201	-0-	-480	-0-	4201 2		N	-0-		115
04		4440 X	3941	-0-	-499	-0-	3941 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												
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-
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2		N	-0-		-0-
03		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-		-0-
*04		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-		-0-
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
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-
02		2800 X	2676	-0-	-124	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
03		3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1709 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2026	-0-	-824	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
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
02		5488 X	4757	-0-	-731	-0-	4757 2		N	-0-		48
03		5952 X	4625	-0-	-1327	-0-	4625 2		N	-0-		48
*04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 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												
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
02		1540 N	1240	-0-	-300	-0-	1240 2		N	-0-		100
03		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417 2		N	-0-		100
04		1590 N	1311	-0-	-279	-0-	1311 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 #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531		
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
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
02	5012 X	4943	-0-	-69	-0-	4943 2	N	-0-		56
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2	N	-0-		56
04	5370 X	5283	-0-	-87	-0-	5283 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		
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-
02	5040 X	4598	-0-	-442	-0-	4598 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5180	-0-	-400	-0-	5180 2	N	-0-		-0-
04	5370 X	4845	-0-	-525	-0-	4845 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		
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
02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 2	N	-0-		174
03	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5785 2	N	11	158 1	27
04	5820 X	5590	-0-	-230	-0-	5590 2	N	-0-		27
-----										
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512		
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-
02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2	N	-0-		-0-
*04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 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		
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
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2	N	-0-		148
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		148
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		148
-----										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713		
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
02	10640 X	9554	-0-	-1086	-0-	9554 2	N	-0-		153
03	11749 X	9740	-0-	-2009	-0-	9740 2	N	-0-		153
04	11370 X	10593	-0-	-777	-0-	10593 2	N	-0-		153
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006		
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	N	33		78
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2	N	-0-		78
03	6231 X	3713	-0-	-2518	-0-	3713 2	N	-0-		78
04	6030 X	3749	-0-	-2281	-0-	3749 2	N	-0-		78

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 #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
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
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-
02		7252 X	4994	-0-	-2258	-0-	4994	2	N	-0-		-0-
03		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2	N	-0-		-0-
04		5460 X	5336	-0-	-124	-0-	5336	2	N	-0-		-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
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-
02		5236 X	4387	-0-	-849	-0-	4387	2	N	-0-		-0-
03		5797 X	5500	-0-	-297	-0-	5500	2	N	-0-		-0-
04		5580 X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2	N	-0-		-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
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
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-		120
03		4588 X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2	N	-0-		120
04		4440 X	2369	-0-	-2071	-0-	2369	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												
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-
02		6552 X	6519	-0-	-33	-0-	6519	2	N	-0-		-0-
03		7037 X	6444	-0-	-593	-0-	6444	2	N	-0-		-0-
04		6600 X	6102	-0-	-498	-0-	6102	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
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
02		3948 X	3391	-0-	-557	-0-	3391	2	N	-0-		135
03		4371 X	3737	-0-	-634	-0-	3731	2	N	5		140
04		4140 X	3082	-0-	-1058	-0-	3082	2	N	-0-		140
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
11		2490 N	2438	-0-	-52	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2476	-0-	-97	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
01		2480 N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2	N	-0-		-0-
02		2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
03		2480 N	2312	-0-	-168	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
04		2340 N	2245	-0-	-95	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
11		9510 X	8183	-0-	-1327	-0-	8183	2	N	-0-		180
12		9827 X	7805	-0-	-2022	-0-	7805	2	N	-0-		180
01		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2	N	-0-		180
02		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2	N	-0-		180
03		8556 X	6567	-0-	-1989	-0-	6567	2	N	-0-		180
*04		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2	N	-0-		180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6930 X	5589	-0-	-1341	-0-	5589	2		N	-0-		79
12		7161 X	6779	-0-	-382	-0-	6779	2		N	-0-		79
01		7161 X	6477	-0-	-684	-0-	6477	2		N	-0-		79
02		6132 X	3417	-0-	-2715	-0-	3417	2		N	-0-		79
03		6789 X	1042	-0-	-5747	-0-	825	2	217	9	N	197	115
04		6570 X	1319	-0-	-5251	-0-	1319	2		N	-0-	161 1	115
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710													
11		4950 X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2		N	-0-		-0-
01		5084 X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
02		4536 X	4234	-0-	-302	-0-	4234	2		N	-0-		-0-
03		4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2		N	-0-		-0-
04		4680 X	3986	-0-	-694	-0-	3986	2		N	-0-		-0-
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
11		3600 X	2966	-0-	-634	-0-	2966	2		N	-0-		25
12		3689 X	3223	-0-	-466	-0-	3223	2		N	-0-		25
01		3689 X	3233	-0-	-456	-0-	3233	2		N	-0-		25
02		3080 X	2365	-0-	-715	-0-	2365	2		N	-0-		25
03		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2		N	-0-		25
04		3120 X	2340	-0-	-780	-0-	2340	2		N	-0-		25
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
11		8340 X	7695	-0-	-645	-0-	7695	2		N	-0-		90
12		8618 X	6721	-0-	-1897	-0-	6721	2		N	-0-		90
01		8618 X	6972	-0-	-1646	-0-	6972	2		N	-0-		90
02		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-		90
03		9393 X	6733	-0-	-2660	-0-	6733	2		N	-0-		90
04		7710 X	6415	-0-	-1295	-0-	6415	2		N	-0-		90
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320													
11		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-		-0-
12		4340 X	3750	-0-	-590	-0-	3750	2		N	-0-		-0-
01		4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2		N	-0-		-0-
02		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
03		4216 X	3547	-0-	-669	-0-	3547	2		N	-0-		-0-
04		4080 X	2660	-0-	-1420	-0-	2660	2		N	-0-		-0-
-----													
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209													
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-
02		12404 X	11383	-0-	-1021	-0-	11383	2		N	-0-		-0-
03		13330 X	12255	-0-	-1075	-0-	12255	2		N	-0-		-0-
04		12690 X	11865	-0-	-825	-0-	11865	2		N	-0-		-0-
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761													
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
02		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2		N	-0-		75
03		10168 X	7817	-0-	-2351	-0-	7817	2		N	-0-		75
04		9720 X	5782	-0-	-3938	-0-	5657	2	125	9	N	114	170 1 19



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678		
M	O	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
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710		
11	4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4166 2	N	-0-	-0-	36
12	5115 X	4282	-0-	-833	-0-	4282 2	N	-0-	-0-	36
01	4588 X	4114	-0-	-474	-0-	4114 2	N	-0-	-0-	36
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-	-0-	36
03	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	4398 2	N	-0-	-0-	36
*04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-	-0-	36
-----										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939		
11	7320 X	6944	-0-	-376	-0-	6944 2	N	-0-	-0-	88
12	6882 X	6880	-0-	-2	-0-	6880 2	N	-0-	-0-	88
01	7533 X	5352	-0-	-2181	-0-	5352 2	N	-0-	-0-	88
02	6384 X	5967	-0-	-417	-0-	5967 2	N	-0-	-0-	88
03	7068 X	7039	-0-	-29	-0-	7039 2	N	-0-	-0-	88
*04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2	N	-0-	-0-	88
-----										
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
11	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	2689 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857		
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 2	N	-0-	-0-	147
12	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-	-0-	147
01	7161 X	6876	-0-	-285	-0-	6876 2	N	-0-	-0-	147
02	6524 X	6148	-0-	-376	-0-	6148 2	N	-0-	-0-	147
03	7223 X	7075	-0-	-148	-0-	7075 2	N	-0-	-0-	147
04	6990 X	6667	-0-	-323	-0-	6667 2	N	-0-	-0-	147
-----										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
11	3000 N	3051	-0-	51	51	3051 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2795 N	2744	-0-	-51	-0-	2744 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2324 X	1617	-0-	-707	-0-	1617 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
11	2580 N	2180	-0-	-400	-0-	2180 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 N	2582	-0-	-394	-0-	2582 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
11		5070 X	4443	-0-	-627	-0-	4443	2			N	30
12		5239 X	4418	-0-	-821	-0-	4418	2			N	30
01		5239 X	4345	-0-	-894	-0-	4345	2			N	30
02		4424 X	4098	-0-	-326	-0-	4098	2			N	30
03		4867 X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2			N	30
04		4440 X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	30
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
11		14130 X	13119	-0-	-1011	-0-	13119	2			N	-0-
12		14601 X	12976	-0-	-1625	-0-	12976	2			N	-0-
01		14446 X	12653	-0-	-1793	-0-	12653	2			N	-0-
02		12768 X	11264	-0-	-1504	-0-	11264	2			N	-0-
03		13547 X	11656	-0-	-1891	-0-	11656	2			N	-0-
04		13110 X	11756	-0-	-1354	-0-	11756	2			N	-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736												
11		9150 X	7538	-0-	-1612	-0-	7538	2			N	83
12		9269 X	8864	-0-	-405	-0-	8864	2			N	83
01		9083 X	7910	-0-	-1173	-0-	7910	2			N	83
02		8148 X	7268	-0-	-880	-0-	7268	2			N	83
03		8866 X	8000	-0-	-866	-0-	8000	2			N	83
04		8580 X	7404	-0-	-1176	-0-	7404	2			N	83
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
11		6810 X	6186	-0-	-624	-0-	6186	2			N	96
12		7037 X	6515	-0-	-522	-0-	6515	2			N	96
01		7037 X	6133	-0-	-904	-0-	6133	2			N	96
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6039	2	165 9	N	174 1	72
03		6510 X	6356	-0-	-154	-0-	6356	2			N	72
04		6300 X	5761	-0-	-539	-0-	5761	2			N	72
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
11		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	29
12		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	29
01		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	29
02		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	29
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	29
*04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	29
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	15
12		5239 X	3179	-0-	-2060	-0-	3179	2			N	15
01		5239 X	3714	-0-	-1525	-0-	3714	2			N	15
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	15
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	15
*04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	15
-----												
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
11		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	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
02		5376 X	4535	-0-	-841	-0-	4535	2			N	202
03		5952 X	5077	-0-	-875	-0-	5077	2			N	202
04		5760 X	3432	-0-	-2328	-0-	3432	2			N	202

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//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
-----										
WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962										
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
02	2464 X	1966	-0-	-498	-0-	1966 2		N	-0-	68
03	2728 X	1965	-0-	-763	-0-	1952 2	13 9	N	12	80
04	2580 X	2084	-0-	-496	-0-	2084 2		N	-0-	80
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756										
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
02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953 2		N	-0-	50
03	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2		N	-0-	50
*04	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2		N	-0-	50
-----										
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464										
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-
02	2380 N	2212	-0-	-168	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
03	2635 N	2228	-0-	-407	-0-	2228 2		N	-0-	-0-
04	2550 N	2178	-0-	-372	-0-	2178 2		N	-0-	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632										
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
02	5824 X	4676	-0-	-1148	-0-	4676 2		N	-0-	28
03	6262 X	6124	-0-	-138	-0-	6124 2		N	-0-	28
04	6060 X	5899	-0-	-161	-0-	5899 2		N	-0-	28
-----										
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314										
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
02	3192 X	3080	-0-	-112	-0-	3080 2		N	-0-	25
03	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3454 2		N	-0-	25
04	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	3121 2		N	-0-	25
-----										
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285										
11	5730 X	5480	-0-	-250	-0-	5480 2		N	-0-	-0-
12	5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5535 2		N	-0-	-0-
01	5828 X	5542	-0-	-286	-0-	5542 2		N	-0-	-0-
02	5236 X	4804	-0-	-432	-0-	4804 2		N	-0-	-0-
03	5735 X	5356	-0-	-379	-0-	5356 2		N	-0-	-0-
04	5490 X	5022	-0-	-468	-0-	5022 2		N	-0-	-0-
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798										
11	10260 X	9439	-0-	-821	-0-	9439 2		N	-0-	43
12	10447 X	9648	-0-	-799	-0-	9648 2		N	-0-	43
01	10261 X	9117	-0-	-1144	-0-	9117 2		N	-0-	43
02	9184 X	8599	-0-	-585	-0-	8537 2	62 9	N	56	99
03	9951 X	9163	-0-	-788	-0-	9149 2	14 9	N	13	112
04	9450 X	8731	-0-	-719	-0-	8730 2	1 9	N	1	113

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11		3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2		N	-0-	130
12		3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2		N	-0-	130
01		3503 X	2398	-0-	-1105	-0-	2398	2		N	-0-	130
02		3332 X	2176	-0-	-1156	-0-	2176	2		N	-0-	130
03		3255 X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2		N	-0-	130
04		3150 X	1952	-0-	-1198	-0-	1952	2		N	-0-	130
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
11		6540 X	4795	-0-	-1745	-0-	4795	2		N	-0-	133
12		6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2		N	-0-	133
01		6386 X	5949	-0-	-437	-0-	5949	2		N	-0-	133
02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-	133
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-	133
*04		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-	133
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
11		3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2		N	-0-	123
12		4030 X	3131	-0-	-899	-0-	3131	2		N	-0-	123
01		4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2		N	-0-	123
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-	123
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-	123
*04		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-	123
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
11		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-	160
12		11966 X	11904	-0-	-62	-0-	11904	2		N	-0-	160
01		12989 X	11686	-0-	-1303	-0-	11667	2	19 9	N	17	177
02		9408 X	7499	-0-	-1909	-0-	7499	2		N	-0-	177
03		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2		N	-0-	177
*04		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2		N	-0-	177
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
11		8670 X	6429	-0-	-2241	-0-	6429	2		N	-0-	111
12		8959 X	8120	-0-	-839	-0-	8120	2		N	-0-	111
01		8959 X	7744	-0-	-1215	-0-	7744	2		N	-0-	111
02		7728 X	6528	-0-	-1200	-0-	6528	2		N	-0-	111
03		8184 X	8050	-0-	-134	-0-	8050	2		N	-0-	111
04		7860 X	6670	-0-	-1190	-0-	6670	2		N	-0-	111
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
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
02		4816 X	4647	-0-	-169	-0-	4647	2		N	-0-	62
03		5332 X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2		N	-0-	62
04		5160 X	4793	-0-	-367	-0-	4793	2		N	-0-	62
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
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
02		7420 X	6705	-0-	-715	-0-	6705	2		N	-0-	89
03		8215 X	7119	-0-	-1096	-0-	7119	2		N	-0-	89
04		7950 X	6714	-0-	-1236	-0-	6714	2		N	-0-	89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752										
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
11		8880 X	8781	-0-	-99	-0-	8781 2		N	-0-
12		9083 X	7353	-0-	-1730	-0-	7353 2		N	-0-
01		9176 X	6873	-0-	-2303	-0-	6873 2		N	-0-
02		7420 X	7385	-0-	-35	-0-	7385 2		N	-0-
03		8215 X	8127	-0-	-88	-0-	8127 2		N	-0-
04		7950 X	7901	-0-	-49	-0-	7901 2		N	-0-
-----										
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537										
11		3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3582 2		N	-0-
12		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 2		N	-0-
01		3875 X	3543	-0-	-332	-0-	3543 2		N	-0-
02		3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3161 2		N	-0-
03		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413 2		N	-0-
04		3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298 2		N	-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353										
11		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647 2		N	-0-
12		11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349 2		N	-0-
01		10540 X	10279	-0-	-261	-0-	10279 2		N	-0-
02		11256 X	9149	-0-	-2107	-0-	9149 2		N	-0-
03		12462 X	10906	-0-	-1556	-0-	10906 2		N	-0-
04		11640 X	9880	-0-	-1760	-0-	9880 2		N	-0-
-----										
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564										
11		6090 X	5446	-0-	-644	-0-	5446 2		N	-0-
12		6262 X	5418	-0-	-844	-0-	5418 2		N	-0-
01		6169 X	4572	-0-	-1597	-0-	4572 2		N	-0-
02		5460 X	5319	-0-	-141	-0-	5319 2		N	-0-
03		5797 X	5136	-0-	-661	-0-	5136 2		N	-0-
04		5460 X	4989	-0-	-471	-0-	4989 2		N	-0-
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422										
11		2490 N	2271	-0-	-219	-0-	2271 2		N	-0-
12		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319 2		N	-0-
01		2263 N	1646	-0-	-617	-0-	1646 2		N	-0-
02		2128 N	1335	-0-	-793	-0-	1335 2		N	-0-
03		2325 N	1683	-0-	-642	-0-	1683 2		N	-0-
*04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324										
11		3300 X	2910	-0-	-390	-0-	2910 2		N	-0-
12		3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3132 2		N	-0-
01		3410 X	3073	-0-	-337	-0-	3073 2		N	-0-
02		2968 X	2318	-0-	-650	-0-	2318 2		N	-0-
03		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2		N	-0-
04		3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970 2		N	-0-
-----										
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186										
11		3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313 2		N	-0-
12		3627 X	3200	-0-	-427	-0-	3200 2		N	-0-
01		3596 X	3302	-0-	-294	-0-	3302 2		N	-0-
02		3220 X	2951	-0-	-269	-0-	2951 2		N	-0-
03		3472 X	3172	-0-	-300	-0-	3172 2		N	-0-
04		3300 X	3032	-0-	-268	-0-	3032 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //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 #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2216	-0-	-472	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	1908	-0-	-972	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
11	5520 X	4793	-0-	-727	-0-	4793	2	N	-0-			-0-
12	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
02	4256 X	4128	-0-	-128	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	2685	-0-	-2027	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
*04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2	N	-0-			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2	N	-0-			107
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-			107
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-			107
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-			107
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-			107
*04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2	N	-0-			107
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069												
11	23310 X	20217	-0-	-3093	-0-	20217	2	N	-0-			85
12	23374 X	19813	-0-	-3561	-0-	19813	2	N	-0-			85
01	22196 X	18946	-0-	-3250	-0-	18946	2	N	-0-			85
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2	N	-0-			85
03	20894 X	17923	-0-	-2971	-0-	17923	2	N	-0-			85
04	20220 X	17309	-0-	-2911	-0-	17309	2	N	-0-			85
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784												
11	14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	13041	2	N	-0-			57
12	15221 X	10196	-0-	-5025	-0-	10196	2	N	-0-			57
01	13578 X	10620	-0-	-2958	-0-	10452	2	N	153	182	1	28
02	12180 X	10033	-0-	-2147	-0-	10033	2	N	-0-			28
03	13485 X	10300	-0-	-3185	-0-	10300	2	N	-0-			28
04	13050 X	7682	-0-	-5368	-0-	7682	2	N	-0-			28
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049												
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-			70
12	4774 X	4725	-0-	-49	-0-	4725	2	N	-0-			70
01	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2	N	-0-			70
02	4172 X	3812	-0-	-360	-0-	3812	2	N	-0-			70
03	4619 X	4025	-0-	-594	-0-	4025	2	N	-0-			70
04	4470 X	4134	-0-	-336	-0-	4134	2	N	-0-			70
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
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
02	7476 X	7039	-0-	-437	-0-	7039	2	N	-0-			45
03	8060 X	7656	-0-	-404	-0-	7656	2	N	-0-			45
04	7800 X	7361	-0-	-439	-0-	7361	2	N	-0-			45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
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
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
02		6160 X	5998	-0-	-162	-0-	5998	2		N	-0-			60
03		6820 X	6278	-0-	-542	-0-	6278	2		N	-0-			60
04		6600 X	5715	-0-	-885	-0-	5715	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														
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
02		6664 X	5742	-0-	-922	-0-	5742	2		N	-0-			108
03		6913 X	6223	-0-	-690	-0-	6202	2	21 9	N	19			127
04		6690 X	5910	-0-	-780	-0-	5910	2		N	-0-			127
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
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
02		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			120
03		3689 X	3027	-0-	-662	-0-	3016	2	11 9	N	10			130
04		3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2		N	-0-			130
-----														
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
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
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			193
03		3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2		N	-0-			193
04		3270 X	2191	-0-	-1079	-0-	2191	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														
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
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			30
03		4681 X	2183	-0-	-2498	-0-	2183	2		N	-0-			30
04		4530 X	2471	-0-	-2059	-0-	2471	2		N	-0-			30
-----														
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
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
02		5236 X	4600	-0-	-636	-0-	4600	2		N	-0-			84
03		5797 X	4874	-0-	-923	-0-	4874	2		N	-0-			84
04		5370 X	4654	-0-	-716	-0-	4654	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														
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-
02		7168 X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
03		7719 X	6167	-0-	-1552	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
04		7320 X	4930	-0-	-2390	-0-	4930	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 #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		7196 X	5773	-0-	-1423	-0-	5773	2		N	-0-		38
03		7781 X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2		N	-0-		38
04		7260 X	6679	-0-	-581	-0-	6679	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													
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
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-		37
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-		37
*04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-		37
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127													
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-
02		5628 X	4982	-0-	-646	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
03		5766 X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2		N	-0-		-0-
04		5580 X	5020	-0-	-560	-0-	5020	2		N	-0-		-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034													
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
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		45
03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-		45
*04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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													
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
02		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2		N	-0-		27
03		12648 X	11054	-0-	-1594	-0-	11054	2		N	-0-		27
04		11910 X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2		N	-0-		27
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176													
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
02		7028 X	6606	-0-	-422	-0-	6606	2		N	-0-		67
03		7595 X	7159	-0-	-436	-0-	7159	2		N	-0-		67
04		7650 X	6522	-0-	-1128	-0-	6522	2		N	-0-		67
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408													
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-
02		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2		N	-0-		-0-
03		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2		N	-0-		-0-
*04		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2		N	-0-		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	17248	X	14140	-0-	-3108	-0-	14140 2	N	-0-		8
03	18383	X	15527	-0-	-2856	-0-	15527 2	N	-0-		8
04	17310	X	14419	-0-	-2891	-0-	14419 2	N	-0-		8
-----											
GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559			
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-
02	7252	X	6496	-0-	-756	-0-	6496 2	N	-0-		-0-
03	8060	X	7279	-0-	-781	-0-	7279 2	N	-0-		-0-
04	7800	X	6835	-0-	-965	-0-	6835 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			
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-
02	9688	X	8892	-0-	-796	-0-	8892 2	N	-0-		-0-
03	10726	X	6205	-0-	-4521	-0-	6205 2	N	-0-		-0-
04	10380	X	7938	-0-	-2442	-0-	7938 2	N	-0-		-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859			
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
02	8764	X	7778	-0-	-986	-0-	7778 2	N	-0-		3
03	9610	X	9015	-0-	-595	-0-	9015 2	N	-0-		3
04	9120	X	8173	-0-	-947	-0-	8173 2	N	-0-		3
-----											
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202			
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-
02	14532	X	13915	-0-	-617	-0-	13915 2	N	-0-		-0-
03	16089	X	14415	-0-	-1674	-0-	14415 2	N	-0-		-0-
04	15540	X	13498	-0-	-2042	-0-	13498 2	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848			
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
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2	N	-0-		37
03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188 2	N	-0-		37
04	5130	X	4058	-0-	-1072	-0-	4058 2	N	-0-		37
-----											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872			
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
02	9912	X	8200	-0-	-1712	-0-	8200 2	N	-0-		90
03	10912	X	10013	-0-	-899	-0-	10013 2	N	-0-		90
04	10320	X	9314	-0-	-1006	-0-	9314 2	N	-0-		90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		25844 X	16958	-0-	-8886	-0-	16958	2		N	-0-			-0-
03		26164 X	22540	-0-	-3624	-0-	22540	2		N	-0-			-0-
*04		22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	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														
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-
02		14560 X	12248	-0-	-2312	-0-	12248	2		N	-0-			-0-
03		14880 X	10432	-0-	-4448	-0-	10432	2		N	-0-			-0-
04		14400 X	13071	-0-	-1329	-0-	13071	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														
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-
02		15540 X	10826	-0-	-4714	-0-	10826	2		N	-0-			-0-
03		15686 X	13212	-0-	-2474	-0-	13212	2		N	-0-			-0-
04		15180 X	11201	-0-	-3979	-0-	11201	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														
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-
02		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		N	-0-			-0-
03		10912 X	10595	-0-	-317	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
04		10560 X	10018	-0-	-542	-0-	10018	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														
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
02		15876 X	13958	-0-	-1918	-0-	13958	2		N	-0-			20
03		0 W	14926	-0-	14926	14926	14926	2		N	-0-			20
04		0 W	13733	-0-	13733	28659	13733	2		N	-0-			20
-----														
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
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
02		22260 X	18633	-0-	-3627	-0-	18633	2		N	-0-			20
03		23529 X	19966	-0-	-3563	-0-	19966	2		N	-0-			20
04		21870 X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	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														
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-
02		38408 X	38408	-0-	-0-	-0-	38408	2		N	-0-			-0-
03		47523 X	41350	-0-	-6173	-0-	41350	2		N	-0-			-0-
04		45990 X	38132	-0-	-7858	-0-	38132	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
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
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-
02		10892 X	8521	-0-	-2371	-0-	8521 2			N	-0-	-0-
03		12059 X	9419	-0-	-2640	-0-	9419 2			N	-0-	-0-
04		11670 X	9602	-0-	-2068	-0-	9602 2			N	-0-	-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
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-
02		4116 X	3415	-0-	-701	-0-	3415 2			N	-0-	-0-
03		4557 X	3638	-0-	-919	-0-	3638 2			N	-0-	-0-
04		4200 X	4146	-0-	-54	-0-	4146 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												
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
02		12852 X	11124	-0-	-1728	-0-	11124 2			N	-0-	20
03		13826 X	11671	-0-	-2155	-0-	11671 2			N	-0-	20
04		13170 X	11521	-0-	-1649	-0-	11521 2			N	-0-	20
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
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-
02		22876 X	19307	-0-	-3569	-0-	19307 2			N	-0-	-0-
03		24397 X	20552	-0-	-3845	-0-	20541 2	11 9		N	10	10
04		22830 X	19745	-0-	-3085	-0-	19745 2			N	-0-	10
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
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
02		12880 X	10050	-0-	-2830	-0-	10050 2			N	-0-	20
03		14012 X	9115	-0-	-4897	-0-	9115 2			N	-0-	20
04		13560 X	10293	-0-	-3267	-0-	10293 2			N	-0-	20
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
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-
02		9072 X	7097	-0-	-1975	-0-	7097 2			N	-0-	-0-
03		9021 X	8134	-0-	-887	-0-	7980 2	154 9		N	140	140
04		8520 X	8206	-0-	-314	-0-	8151 2	55 9		N	50	190
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
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
02		6748 X	5788	-0-	-960	-0-	5788 2			N	-0-	17
03		7471 X	5284	-0-	-2187	-0-	5284 2			N	-0-	17
04		7230 X	6967	-0-	-263	-0-	6967 2			N	-0-	17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS 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
-----										
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-
02	17220 X	13623	-0-	-3597	-0-	13623 2	N	-0-		-0-
03	18352 X	15284	-0-	-3068	-0-	15273 2	N	10	11 9	10
04	17490 X	15439	-0-	-2051	-0-	15439 2	N	-0-		10
-----										
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812										
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-
02	21756 X	17840	-0-	-3916	-0-	17840 2	N	-0-		-0-
03	24087 X	21578	-0-	-2509	-0-	21578 2	N	-0-		-0-
04	21960 X	18618	-0-	-3342	-0-	18618 2	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006										
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
02	12796 X	10896	-0-	-1900	-0-	10896 2	N	-0-		34
03	14167 X	13776	-0-	-391	-0-	13776 2	N	-0-		34
04	13710 X	13068	-0-	-642	-0-	13068 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										
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-
02	12964 X	8424	-0-	-4540	-0-	8424 2	N	-0-		-0-
03	14353 X	13282	-0-	-1071	-0-	13282 2	N	-0-		-0-
04	13860 X	12410	-0-	-1450	-0-	12410 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										
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-
02	14112 X	12517	-0-	-1595	-0-	12517 2	N	-0-		-0-
03	15624 X	12777	-0-	-2847	-0-	12777 2	N	-0-		-0-
04	15120 X	13596	-0-	-1524	-0-	13596 2	N	-0-		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288										
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-
02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2	N	-0-		-0-
03	12276 X	10366	-0-	-1910	-0-	10366 2	N	-0-		-0-
04	11460 X	9673	-0-	-1787	-0-	9673 2	N	-0-		-0-
-----										
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354										
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-
02	9072 X	8043	-0-	-1029	-0-	343 1	N	-0-	7700 2	-0-
03	0 W	9144	-0-	9144	9144	390 1	N	-0-	8754 2	-0-
04	0 W	8982	-0-	8982	18126	383 1	N	-0-	8599 2	-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 #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
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
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-
02		16352 X	12966	-0-	-3386	-0-	12966	2	N	-0-			-0-
03		17081 X	13766	-0-	-3315	-0-	13766	2	N	-0-			-0-
04		15630 X	12980	-0-	-2650	-0-	12980	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													
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
02		17696 X	14406	-0-	-3290	-0-	14406	2	N	-0-			40
03		19034 X	15451	-0-	-3583	-0-	15451	2	N	-0-			40
04		17160 X	14950	-0-	-2210	-0-	14950	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													
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
02		23268 X	18201	-0-	-5067	-0-	18201	2	N	-0-			60
03		23436 X	18077	-0-	-5359	-0-	18077	2	N	-0-			60
04		22680 X	17207	-0-	-5473	-0-	17207	2	N	-0-			60
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
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-
02		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2	N	-0-			-0-
03		11346 X	9655	-0-	-1691	-0-	9655	2	N	-0-			-0-
04		10890 X	7768	-0-	-3122	-0-	7768	2	N	-0-			-0-
-----													
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503													
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-
02		25032 X	21298	-0-	-3734	-0-	21298	2	N	-0-			-0-
03		27032 X	22068	-0-	-4964	-0-	22068	2	N	-0-			-0-
04		26580 X	19935	-0-	-6645	-0-	19935	2	N	-0-			-0-
-----													
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
11		17310 X	8635	-0-	-8675	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
12		16988 X	7892	-0-	-9096	-0-	7892	2	N	-0-			-0-
01		13950 X	7002	-0-	-6948	-0-	7002	2	N	-0-			-0-
02		10696 X	5575	-0-	-5121	-0-	5575	2	N	-0-			-0-
03		10230 X	5700	-0-	-4530	-0-	5700	2	N	-0-			-0-
04		8640 X	5288	-0-	-3352	-0-	5288	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241211	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 9320 - 9508	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241572	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF. 8878 - 9328	
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	2	Y	-0-
12		828 X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	Y	-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	Y	-0-
02		728 X	687	-0-	-41	-0-	16	1	669	2	Y	2
							2	9				
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-
*04		880 X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	Y	2
							2	9				4
-----												
BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242942	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF. 9075 - 9317	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243432	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF. 9346 - 10006	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID ->	244631	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF. 9442 - 9462	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244655	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8989 - 9207	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

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-
02	3136 X	1768	-0-	-1368	-0-	1768	2				Y	-0-			-0-
03	3255 X	1527	-0-	-1728	-0-	1527	2				Y	-0-			-0-
04	2970 X	24	-0-	-2946	-0-	24	2				Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

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-
02	4452 X	4109	-0-	-343	-0-	4109	2				Y	-0-			-0-
03	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2				Y	-0-			-0-
04	4530 X	4261	-0-	-269	-0-	4261	2				Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2				N	-0-			-0-
03	3906 X	915	-0-	-2991	-0-	915	2				N	-0-			-0-
04	3780 X	550	-0-	-3230	-0-	550	2				N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-			38
03	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366	2				N	-0-			38
04	420 X	381	-0-	-39	-0-	381	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

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106		
M	O	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
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921		
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	47	-0-	-232	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182		
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250 2	1 9 N	1	-0-	11
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-	-0-	11
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3006 2	10 9 N	9	-0-	20
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	N	-0-	-0-	20
03	3472 X	2412	-0-	-1060	-0-	2412 2	N	-0-	-0-	20
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2	N	-0-	-0-	20
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-	-0-	-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419		
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	42
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-	42
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	42
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-	42
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	-0-	42
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	42
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038		
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5673 X	5580	-0-	-93	-0-	5580 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6262 X	3907	-0-	-2355	-0-	3907 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3444 X	2865	-0-	-579	-0-	2865 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	2778	-0-	-912	-0-	2778 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333		
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	-0-

-----												
FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	145042	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8530 - 9258
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
-----												
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
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	34
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	34
*04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	34
-----												
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9035 - 9161
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-
02		2700 N	2879	-0-	179	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	3324	-0-	224	-0-	403	3324	2	N	-0-	-0-
*04		3000 N	3185	-0-	185	-0-	588	3185	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
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
02		3724 X	3499	-0-	-225	-0-	3499	2		N	-0-	30
03		4030 X	3786	-0-	-244	-0-	3786	2		N	-0-	30
04		3840 X	3656	-0-	-184	-0-	3656	2		N	-0-	30
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8833 - 9453
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
01		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-	160
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-	160
03		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-	160
*04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-	160
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	150580	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9413 - 9634
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-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	8955 - 9150
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-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
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
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-	21
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-	21
*04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-	21



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929			
M	O	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
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-	
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187			
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	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2	N	-0-		72	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		72	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		72	
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058			
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-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2	N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219			
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-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310			
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-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-	
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406			
11	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1645 2	6 9 N	5		43	
12	1922 N	1242	-0-	-680	-0-	1218 2	24 9 N	22		65	
01	1922 N	1204	-0-	-718	-0-	1204 2				65	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2				65	
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2				65	
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2				65	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544		- 9165		
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-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
*04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970		- 9316		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234		- 8630		
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-
02	392 N	139	-0-	-253	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644		- 8656		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842		- 8915		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839		- 93703		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983		- 10190		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9	RRCID -> 194958	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 12595	PERF. 8751	- 9718				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11	RRCID -> 196023	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8776	- 10567				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1	RRCID -> 196042	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 8851	- 10223				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 6	RRCID -> 196043	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 8664	- 11967				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8	RRCID -> 196044	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 13960	PERF. 8796	- 10084				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8	RRCID -> 196113	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 12821	PERF. 8744	- 9534				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 10	RRCID -> 196115	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8975	- 9870				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8947	- 9782	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 13012	PERF. 8931	- 10238	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 12763	PERF. 8798	- 9964	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8902	- 9647	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 8844	- 10009	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8468	- 9536	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	196612	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 9668
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	196625	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792 - 10019
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	196697	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9026 - 10266
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #:	11	RRCID ->	197123	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773 - 10148
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	197228	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8983 - 10286
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	197698	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702 - 9787
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943								
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8985 - 10141	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8986 - 9294	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:	18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8644 - 8654	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8977 - 10016	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435				
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491								
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
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					47
03	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					47
04	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	2424	2			N	-0-					47
-----																
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841	
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
02	2268 N	2146	-0-	-122	-0-	2126 2	20 9 N	18	36
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	2325 2	52 9 N	47	83
*04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2422 2	32 9 N	29	112
-----									
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950													
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-
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	937	-0-	-623	-0-	937	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													
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
02	SWR	10	3829	-0-	3829	253051	3829	2	N	-0-			19
03	SWR	10	4126	-0-	4126	257177	4126	2	N	-0-			19
04	SWR	10	3940	-0-	3940	261117	3940	2	N	-0-			19
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341	
M	O	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
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-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2	N	-0-	-0-
03	6014 X	4301	-0-	-1713	-0-	4301 2	N	-0-	-0-
04	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5231 2	270 9 N	245	245
-----									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	390 X	156	-0-	-234	-0-	34	1	122	2	N	-0-					186
12	589 X	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					186
01	868 X	382	-0-	-486	-0-	68	1	314	2	N	-0-					186
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	123	1	379	2	N	-0-					186
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	167	1	370	2	N	-0-					186
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	300	2	N	-0-					186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	12	-0-	12	20	12	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770  
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035	
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149			
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539			
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2									
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-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-	-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581										
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-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----										
WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----															
FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	202646	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601 - 8693			
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
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	207385	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652 - 8700			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 - 8724			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8092 - 8158			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	221496	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8272 - 8470			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID ->	223390	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8663 - 9316			
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	
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-		56	
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		56	
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-		56	
-----															
HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID ->	224808	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13415	PERF. 8474 - 8539			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
		WELL #:	4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900 PERF. 8508 - 8619
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750 PERF. 8378 - 8428
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254 PERF. 8758 - 8851
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 8754 - 8860
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8246 - 8432
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	230297	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800 PERF. 8504 - 8609
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	230317	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110 PERF. 8645 - 8753
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		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
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
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
-----									
WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT	-0-
-----									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 8769	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	233482	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8620 - 8710	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 8656	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	233546	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 8442	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	233550	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8688 - 8791	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	233552	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 8761	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:	17	RRCID ->	234073	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8443 - 8514	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. F. L. HALL		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646		
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
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		80
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		80
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		80
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

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
02	SWR 10	424	-0-	424	137929	424	2			N	-0-					85
03	SWR 10	393	-0-	393	138322	393	2			N	-0-					85
04	SWR 10	395	-0-	395	138717	395	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714										
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855										
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
02	SWR 10	723	-0-	723	53028	723 2	N	-0-		60
03	SWR 10	863	-0-	863	53891	863 2	N	-0-		60
04	SWR 10	1021	-0-	1021	54912	1021 2	N	-0-		60
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662										
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
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 2	N	-0-		44
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		44
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		44
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320								
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-
02	560 N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	267607	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400 - 8523
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218 - 8389
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
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-
02	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15819 3			N	-0-	-0-
03	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	17874 3			N	-0-	-0-
*04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 3			N	-0-	-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
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-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24 3	24		N	-0-	-0-
03	33 X	9	-0-	-24	-0-	9 3			N	-0-	-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	155163	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10921 - 10968
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764
11	2670 X	2621	-0-	-49	-0-	76 1	2545 2		N	-0-	-0-
12	2759 X	1859	-0-	-900	-0-	54 1	1805 2		N	-0-	-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-	-0-
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-	-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 11153				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.10852 - 11564				
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926			
11	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			132
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			132
01	434	#	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-			132
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			132
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			132
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			132

COUCH OIL & GAS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	270732	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	17662	PERF.15665 - 17669			
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SHELLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111				
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
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			48
03	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			48
04	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
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
02	1036	X	1023	-0-	-13	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-			75
03	1364	X	758	-0-	-606	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			75
04	1320	X	880	-0-	-440	-0-	9	1	871	2	Y	-0-			75

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SHELLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144					
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
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
02		2968 X	2606	-0-	-362	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-	87
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	87
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	87
BASA RESOURCES, INC.		053974											
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290 - 12391			
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
02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	562	1	1724	2	N	-0-	182
03		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	973	1	2163	2	N	-0-	182
*04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	598	1	2259	2	N	-0-	182
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415			
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04		T. A.	-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			
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
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-	155
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	155
04		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1			N	-0-	155
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A			
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
02		1344 X	403	-0-	-941	-0-	99	1	304	2	N	-0-	25
03		1488 X	264	-0-	-1224	-0-	82	1	182	2	N	-0-	25
*04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	140	1	531	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			
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-
02		1932 N	1772	-0-	-160	-0-	91	1	1681	2	Y	-0-	-0-
03		2139 N	1818	-0-	-321	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-	-0-
04		2070 N	599	-0-	-1471	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465	
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
11	2460 X	1887	-0-	-573	-0-	109 1	1777 2	Y	16
12	2542 X	1466	-0-	-1076	-0-	93 1	1373 2	Y	16
01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	84 1	1382 2	Y	16
02	1764 N	790	-0-	-974	-0-	41 1	749 2	Y	16
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	106 1	1596 2	Y	16
*04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	67 1	1587 2	Y	16
-----									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184	
11	4500 X	4383	-0-	-117	-0-	253 1	4130 2	N	2
12	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	273 1	4006 2	N	2
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	245 1	4034 2	N	2
02	4088 X	3387	-0-	-701	-0-	174 1	3213 2	N	2
03	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	265 1	3971 2	N	2
04	4380 X	3577	-0-	-803	-0-	145 1	3432 2	N	2
-----									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	1416	-0-	1416	1416	57 1	1359 2	Y	-0-
-----									
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	Y	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11 1	203 2	Y	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 2	Y	-0-
-----									
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
-----									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155	
11	2610 X	1534	-0-	-1076	-0-	89 1	1445 2	Y	2
12	2697 X	1447	-0-	-1250	-0-	92 1	1355 2	Y	2
01	2697 X	1447	-0-	-1250	-0-	83 1	1364 2	Y	2
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	Y	2
03	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	74 1	1115 2	Y	2
04	1530 X	1495	-0-	-35	-0-	61 1	1434 2	Y	2

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
-----												
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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450												
11	1920	N	1018	-0-	-902	-0-	59	1	959	2	Y	-0-
12	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	22	1	324	2	Y	-0-
01	1612	N	346	-0-	-1266	-0-	20	1	326	2	Y	-0-
02	952	N	642	-0-	-310	-0-	33	1	609	2	Y	-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	7	1	174	2	Y	-0-
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440												
11	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	164	1	2668	2	Y	-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	200	1	2942	2	Y	-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	180	1	2962	2	Y	-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	157	1	2892	2	Y	-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	250	1	3751	2	Y	-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	141	1	3340	2	Y	-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388												
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	108	1	1761	2	Y	-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	Y	-0-
02	1736	X	860	-0-	-876	-0-	44	1	816	2	Y	-0-
03	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	113	1	1699	2	Y	-0-
04	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495												
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	2	Y	-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT
-----												
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800												
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	171	1	2856	2	N	-0-
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	152	1	2707	2	N	-0-
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	166	1	2461	2	N	-0-
*08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2050	2	N	-0-
*09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	2	N	-0-
*10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	55	1	1926	2	N	-0-
*11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	108	1	1762	2	N	-0-
*12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	122	1	1798	2	N	-0-
*01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	N	-0-
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	2	N	-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157													
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407													
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	
-----													
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
02		1456 N	1448	-0-	-8	-0-	74	1	1374	2	Y	-0-	5
03		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-	5
04		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	60	1	1422	2	Y	-0-	5
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696													
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
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	N	-0-	30
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	228	1	3427	2	N	-0-	30
*04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1	3181	2	N	-0-	30
-----													
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384													
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
02		2464 X	1884	-0-	-580	-0-	97	1	1787	2	Y	-0-	3
03		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	146	1	2197	2	Y	-0-	3
04		2640 X	2107	-0-	-533	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-	2
-----													
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544													
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
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-	3
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	42	1	638	2	Y	-0-	3
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	3
-----													
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678													
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
02		6412 X	5590	-0-	-822	-0-	287	1	5303	2	Y	-0-	6
03		7099 X	5932	-0-	-1167	-0-	370	1	5562	2	Y	-0-	6
04		6870 X	5897	-0-	-973	-0-	239	1	5658	2	Y	-0-	6
-----													
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561													
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
02		2660 X	2373	-0-	-287	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-	4
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	207	1	3105	2	Y	-0-	4
04		2850 X	2394	-0-	-456	-0-	97	1	2297	2	Y	-0-	4
-----													
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501													
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
02		2408 X	2202	-0-	-206	-0-	113	1	2089	2	Y	-0-	4
03		2666 X	2591	-0-	-75	-0-	162	1	2429	2	Y	-0-	4
04		2580 X	2547	-0-	-33	-0-	103	1	2444	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 #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	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

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
02	1876 N	1790	-0-	-86	-0-	92	1	1696	2	Y	2	2	8		7
03	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	119	1	1779	2	Y	-0-				7
*04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	2	Y	-0-				7

-----  
 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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
02	4004 X	3332	-0-	-672	-0-	171	1	3161	2	Y	-0-				1
03	3875 X	3445	-0-	-430	-0-	215	1	3230	2	Y	-0-				1
04	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	137	1	3229	2	Y	-0-				-0-

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-				-0-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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
02	3780 X	3283	-0-	-497	-0-	169	1	3114	2	Y	-0-				1
03	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	254	1	3809	2	Y	-0-				1
04	4050 X	2642	-0-	-1408	-0-	107	1	2535	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 #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540														
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
-----														
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-
02		1260 X	1077	-0-	-183	-0-	55 1	1022 2	Y	-0-				-0-
03		1395 X	980	-0-	-415	-0-	61 1	919 2	Y	-0-				-0-
*04		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1285 2	Y	-0-				-0-
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378														
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
02		1064 N	633	-0-	-431	-0-	32 1	601 2	Y	-0-				4
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	114 1	1708 2	Y	-0-				4
*04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53 1	1250 2	Y	-0-				4
-----														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244														
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
01		2697 X	2323	-0-	-374	-0-	133 1	2190 2	Y	-0-				48
02		2296 N	1248	-0-	-1048	-0-	64 1	1182 2	Y	2	2 8			48
03		1860 N	799	-0-	-1061	-0-	50 1	747 2	Y	2	2 8			48
*04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	98 1	2320 2	Y	-0-				48
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610														
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-
02		1792 N	1710	-0-	-82	-0-	88 1	1622 2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	118 1	1766 2	Y	-0-				-0-
04		1890 N	1427	-0-	-463	-0-	58 1	1369 2	Y	-0-				-0-
-----														
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320														
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
02		4816 X	4512	-0-	-304	-0-	232 1	4280 2	Y	-0-				13
03		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	319 1	4793 2	Y	-0-				13
04		5160 X	4360	-0-	-800	-0-	177 1	4183 2	Y	-0-				13
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468														
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
02		3668 X	3555	-0-	-113	-0-	182 1	3373 2	Y	-0-				6
03		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	266 1	3993 2	Y	-0-				6
*04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	193 1	4559 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	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	
11	5280 X	3762	-0-	-1518	-0-	217 1	3544 2	Y	1	36
12	5456 X	4880	-0-	-576	-0-	311 1	4569 2	Y	-0-	36
01	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	281 1	4625 2	Y	-0-	36
02	4536 X	4277	-0-	-259	-0-	220 1	4057 2	Y	-0-	36
03	5022 X	4828	-0-	-194	-0-	302 1	4526 2	Y	-0-	36
04	4740 X	4502	-0-	-238	-0-	183 1	4319 2	Y	-0-	36
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
11	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	169 1	2759 2	Y	-0-	-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	197 1	2896 2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	168 1	2775 2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2633	-0-	-111	-0-	135 1	2498 2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	182 1	2726 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	116 1	2735 2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
11	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	136 1	2226 2	Y	-0-	8
12	2821 X	2512	-0-	-309	-0-	160 1	2352 2	Y	-0-	8
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	164 1	2703 2	Y	-0-	8
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	124 1	2286 2	Y	8	8 8
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	180 1	2704 2	Y	3	3 8
*04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	107 1	2524 2	Y	-0-	8
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
11	5250 X	4633	-0-	-617	-0-	381 1	4252 2	Y	-0-	1
12	4681 X	4556	-0-	-125	-0-	407 1	4149 2	Y	-0-	1
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	378 1	4170 2	Y	-0-	1
02	4312 X	3949	-0-	-363	-0-	310 1	3639 2	Y	-0-	1
03	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	384 1	3893 2	Y	-0-	1
04	4620 X	3782	-0-	-838	-0-	154 1	3628 2	Y	-0-	1
-----										
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
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
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	158 1	2925 2	Y	-0-	12
03	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	195 1	2934 2	Y	-0-	12
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	120 1	2842 2	Y	-0-	12
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
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
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	8
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	8
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	9 1	221 2	Y	-0-	8

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157														
DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150														
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
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
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	172	1	3177	2	Y	-0-		28
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	209	1	3138	2	Y	-0-		28
*04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	127	1	2996	2	Y	-0-		28
-----														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214														
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
02		1708 N	1465	-0-	-243	-0-	75	1	1390	2	Y	-0-		1
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	120	1	1803	2	Y	-0-		1
*04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	2	Y	-0-		1
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436														
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
02		700 N	621	-0-	-79	-0-	32	1	589	2	Y	-0-		1
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	-0-		1
*04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-		-0-
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736														
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
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	158	1	2912	2	Y	-0-		7
03		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-		7
*04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	Y	78		85
							86	9						
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
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
02		4592 X	4089	-0-	-503	-0-	210	1	3879	2	Y	-0-		19
03		5084 X	4733	-0-	-351	-0-	296	1	4437	2	Y	-0-		19
04		4920 X	4626	-0-	-294	-0-	188	1	4438	2	Y	-0-		2
-----														
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
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
02		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	Y	2	2 8	7
							2	9						
03		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	125	1	1875	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
04		1860 X	1845	-0-	-15	-0-	75	1	1770	2	Y	-0-		7

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157												
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558												
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
-----												
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
02		4564 X	3991	-0-	-573	-0-	205 1	3786 2	Y	-0-		7
03		5053 X	4462	-0-	-591	-0-	279 1	4183 2	Y	-0-		7
04		4620 X	4345	-0-	-275	-0-	176 1	4169 2	Y	-0-		7
-----												
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638												
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
02		4564 X	3028	-0-	-1536	-0-	155 1	2873 2	Y	-0-		2
03		5053 X	4772	-0-	-281	-0-	298 1	4474 2	Y	-0-		2
*04		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	200 1	4725 2	Y	-0-		-0-
-----												
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330												
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
02		1820 N	1551	-0-	-269	-0-	80 1	1471 2	Y	-0-		11
03		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	105 1	1581 2	Y	-0-		11
04		2040 N	1948	-0-	-92	-0-	79 1	1869 2	Y	-0-		10
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700												
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	8 1	5
							1 9					
02		2828 X	2639	-0-	-189	-0-	135 1	2504 2	Y	-0-		5
03		3131 X	2968	-0-	-163	-0-	185 1	2783 2	Y	-0-		5
04		3030 X	2858	-0-	-172	-0-	116 1	2742 2	Y	-0-		5
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844												
11		3960 X	3566	-0-	-394	-0-	206 1	3360 2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3723	-0-	-276	-0-	237 1	3486 2	Y	-0-		-0-
01		3999 X	3518	-0-	-481	-0-	201 1	3317 2	Y	-0-		-0-
02		3500 X	3008	-0-	-492	-0-	154 1	2854 2	Y	-0-		-0-
03		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	217 1	3258 2	Y	-0-		-0-
04		3600 X	3402	-0-	-198	-0-	138 1	3264 2	Y	-0-		-0-
-----												
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050												
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
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98 1	1813 2	Y	4	4 8	26
							4 9					
03		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	103 1	1548 2	Y	1	1 8	26
							1 9					
04		1950 N	1759	-0-	-191	-0-	71 1	1688 2	Y	-0-		26

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		7440 X	6114	-0-	-1326	-0-	353	1	5761	2	Y	-0-				-0-
12		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	6205	2	Y	-0-				-0-
01		7285 X	6352	-0-	-933	-0-	364	1	5988	2	Y	-0-				-0-
02		6580 X	5301	-0-	-1279	-0-	272	1	5029	2	Y	-0-				-0-
03		7285 X	6061	-0-	-1224	-0-	379	1	5682	2	Y	-0-				-0-
04		6420 X	5911	-0-	-509	-0-	240	1	5671	2	Y	-0-				-0-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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
02		4564 X	3634	-0-	-930	-0-	187	1	3447	2	Y	-0-				2
03		5053 X	4770	-0-	-283	-0-	298	1	4472	2	Y	-0-				2
04		4890 X	3851	-0-	-1039	-0-	156	1	3695	2	Y	-0-				2

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
02		2996 X	2115	-0-	-881	-0-	109	1	2006	2	Y	-0-				8
03		3317 X	2235	-0-	-1082	-0-	140	1	2095	2	Y	-0-				8
04		3000 X	2142	-0-	-858	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-				8

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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
02		2296 X	1595	-0-	-701	-0-	82	1	1513	2	Y	-0-				15
03		1922 N	1536	-0-	-386	-0-	96	1	1440	2	Y	-0-				15
04		2310 N	1892	-0-	-418	-0-	77	1	1815	2	Y	-0-				15

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	189	1	3485	2	Y	-0-				2
03		3720 X	3401	-0-	-319	-0-	212	1	3189	2	Y	-0-				2
04		4020 X	3895	-0-	-125	-0-	158	1	3737	2	Y	-0-				2

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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								
02		3696 X	1919	-0-	-1777	-0-	99	1	1820	2	Y	-0-				9
03		4371 X	2287	-0-	-2084	-0-	143	1	2144	2	Y	-0-				9
04		4230 X	2185	-0-	-2045	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-				9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
M	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	AMT	
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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
02	2016 X	1764	-0-	-252	-0-	91 1	1673 2	Y	-0-	2
03	2232 X	1540	-0-	-692	-0-	96 1	1444 2	Y	-0-	2
04	2010 X	1931	-0-	-79	-0-	78 1	1853 2	Y	-0-	2
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
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
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	282 1	3123 2	Y	-0-	9
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	339 1	3213 2	Y	-0-	9
*04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	156 1	3678 2	Y	-0-	9
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
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
02	4788 X	4334	-0-	-454	-0-	222 1	4112 2	Y	-0-	2
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	295 1	4432 2	Y	-0-	2
*04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	195 1	4617 2	Y	-0-	2
-----										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
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
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	90 1	1664 2	Y	-0-	7
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	99 1	1492 2	Y	-0-	7
04	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	59 1	1401 2	Y	-0-	7
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
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-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	86 1	1584 2	Y	-0-	-0-
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	100 1	1497 2	Y	-0-	-0-
*04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	117 1	2754 2	Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852		
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
02	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	73 1	1355 2	Y	-0-	1
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	138 1	2070 2	Y	-0-	1
*04	3000 N	3708	-0-	708	708	151 1	3557 2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
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
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	151 1	2793 2	Y	-0-	13
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	197 1	2955 2	Y	-0-	13
*04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	124 1	2939 2	Y	-0-	13

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 #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
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
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
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	2298 2	Y	6 3 8	33
						7 9				
03	2511 X	2122	-0-	-389	-0-	132 1	1989 2	Y	1 1 8	33
						1 9				
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	87 1	2048 2	Y	-0-	33
-----										
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
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
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	113 1	2096 2	Y	-0-	4
03	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	154 1	2305 2	Y	-0-	4
04	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	97 1	2296 2	Y	-0-	4
-----										
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716		
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
02	2240 X	1605	-0-	-635	-0-	82 1	1523 2	Y	-0-	1
03	2480 X	2063	-0-	-417	-0-	129 1	1934 2	Y	-0-	1
04	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	78 1	1833 2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
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
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	132 1	2446 2	Y	5 5 8	12
						6 9				
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	188 1	2827 2	Y	2 2 8	12
						2 9				
*04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	106 1	2516 2	Y	-0-	12
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930		
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
02	2240 N	1947	-0-	-293	-0-	100 1	1845 2	Y	2 2 8	13
						2 9				
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	111 1	1663 2	Y	-0-	13
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	91 1	2150 2	Y	-0-	13
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978		
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
02	980 N	939	-0-	-41	-0-	48 1	891 2	Y	-0-	4
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	101 1	1514 2	Y	-0-	4
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	49 1	1149 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 #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539												
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
-----												
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
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89 1	1645 2	Y	-0-		6
03		1705 N	1067	-0-	-638	-0-	67 1	1000 2	Y	-0-		6
*04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	41 1	968 2	Y	-0-		6
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724												
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-
02		2604 X	2174	-0-	-430	-0-	112 1	2062 2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	167 1	2509 2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2497	-0-	-293	-0-	101 1	2396 2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906												
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
02		2884 X	998	-0-	-1886	-0-	51 1	947 2	Y	-0-		1
03		3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	95 1	1430 2	Y	-0-		1
04		1770 X	1205	-0-	-565	-0-	49 1	1156 2	Y	-0-		1
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786												
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					
02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	177 1	3270 2	Y	-0-		33
03		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	184 1	2758 2	Y	-0-		33
*04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	211 1	4979 2	Y	-0-		33
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390												
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
02		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	59 1	1082 2	Y	-0-		5
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99 1	1481 2	Y	-0-		5
04		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	52 1	1238 2	Y	-0-		5
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830												
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
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	161 1	2971 2	Y	-0-		1
03		3193 X	2960	-0-	-233	-0-	185 1	2775 2	Y	-0-		1
*04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	146 1	3459 2	Y	-0-		1



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
02	2380 N	1190	-0-	-1190	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-	1
03	3100 N	4737	-0-	1637	1637	296	1	4441	2	Y	-0-	1
*04	3000 N	4266	-0-	1266	2903	173	1	4093	2	Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452				
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
02	1400 X	1088	-0-	-312	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-	1
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	Y	-0-	1
*04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	154	1	3634	2	Y	9	9
						10	9					
-----												
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403				
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
02	2268 X	2157	-0-	-111	-0-	111	1	2046	2	Y	-0-	3
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	155	1	2331	2	Y	-0-	3
*04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	103	1	2443	2	Y	-0-	3
-----												
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437				
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
02	952 N	905	-0-	-47	-0-	46	1	859	2	Y	-0-	11
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-	11
04	1230 N	922	-0-	-308	-0-	37	1	885	2	Y	-0-	11
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450				
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
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-	46
03	1178 X	858	-0-	-320	-0-	54	1	804	2	Y	-0-	46
04	1140 X	867	-0-	-273	-0-	35	1	832	2	Y	-0-	46
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764				
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
02	2632 X	2013	-0-	-619	-0-	103	1	1910	2	Y	-0-	7
03	2914 X	1956	-0-	-958	-0-	122	1	1834	2	Y	-0-	7
04	2820 X	1954	-0-	-866	-0-	79	1	1875	2	Y	-0-	7

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157														
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-			1
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-			1
*04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-			1
-----														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
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
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			1
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-			1
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	2	Y	-0-			1
-----														
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
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
01	3565 X	2526	-0-	-1039	-0-	145	1	2381	2	Y	-0-			61
02	2688 X	2676	-0-	-12	-0-	137	1	2539	2	Y	-0-			61
03	2418 X	2224	-0-	-194	-0-	139	1	2085	2	Y	-0-			61
04	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	81	1	1923	2	Y	-0-			61
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
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
02	1260 N	908	-0-	-352	-0-	47	1	861	2	Y	-0-			1
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	-0-			1
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1705	2	Y	86			86
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
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
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	262	1	4838	2	Y	-0-			1
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	247	1	3710	2	Y	-0-			1
*04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-			1
-----														
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
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
02	1288 X	1100	-0-	-188	-0-	56	1	1043	2	Y	1	1 8		6
03	1426 X	1260	-0-	-166	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-			6
04	1380 X	1250	-0-	-130	-0-	51	1	1199	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	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
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
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	187 1	3465 2	Y	-0-			2
03	3782 X	3449	-0-	-333	-0-	215 1	3234 2	Y	-0-			2
*04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	186 1	4404 2	Y	-0-			2
-----												
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
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
02	1484 X	1063	-0-	-421	-0-	55 1	1008 2	Y	-0-			1
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	312 1	4690 2	Y	-0-			1
*04	3000 N	6533	-0-	3533	3533	265 1	6268 2	Y	-0-			1
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
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
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
03	341 X	312	-0-	-29	-0-	19 1	292 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 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										
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
SNEED, FAYE B.		WELL #: 1		RRCID -> 189265		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576				
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 1										
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-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	91 1	2277 2	N	-0-			-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	103 1	2494 2	N	-0-			-0-
*04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	96 1	2395 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 #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415															
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
02		2268 N	1895	-0-	-373	-0-	72	1	1823	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2149	-0-	-176	-0-	86	1	2063	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2067	-0-	-63	-0-	79	1	1988	2	N	-0-			-0-
-----															
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694															
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-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727															
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-
02		1484 N	1367	-0-	-117	-0-	52	1	1315	2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	56	1	1360	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926															
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-
02		2520 X	2472	-0-	-48	-0-	95	1	2377	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2767	-0-	-23	-0-	110	1	2657	2	N	-0-			-0-
04		2700 X	2571	-0-	-129	-0-	99	1	2472	2	N	-0-			-0-
-----															
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746															
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-
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	105	1	2649	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	121	1	2909	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	117	1	2914	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034															
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-
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	3031	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3508	-0-	-491	-0-	140	1	3368	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3404	-0-	-466	-0-	131	1	3273	2	N	-0-			-0-
-----															
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944															
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-
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2440	2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	100	1	2399	2	N	-0-			-0-
*04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	107	1	2661	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 #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11212 - 11610		
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
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-	
02		2660 N	2545	-0-	-115	-0-	97 1	2448 2	N	-0-		-0-	
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	111 1	2682 2	N	-0-		-0-	
04		2760 N	2705	-0-	-55	-0-	104 1	2601 2	N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992										TOTAL DEPTH 12285	PERF.11611 - 11967		
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-	
02		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	62 1	1558 2	N	-0-		-0-	
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	71 1	1700 2	N	-0-		-0-	
*04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67 1	1676 2	N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8390 - 10666		
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256 - 11820		
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-	
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	103 1	2587 2	N	-0-		-0-	
03		2790 N	2671	-0-	-119	-0-	106 1	2565 2	N	-0-		-0-	
*04		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94 1	2338 2	N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996										TOTAL DEPTH 11906	PERF.11186 - 11719		
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-	
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	116 1	2913 2	Y	-0-		-0-	
03		4929 X	3084	-0-	-1845	-0-	123 1	2961 2	Y	-0-		-0-	
04		4320 X	2935	-0-	-1385	-0-	113 1	2822 2	Y	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997										TOTAL DEPTH 12157	PERF.11653 - 11997		
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-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998										TOTAL DEPTH 12080	PERF.11516 - 11893		
11		6510 X	5798	-0-	-712	-0-	219 1	5579 2	N	-0-		-0-	
12		6727 X	5217	-0-	-1510	-0-	191 1	5026 2	N	-0-		-0-	
01		4898 X	4837	-0-	-61	-0-	184 1	4653 2	N	-0-		-0-	
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	106 1	2668 2	N	-0-		-0-	
03		5983 X	5626	-0-	-357	-0-	224 1	5402 2	N	-0-		-0-	
04		5790 X	4665	-0-	-1125	-0-	180 1	4485 2	N	-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 #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989													
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
-----													
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	83 1	2112 2	N	-0-			-0-
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	104 1	2734 2	N	-0-			-0-
01		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	205 1	5166 2	N	-0-			-0-
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	209 1	5266 2	N	-0-			-0-
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	222 1	5347 2	N	-0-			-0-
*04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	204 1	5081 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276													
11		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	49 1	1250 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	557	-0-	-807	-0-	20 1	537 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4433	-0-	1333	1333	169 1	4264 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3456	-0-	656	1989	132 1	3324 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3327	-0-	227	2216	133 1	3194 2	N	-0-			-0-
*04		5228 X	3012	-0-	-2216	-0-	116 1	2896 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056													
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	133 1	3392 2	N	-0-			-0-
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	132 1	3457 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	134 1	3374 2	N	-0-			-0-
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	120 1	3024 2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3409	-0-	-249	-0-	136 1	3273 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3300	-0-	-240	-0-	127 1	3173 2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250													
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	78 1	1984 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	1663	-0-	-817	-0-	61 1	1602 2	N	-0-			-0-
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	91 1	2292 2	N	-0-			-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	74 1	1868 2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	66 1	1595 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	1766	-0-	-544	-0-	68 1	1698 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454													
11		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	794 1	20188 2	N	-0-			-0-
12		20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	766 1	20107 2	N	-0-			-0-
01		20584 X	18669	-0-	-1915	-0-	711 1	17958 2	N	-0-			-0-
02		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	691 1	17393 2	N	-0-			-0-
03		21669 X	17639	-0-	-4030	-0-	702 1	16937 2	N	-0-			-0-
04		20970 X	18677	-0-	-2293	-0-	719 1	17958 2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931													
11		18960 X	17875	-0-	-1085	-0-	676 1	17199 2	N	-0-			-0-
12		21297 X	17699	-0-	-3598	-0-	649 1	17050 2	N	-0-			-0-
01		21297 X	17141	-0-	-4156	-0-	653 1	16488 2	N	-0-			-0-
02		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	579 1	14573 2	N	-0-			-0-
03		18972 X	16532	-0-	-2440	-0-	658 1	15874 2	N	-0-			-0-
04		17880 X	15840	-0-	-2040	-0-	610 1	15230 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008												TOTAL DEPTH	11997	PERF.11960	-	13645
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		
11		12990 X	11647	-0-	-1343	-0-	440	1	11177	2	N	27		120		
12		14074 X	9801	-0-	-4273	-0-	359	1	9442	2	N	-0-		120		
01		14074 X	10391	-0-	-3683	-0-	395	1	9985	2	N	10		130		
02		12712 X	9551	-0-	-3161	-0-	365	1	9186	2	N	-0-		130		
03		13454 X	8196	-0-	-5258	-0-	326	1	7861	2	N	8		138		
04		11640 X	11294	-0-	-346	-0-	434	1	10839	2	N	19		157		
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009												TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144	-	14840
11		17070 X	15038	-0-	-2032	-0-	568	1	14438	2	N	29		92		
12		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	627	1	16446	2	N	-0-		92		
01		17050 X	14492	-0-	-2558	-0-	552	1	13926	2	N	13		105		
02		14812 X	14013	-0-	-799	-0-	534	1	13439	2	N	36		141		
03		17081 X	14935	-0-	-2146	-0-	594	1	14316	2	N	23		164		
04		16530 X	14128	-0-	-2402	-0-	543	1	13566	2	N	17		181		
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010												TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	-	14210
11		12480 X	11497	-0-	-983	-0-	435	1	11062	2	N	-0-		-0-		
12		12555 X	11583	-0-	-972	-0-	425	1	11158	2	N	-0-		-0-		
01		12059 X	11324	-0-	-735	-0-	431	1	10893	2	N	-0-		-0-		
02		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	384	1	9658	2	N	-0-		-0-		
03		11656 X	11186	-0-	-470	-0-	445	1	10741	2	N	-0-		-0-		
04		11280 X	10691	-0-	-589	-0-	412	1	10279	2	N	-0-		-0-		
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010												TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820	-	13100
11		8250 X	7035	-0-	-1215	-0-	266	1	6769	2	Y	-0-		-0-		
12		8525 X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	2	Y	-0-		-0-		
01		7998 X	6266	-0-	-1732	-0-	239	1	6027	2	Y	-0-		-0-		
02		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	244	1	6149	2	Y	-0-		-0-		
03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	262	1	6329	2	Y	-0-		-0-		
*04		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	244	1	6079	2	Y	-0-		-0-		
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010												TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	-	12785
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		
02		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	320	1	8060	2	Y	-0-		5		
03		10633 X	9233	-0-	-1400	-0-	368	1	8865	2	Y	-0-		5		
04		10290 X	8807	-0-	-1483	-0-	339	1	8468	2	Y	-0-		5		
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	-	12730
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-		
02		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	215	1	5423	2	N	-0-		-0-		
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	244	1	5894	2	N	-0-		-0-		
04		6600 X	5733	-0-	-867	-0-	221	1	5512	2	N	-0-		-0-		

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440													
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
-----													
11		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1035	1	20213	2	N	196	201 1 117
							216	9					
12		22010 X	20757	-0-	-1253	-0-	990	1	19545	2	N	202	195 1 124
							222	9					
01		22010 X	19129	-0-	-2881	-0-	952	1	17994	2	N	166	191 1 99
							183	9					
02		19880 X	17761	-0-	-2119	-0-	887	1	16681	2	N	175	274
							193	9					
03		22010 X	20655	-0-	-1355	-0-	1045	1	19365	2	N	223	190 1 307
							245	9					
04		21300 X	19047	-0-	-2253	-0-	950	1	17908	2	N	172	389 1 90
							189	9					
-----													
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628													
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-
02		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	213	1	5363	2	Y	-0-	-0-
03		6510 X	5709	-0-	-801	-0-	227	1	5482	2	Y	-0-	-0-
04		6300 X	5489	-0-	-811	-0-	211	1	5278	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													
11		24690 X	22353	-0-	-2337	-0-	911	1	21417	2	N	23	34 1 23
							25	9					
12		24800 X	22719	-0-	-2081	-0-	927	1	21738	2	N	49	41 1 31
							54	9					
01		24397 X	22130	-0-	-2267	-0-	909	1	21167	2	N	49	53 1 27
							54	9					
02		21364 X	-0-	-0-	-21364	-0-					N	50	31 1 46
03		23374 X	21554	-0-	-1820	-0-	840	1	20646	2	N	62	74 1 34
							68	9					
04		22350 X	20577	-0-	-1773	-0-	811	1	19721	2	N	41	45 1 30
							45	9					
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720													
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
02		6580 X	5874	-0-	-706	-0-	225	1	5649	2	Y	-0-	17
03		7223 X	6350	-0-	-873	-0-	253	1	6097	2	Y	-0-	17
04		6990 X	6147	-0-	-843	-0-	237	1	5910	2	Y	-0-	17
-----													
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814													
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
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	2	Y	-0-	5
03		6293 X	4289	-0-	-2004	-0-	171	1	4118	2	Y	-0-	5
04		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	117	1	2913	2	Y	-0-	5



-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	24270 X	21246	-0-	-3024	-0-	905 1	20315 2	N	24	34 1	24
12	24397 X	21117	-0-	-3280	-0-	26 9	863 1	N	49	42 1	31
01	24056 X	20730	-0-	-3326	-0-	54 9	866 1	N	48	52 1	27
02	21252 X	-0-	-0-	-21252	-0-	53 9	798 1	N	49	30 1	46
03	22723 X	19888	-0-	-2835	-0-	68 9	800 1	N	62	74 1	34
04	21240 X	19110	-0-	-2130	-0-	45 9	800 1	N	41	45 1	30

-----  
 L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-	120
03	11222 X	10028	-0-	-1194	-0-	415 1	9613 2	N	-0-	-	120
04	10650 X	9543	-0-	-1107	-0-	424 1	9119 2	N	-0-	-	120

-----  
 L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-	27
03	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	983 1	23542 2	N	-0-	-	27
*04	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	958 1	22109 2	N	-0-	-	27

-----  
 BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

11	72397 X	17431	-0-	-54966	-0-	711 1	16696 2	Y	22	35 1	22
12	19499 X	17682	-0-	-1817	-0-	24 9	721 1	Y	50	41 1	31
01	18631 X	17194	-0-	-1437	-0-	55 9	705 1	Y	51	54 1	28
02	16828 X	-0-	-0-	-16828	-0-	56 9	634 1	Y	51	32 1	47
03	18476 X	16256	-0-	-2220	-0-	69 9	607 1	Y	63	76 1	34
04	17430 X	15425	-0-	-2005	-0-	45 9	607 1	Y	41	45 1	30

-----  
 EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195  
 TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	139 1	1012 2	N	-0-	-	27
03	1209 N	814	-0-	-395	-0-	42 1	772 2	N	-0-	-	27
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	39 1	705 2	N	-0-	-	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363				
M	O	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
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-
02	2212 N	2186	-0-	-26	-0-	218	1	1968	2	N	-0-	-0-
03	2790 N	2582	-0-	-208	-0-	271	1	2311	2	N	-0-	-0-
04	2700 N	2361	-0-	-339	-0-	201	1	2160	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637				
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-
02	1904 N	1411	-0-	-493	-0-	75	1	1336	2	N	-0-	-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	1	8
						1	9					
04	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	81	1	1454	2	N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683				
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	255	1	4222	2	N	-0-	-0-
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	326	1	6164	2	N	1	8
						1	9					
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	338	1	5814	2	N	-0-	-0-
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	319	1	5675	2	N	1	8
						1	9					
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	269	1	4979	2	N	1	8
						1	9					
*04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4126	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576				
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-
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	191	1	3385	2	N	-0-	-0-
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	183	1	3391	2	N	-0-	-0-
*04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	N	-0-	-0-
-----												
TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802				
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
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	305	1	2214	2	N	-0-	84
03	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	108	1	2003	2	N	-0-	84
04	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	107	1	1914	2	N	-0-	84
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564				
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-
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	467	1	4228	2	N	-0-	-0-
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	454	1	3878	2	N	-0-	-0-
*04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	369	1	3959	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 #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	11634 - 12770
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
11		2405 X	2405	-0-	-0-	137 1	2268 2		N	-0-		-0-
12		2571 X	2571	-0-	-0-	129 1	2442 2		N	-0-		-0-
01		2181 X	2181	-0-	-0-	120 1	2061 2		N	-0-		-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	87 1	1541 2		N	-0-		-0-
03		1983 N	1983	-0-	-0-	102 1	1881 2		N	-0-		-0-
*04		1837 N	1837	-0-	-0-	97 1	1740 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11443 - 12653
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-
02		1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11642 - 12796
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-
02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	305 1	5421 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		7037 X	4156	-0-	-2881	-0-	213 1	3943 2	N	-0-		-0-
*04		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	445 1	7982 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11375 - 11385
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-
02		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	465 1	4208 2	N	-0-		-0-
03		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	410 1	3504 2	N	-0-		-0-
*04		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	388 1	4171 2	N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	11620 - 11630
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-
02		896 N	718	-0-	-178	-0-	38 1	680 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	748	-0-	-306	-0-	38 1	710 2	N	-0-		-0-
04		810 N	655	-0-	-155	-0-	35 1	620 2	N	-0-		-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11354 - 11359
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-
02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	244 1	2205 2	N	-0-		-0-
03		3534 X	2936	-0-	-598	-0-	308 1	2628 2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2354	-0-	-856	-0-	200 1	2154 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843			
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
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
						1	9					-0-
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	194	1	3333	2	N	-0-	-0-
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	154	1	2740	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	166	1	3080	2	N	-0-	-0-
*04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	148	1	2657	2	N	-0-	-0-
-----												
TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877			
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
						2	9					-0-
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	129	1	2219	2	N	-0-	-0-
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	177	1	3149	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	182	1	3374	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
*04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	N	-0-	-0-
-----												
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746			
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
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	-0-	42
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	N	-0-	42
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	-0-	42
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507			
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-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	281	1	2542	2	N	-0-	-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	293	1	2505	2	N	-0-	-0-
*04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	232	1	2498	2	N	-0-	-0-
-----												
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
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
02	2268 N	2216	-0-	-52	-0-	268	1	1948	2	N	-0-	30
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	-0-	30
*04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	2	N	-0-	30
-----												
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
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
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-	197
03	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	100	1	1845	2	N	-0-	197
*04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-	197

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195								
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	171 1	3028 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3426	-0-	326	326	175 1	3251 2	N	-0-	-0-
*04	3265 X	2939	-0-	-326	-0-	155 1	2784 2	N	-0-	-0-
-----										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610		
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-
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	152 1	2696 2	N	-0-	-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	179 1	3316 2	N	-0-	-0-
*04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	168 1	3005 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693		
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-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	113 1	2002 2	N	-0-	-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124 1	2292 2	N	-0-	-0-
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	114 1	2043 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828		
11	2520 N	2119	-0-	-401	-0-	121 1	1998 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3265	-0-	165	165	164 1	3100 2	N	1 8	-0-
						1 9				
01	3100 N	2959	-0-	-141	24	163 1	2796 2	N	-0-	-0-
02	2384 N	2360	-0-	-24	-0-	126 1	2233 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	131 1	2435 2	N	-0-	-0-
04	2580 X	2048	-0-	-532	-0-	108 1	1940 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376		
11	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	249 1	2089 2	N	-0-	-0-
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	272 1	2766 2	N	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	288 1	2523 2	N	-0-	-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	260 1	2350 2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2237	-0-	-429	-0-	235 1	2002 2	N	-0-	-0-
04	2580 N	2473	-0-	-107	-0-	211 1	2262 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485		
11	3900 X	2540	-0-	-1360	-0-	270 1	2270 2	N	-0-	5
12	4030 X	2468	-0-	-1562	-0-	221 1	2247 2	N	-0-	5
01	4030 X	3260	-0-	-770	-0-	334 1	2926 2	N	-0-	5
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	210 1	1902 2	N	-0-	5
03	3038 X	1761	-0-	-1277	-0-	185 1	1576 2	N	-0-	5
04	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	236 1	2530 2	N	-0-	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195								
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552		
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
11	1320 N	982	-0-	-338	-0-	56 1	926 2	N	-0-	13
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74 1	1398 2	N	-0-	13
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	75 1	1282 2	N	-0-	13
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	57 1	1006 2	N	-0-	13
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	66 1	1230 2	N	-0-	13
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	60 1	1067 2	N	-0-	13
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24 1	211 2	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	15 1	161 2	N	-0-	-0-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459		
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	280 1	2354 2	N	-0-	-0-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	377 1	3834 2	N	-0-	-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	446 1	3901 2	N	-0-	-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	348 1	3152 2	N	-0-	-0-
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	411 1	3507 2	N	-0-	-0-
*04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	266 1	2863 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706		
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-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	115 1	2048 2	N	-0-	-0-
03	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	115 1	2137 2	N	-0-	-0-
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	109 1	1953 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574		
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-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80 1	1426 2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1370	-0-	-366	-0-	70 1	1300 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1387	-0-	-293	-0-	73 1	1314 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
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 8	-0-
						1 9				
01	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	79 1	1367 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	54 1	965 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	75 1	1389 2	N	1 8	-0-
						1 9				
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	72 1	1282 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 #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462							
M	O	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
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	5115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	6152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	5486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	6792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	4978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810							
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	-0-	90	1	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699							
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	-0-	-0-	-0-	3
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	N	-0-	-0-	-0-	3
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1992	2	N	-0-	-0-	-0-	3
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1719	2	N	-0-	-0-	-0-	3
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-	3
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-	3
-----															
BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538							
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728 N	1779	-0-	-949	-0-	-0-	182	1	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2016 N	1398	-0-	-618	-0-	-0-	139	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	-0-	160	1	1368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	-0-	137	1	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786							
11	6630 X	5309	-0-	-1321	-0-	-0-	264	1	5034	2	N	10			157
							11	9							
12	6758 X	5774	-0-	-984	-0-	-0-	295	1	5470	2	N	8			165
							9	9							
01	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	-0-	268	1	4804	2	N	-0-			165
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	4234	2	N	-0-	86	1	79
03	5766 X	4840	-0-	-926	-0-	-0-	274	1	4565	2	N	1			80
							1	9							
04	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	-0-	244	1	4623	2	N	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
REED UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850		
M	O	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
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-		-0-
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2496	2	N	-0-		-0-
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-		-0-
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1959	2	N	-0-		-0-
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2430	2	N	-0-		-0-
*04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	N	-0-		-0-
-----														
REED UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720		
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	-0-		58
12	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	-0-	99	1	1841	2	N	-0-		58
01	2635 N	1353	-0-	-1282	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-		58
02	2184 N	1400	-0-	-784	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-		58
03	1953 N	1170	-0-	-783	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-		58
*04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2820	2	N	-0-		58
-----														
REED UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848 - 12133		
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4216	2	N	-0-		-0-
12	4867 X	4301	-0-	-566	-0-	-0-	220	1	4081	2	N	-0-		-0-
01	4867 X	3592	-0-	-1275	-0-	-0-	190	1	3402	2	N	-0-		-0-
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3222	2	N	-0-		-0-
03	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	-0-	254	1	4228	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	-0-	210	1	3980	2	N	-0-		-0-
-----														
REED UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860 - 12140		
11	3000 N	2618	-0-	-382	-0-	333	131	1	2487	2	N	-0-		-0-
12	3066 N	2733	-0-	-333	-0-	-0-	140	1	2593	2	N	-0-		-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2716	2	N	-0-		-0-
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2398	2	N	-0-		-0-
03	2480 X	1866	-0-	-614	-0-	-0-	106	1	1760	2	N	-0-		-0-
*04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2429	2	N	-0-		-0-
-----														
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663 - 12979		
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	6565	2	N	3		93
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	6250	2	N	15		108
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	6970	2	N	10		118
02	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	6469	2	N	14		132
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	5740	2	N	55		187
*04	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	7739	2	N	8		195
-----														
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868 - 12164		
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-		-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	N	-0-		-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	-0-	72	1	1201	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	-0-	60	1	1130	2	N	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133			
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
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	75	1 1429 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	66	1 1225 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	81	1 1460 2	N	-0-		-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1 1364 2	N	-0-		-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1 1505 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	73	1 1391 2	N	-0-		-0-
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574			
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	332	1 2791 2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	336	1 3415 2	N	-0-		-0-
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	364	1 3183 2	N	-0-		-0-
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	338	1 3062 2	N	-0-		-0-
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	451	1 3849 2	N	-0-		-0-
*04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1 2684 2	N	-0-		-0-
-----											
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	40	1 664 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	50	1 941 2	N	-0-		-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	62	1 1074 2	N	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1 806 2	N	-0-		-0-
03	992 N	754	-0-	-238	-0-	39	1 715 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	592	-0-	-518	-0-	31	1 561 2	N	-0-		-0-
-----											
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
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
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	196	1 1772 2	N	-0-		88
03	3100 N	3612	-0-	512	512	379	1 3233 2	N	-0-		88
*04	2907 N	2395	-0-	-512	-0-	204	1 2191 2	N	-0-		88
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
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
02	1148 N	466	-0-	-682	-0-	46	1 420 2	N	-0-		20
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	98	1 835 2	N	-0-		20
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1 1296 2	N	-0-		20
-----											
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990			
11	1290 N	830	-0-	-460	-0-	41	1 788 2	N	1		100
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
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51	1 843 2	N	2	87 1	15
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	45	1 744 2	N	-0-		15
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	39	1 735 2	N	-0-		15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195											
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
CODE					CODE	CODE			CODE	CODE			
11	0 W	16281	-0-	16281	57440	928	1	15352	2	N	1	8	-0-
12	0 W	17407	-0-	17407	74847	875	1	16529	2	N	3	8	-0-
01	0 W	14223	-0-	14223	89070	781	1	13442	2	N	-0-		-0-
02	0 W	10704	-0-	10704	99774	570	1	10132	2	N	2	8	-0-
03	0 W	10011	-0-	10011	109785	513	1	9498	2	N	-0-		-0-
04	0 W	8318	-0-	8318	118103	440	1	7878	2	N	-0-		-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
FBPCS		WELL #: 2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
VICKERY A		WELL #: 1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098					
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
02	3780 X	2837	-0-	-943	-0-	2837	2			N	-0-		160
03	4185 X	3112	-0-	-1073	-0-	3112	2			N	-0-		160
04	3450 X	1845	-0-	-1605	-0-	1845	2			N	-0-		160
WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155					
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
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-		98
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-		98
04	3570 X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-		98
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053					
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
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-		58
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-		58
*04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-		58
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202					
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
02	7112 X	6474	-0-	-638	-0-	6474	2			N	-0-		48
03	8184 X	5080	-0-	-3104	-0-	5080	2			N	-0-		48
04	7920 X	5589	-0-	-2331	-0-	5589	2			N	-0-		48

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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
02		3696 X	2310	-0-	-1386	-0-	2310 2			N	-0-	13
03		4092 X	2531	-0-	-1561	-0-	2529 2	2 9		N	2	15
04		3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895 2			N	-0-	15
-----												
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167												
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-
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2			N	-0-	-0-
03		4154 X	3829	-0-	-325	-0-	3829 2			N	-0-	-0-
04		4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912 2			N	-0-	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680												
11		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	123 1	4571 2	Y		275 4 1	277
							303 9					
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	112 1	3863 2	Y		181 68 1 1 8	389
							199 9					
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	112 1	3762 2	Y		73 134 1	328
							80 9					
02		4256 X	3260	-0-	-996	-0-	101 1	3080 2	Y		72	400
							79 9					
03		4712 X	3304	-0-	-1408	-0-	98 1	3133 2	Y		66	466
							73 9					
04		4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	3002 2	105 9	Y		95 163 1	398
-----												
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710												
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
02		6468 X	5873	-0-	-595	-0-	186 1	5687 2	Y		-0-	1
03		7161 X	5892	-0-	-1269	-0-	179 1	5713 2	Y		-0-	1
04		6930 X	5906	-0-	-1024	-0-	5906 2		Y		-0-	1
-----												
WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681												
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
02		3304 X	2495	-0-	-809	-0-	79 1	2416 2	Y		-0-	1
03		3658 X	3029	-0-	-629	-0-	92 1	2937 2	Y		-0-	1
04		3540 X	3154	-0-	-386	-0-	3154 2		Y		-0-	1
-----												
WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746												
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-
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	3 1	100 2	Y		-0-	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	77 2	Y		-0-	-0-
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 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 #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
02	5404 X	5296	-0-	-108	-0-	167	1	5129	2	Y	-0-			1
*03	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	178	1	5671	2	Y	-0-			1
04	5850 X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			Y	-0-			1
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 12830 - 12840				
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-
02	2716 X	1662	-0-	-1054	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	1666	-0-	-1341	-0-	51	1	1615	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2			Y	-0-			-0-
-----														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910				
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
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	83	1	2533	2	Y	-0-			1
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	106	1	3379	2	Y	-0-			1
*04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-			1
-----														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 12107 - 12810				
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
02	4424 X	3863	-0-	-561	-0-	122	1	3741	2	Y	-0-			1
03	4898 X	4857	-0-	-41	-0-	148	1	4709	2	Y	-0-			1
*04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-			1
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF. 12230 - 13170				
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-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	43	1	1327	2	Y	-0-			-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 11093 - 13200				
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
02	5040 X	1610	-0-	-3430	-0-	51	1	1559	2	Y	-0-			1
03	5580 X	1235	-0-	-4345	-0-	38	1	1197	2	Y	-0-			1
04	4560 X	2176	-0-	-2384	-0-	2176	2			Y	-0-			1
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910				
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-
02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	173	1	5309	2	Y	-0-			-0-
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	140	1	4456	2	Y	-0-			-0-
*04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	139 1	4249 2	Y	-0-			1
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	152 1	4859 2	Y	-0-			1
*04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 2		Y	-0-			1
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
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
02	4060 X	309	-0-	-3751	-0-	10 1	299 2	Y	-0-			1
03	4495 X	157	-0-	-4338	-0-	5 1	152 2	Y	-0-			1
04	4350 X	226	-0-	-4124	-0-	226 2		Y	-0-			1
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880				
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
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	168 1	5142 2	Y	-0-			1
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	184 1	5873 2	Y	-0-			1
*04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		Y	-0-			1
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950				
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
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	66 1	2026 2	Y	-0-			1
03	2139 X	1115	-0-	-1024	-0-	34 1	1081 2	Y	-0-			1
04	2070 X	887	-0-	-1183	-0-	887 2		Y	-0-			1
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099				
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
02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	242 1	7403 2	Y	-0-			2
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	183 1	5817 2	Y	-0-			2
*04	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 2		Y	-0-	1 1		1
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
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
02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	174 1	5332 2	Y	-0-			1
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	191 1	6094 2	Y	-0-			1
*04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		Y	-0-			1
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960				
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
02	3500 X	1511	-0-	-1989	-0-	48 1	1463 2	Y	-0-			1
03	3875 X	1278	-0-	-2597	-0-	39 1	1239 2	Y	-0-			1
*04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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							
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
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	2	Y	-0-				1
03	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	51	1	1638	2	Y	-0-				1
*04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-				1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850							
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
02	4368 X	3363	-0-	-1005	-0-	106	1	3257	2	Y	-0-				1
03	4836 X	4672	-0-	-164	-0-	142	1	4530	2	Y	-0-				1
04	5100 X	4555	-0-	-545	-0-	4555	2			Y	-0-				1
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970							
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-
02	2016 X	1771	-0-	-245	-0-	56	1	1715	2	Y	-0-				-0-
03	2232 X	1806	-0-	-426	-0-	55	1	1751	2	Y	-0-				-0-
*04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-				-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000							
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
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-				1
03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	29	1	928	2	Y	-0-				1
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-				1
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070							
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-
02	1428 X	806	-0-	-622	-0-	25	1	781	2	Y	-0-				-0-
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	71	1	2271	2	Y	-0-				-0-
*04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-				-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160							
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
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	164	1	5025	2	Y	-0-				2
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	125	1	3985	2	Y	-0-				2
*04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-	1	1		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	1932 N	560	-0-	-1372	-0-	18	1	542	2	Y	-0-				-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1592	2	Y	-0-				-0-
04	1470 N	557	-0-	-913	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790							
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-
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	55	1	1683	2	Y	-0-				-0-
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	134	1	4267	2	Y	-0-				-0-
*04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-				-0-
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930							
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-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	Y	-0-				-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130							
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
02	2996 X	1694	-0-	-1302	-0-	54	1	1640	2	Y	-0-				1
03	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-				1
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-				1
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850							
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-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970							
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
02	4900 X	605	-0-	-4295	-0-	19	1	586	2	Y	-0-				1
03	5425 X	1361	-0-	-4064	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-				1
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-				1
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059							
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-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	19	1	602	2	Y	-0-				-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	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	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	
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	32 1	1193 2	Y	-0-	1 1	1
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	51 1	1748 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	56 1	1865 2	Y	-0-		-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	61 1	1868 2	Y	-0-		-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	68 1	2159 2	Y	-0-		-0-
*04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-		-0-
-----											
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990			
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	76 1	2852 2	Y	-0-	1 1	5
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	85 1	2935 2	Y	-0-	1 1	4
01	1953 X	1220	-0-	-733	-0-	35 1	1185 2	Y	-0-	2 1	2
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	80 1	2449 2	Y	-0-		2
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	86 1	2741 2	Y	-0-		2
*04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-	1 1	1
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900			
11	5160 X	782	-0-	-4378	-0-	20 1	762 2	Y	-0-	3 1	2
12	4805 X	458	-0-	-4347	-0-	13 1	445 2	Y	-0-	1 1	1
01	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	112 1	3743 2	Y	-0-		1
02	2268 X	1740	-0-	-528	-0-	55 1	1685 2	Y	-0-		1
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	116 1	3693 2	Y	-0-		1
*04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		Y	-0-		1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
11	4530 X	3545	-0-	-985	-0-	93 1	3452 2	Y	-0-	4 1	3
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	148 1	5086 2	Y	-0-	2 1	1
01	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	109 1	3634 2	Y	-0-		1
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	130 1	3978 2	Y	-0-		1
03	3131 X	2908	-0-	-223	-0-	88 1	2820 2	Y	-0-		1
*04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		Y	-0-		1
-----											
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		254
12	1147 N	242	-0-	-905	-0-	241 2	1 9	N	1	1 8	254
01	1798 N	1133	-0-	-665	-0-	1133 2		N	-0-		254
02	1148 N	612	-0-	-536	-0-	604 2	8 9	N	7	7 8	254
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	185 2	6 9	N	5	5 8	254
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081 2		N	-0-		254
-----											
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
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
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	216 1	6608 2	Y	-0-		1
03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	207 1	6599 2	Y	-0-		1
*04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2		Y	-0-		1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
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-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	29 1	882 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	24 1	779 2	Y	-0-		-0-
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2190 N	534	-0-	-1656	-0-	534	2	N	-0-		179
12	3100 N	3275	-0-	175	175	3273	2	N	2		181
01	828 N	653	-0-	-175	-0-	653	2	N	-0-		181
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		181
03	992 X	376	-0-	-616	-0-	376	2	N	-0-		181
04	960 X	446	-0-	-514	-0-	446	2	N	-0-		181
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220	
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-	3 1	2
12	2666 X	2477	-0-	-189	-0-	70	1	Y	-0-	1 1	1
01	2666 X	1956	-0-	-710	-0-	57	1	Y	-0-		1
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		1
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		1
*04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	Y	-0-		1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260	
11	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	3 1	1
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-	1 1	-0-
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
02	2240 X	1398	-0-	-842	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2261	-0-	-498	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
04	2670 X	1594	-0-	-1076	-0-	1594	2	Y	-0-		-0-
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020	
11	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	111	1	Y	-0-	1 1	6
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-	3 1	3
01	5859 X	3829	-0-	-2030	-0-	111	1	Y	-0-	1 1	2
02	4536 X	3341	-0-	-1195	-0-	106	1	Y	-0-		2
03	5022 X	4332	-0-	-690	-0-	132	1	Y	-0-		2
*04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2	Y	-0-	1 1	1
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776	
11	6450 X	5431	-0-	-1019	-0-	142	1	Y	-0-	3 1	5
12	6231 X	4062	-0-	-2169	-0-	115	1	Y	-0-	3 1	2
01	6231 X	3588	-0-	-2643	-0-	104	1	Y	-0-	1 1	1
02	4816 X	2489	-0-	-2327	-0-	79	1	Y	-0-		1
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-		1
04	5160 X	2931	-0-	-2229	-0-	2931	2	Y	-0-		1
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238	
11	27300 X	17714	-0-	-9586	-0-	462	1	Y	5		114
12	24831 X	18241	-0-	-6590	-0-	516	1	Y	-0-	57 1	57
01	23188 X	20179	-0-	-3009	-0-	585	1	Y	-0-	27 1	30
02	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	530	1	Y	-0-		30
03	17825 X	16633	-0-	-1192	-0-	506	1	Y	-0-		30
04	17250 X	14498	-0-	-2752	-0-	14498	2	Y	-0-	14 1	16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11867	-	12360
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
11		22470 X	17918	-0-	-4552	-0-	468 1	17450 2	Y	-0-	30 1		18
12		21607 X	16990	-0-	-4617	-0-	480 1	16510 2	Y	-0-	9 1		9
01		20305 X	15815	-0-	-4490	-0-	459 1	15356 2	Y	-0-	4 1		5
02		17696 X	14589	-0-	-3107	-0-	461 1	14128 2	Y	-0-			5
03		18507 X	11686	-0-	-6821	-0-	355 1	11331 2	Y	-0-			5
04		17910 X	12204	-0-	-5706	-0-	12204 2		Y	-0-	2 1		3

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE					
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787	-	11976
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10753	-	11810
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
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-
02		5404 X	4670	-0-	-734	-0-	4670 2		Y	-0-			-0-
03		5859 X	5092	-0-	-767	-0-	5092 2		Y	-0-			-0-
04		5670 X	5268	-0-	-402	-0-	5268 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11172	-	12847
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			-0-
03		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
04		750 N	592	-0-	-158	-0-	592 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10532	-	11650
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
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
02		2828 X	2660	-0-	-168	-0-	2660 2		N	-0-			50
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			50
*04		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-			50

REED "R"		WELL #:		1	RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11274	-	11495
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
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
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-			138
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			138
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
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	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
*06	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
*07	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-		-0-
*09	2400 N	1401	-0-	-999	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
*10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
*11	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317 2	N	-0-		-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
*01	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263 2	N	-0-		-0-
*02	2156 N	1919	-0-	-237	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
*03	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132 2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1924 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533		
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
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		32
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		32
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		32
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
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
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990 2	N	-0-		29
03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728 2	N	-0-		29
*04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2	N	-0-		29
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
11	4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3939 2	Y	-0-		-0-
12	4371 X	3704	-0-	-667	-0-	3704 2	Y	-0-		-0-
01	4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3730 2	Y	-0-		-0-
02	3920 X	3261	-0-	-659	-0-	3261 2	Y	-0-		-0-
03	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	3911 2	Y	-0-		-0-
04	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	3684 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728		
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-
02	1120 N	835	-0-	-285	-0-	835 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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
02	5376	X	3099	-0-	-2277	-0-	3099	2		N	-0-	67
03	5766	X	1718	-0-	-4048	-0-	1718	2		N	-0-	67
04	5580	X	1428	-0-	-4152	-0-	1428	2		N	-0-	67
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700
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
02	2800	N	4071	-0-	1271	-0-	4071	2		N	-0-	28
03	3100	N	4079	-0-	979	-0-	4079	2		N	-0-	28
*04	3000	N	3122	-0-	122	-0-	2372	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
-----												
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760
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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	27
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	27
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	27
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032
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-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-	-0-
03	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2		Y	-0-	-0-
04	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	5382	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
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
02	4536	X	3550	-0-	-986	-0-	3550	2		N	-0-	166
03	4712	X	982	-0-	-3730	-0-	982	2		N	-0-	166
04	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	945	2		N	-0-	166
-----												
HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596
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
02	336	X	55	-0-	-281	-0-	55	2		N	-0-	80
03	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	80
*04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	80

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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	
02	3080	X	1378	-0-	-1702	-0-	1378	2		N	-0-		117	
03	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	2510	2		N	-0-		117	
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-		117	
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700		
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	
02	2576	X	1684	-0-	-892	-0-	1684	2		N	-0-		100	
03	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	2		N	-0-		100	
04	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2142	2		N	-0-		100	
-----														
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376				
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	
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		33	
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		33	
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		33	
-----														
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572				
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	
02	1372	N	118	-0-	-1254	-0-	118	2		N	-0-		77	
03	1178	N	97	-0-	-1081	-0-	97	2		N	-0-		77	
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		77	
-----														
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
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	
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-		45	
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-		45	
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	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				
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	
02	4424	X	3948	-0-	-476	-0-	3948	2		N	-0-		102	
03	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	4438	2		N	-0-		102	
04	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	4309	2		N	-0-		102	
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
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	
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		60	
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		60	
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		60	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1036	2	N	-0-
12		1209 N	947	-0-	-262	-0-	43	1	904	2	N	-0-
01		1488 N	866	-0-	-622	-0-	866	2			N	-0-
02		1008 N	640	-0-	-368	-0-	640	2			N	-0-
03		961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637												
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574												
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-
01		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-
02		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-
*04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560												
11		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-
12		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
*04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710												
11		3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			N	-0-
12		3782 X	3760	-0-	-22	-0-	3760	2			N	-0-
01		3782 X	3408	-0-	-374	-0-	3408	2			N	-0-
02		3388 X	3260	-0-	-128	-0-	3260	2			N	-0-
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-
*04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784												
11		210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784		
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
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
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		50
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		50
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702		
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
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		77
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		77
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		77
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652		
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
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		100
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726		
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
02	5460 X	4611	-0-	-849	-0-	4611 2	N	-0-		40
03	5952 X	5421	-0-	-531	-0-	5421 2	N	-0-		40
*04	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2	N	-0-		40
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596		
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
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	-0-		40
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-		40
*04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-		40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 161835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887		
M	O	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
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
02	2212 N	2182	-0-	-30	-0-	2182 2		N	-0-	150
03	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	2396 2		N	-0-	150
*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-	150
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163432		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522		
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
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	115
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	115
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	115
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
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
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-	67
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-	67
*04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-	67
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631		
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
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	22
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	22
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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		
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
02	2044 N	1713	-0-	-331	-0-	1713 2		N	-0-	96
03	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1953 2		N	-0-	96
04	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1847 2		N	-0-	96
-----										
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
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
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-	16
03	2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2415 2		Y	-0-	16
*04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		Y	-0-	16



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
-----												
11		2760 X	2373	-0-	-387	-0-			2373 2		N	162
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-			3148 2		N	162
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-			3073 2		N	162
02		2184 X	1897	-0-	-287	-0-			1897 2		N	162
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-			2626 2		N	162
*04		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-			2688 2		N	162
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
11		3000 N	5423	-0-	2423	-0-	5105		5423 2		Y	-0-
12		10509 X	5404	-0-	-5105	-0-			5404 2		Y	-0-
01		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-			4920 2		Y	-0-
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-			4089 2		Y	-0-
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-			4174 2		Y	-0-
*04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-			4086 2		Y	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
11		1380 N	1352	-0-	-28	-0-			1352 2		Y	-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			1490 2		Y	-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			1397 2		Y	-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-			1134 2		Y	-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556 2		Y	-0-
*04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-			1894 2		Y	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-			5866 2		Y	-0-
12		2728 X	2268	-0-	-460	-0-			2268 2		Y	-0-
01		2728 X	820	-0-	-1908	-0-			820 2		Y	-0-
02		3780 X	939	-0-	-2841	-0-			939 2		Y	-0-
03		4185 X	3478	-0-	-707	-0-			3478 2		Y	-0-
*04		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-			8742 2		Y	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			1081 2		Y	-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			1422 2		Y	-0-
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-			960 2		Y	-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-			809 2		Y	-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-			1376 2		Y	-0-
*04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280 2		Y	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862												
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-			4158 2		Y	-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-			3533 2		Y	-0-
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-			2929 2		Y	-0-
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-			3288 2		Y	-0-
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-			4855 2		Y	-0-
*04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-			5146 2		Y	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785												
11		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-			6033 2		Y	-0-
12		6231 X	5772	-0-	-459	-0-			5772 2		Y	-0-
01		6231 X	5264	-0-	-967	-0-			5264 2		Y	-0-
02		5656 X	4907	-0-	-749	-0-			4907 2		Y	-0-
03		6262 X	5641	-0-	-621	-0-			5641 2		Y	-0-
04		6030 X	5543	-0-	-487	-0-			5543 2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
M	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
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-
02	3108 X	266	-0-	-2842	-0-	266 2		Y	-0-	-0-
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		Y	-0-	-0-
*04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
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-
02	3472 X	2479	-0-	-993	-0-	2479 2		Y	-0-	-0-
03	3224 X	2568	-0-	-656	-0-	2568 2		Y	-0-	-0-
04	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2487 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
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-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		Y	-0-	-0-
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-	-0-
*04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		Y	-0-	-0-
-----										
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179996		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	2735 2		Y	-0-	-0-
12	3503 X	1086	-0-	-2417	-0-	1086 2		Y	-0-	-0-
01	3503 X	1579	-0-	-1924	-0-	1579 2		Y	-0-	-0-
02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-	-0-
03	3131 X	2589	-0-	-542	-0-	2589 2		Y	-0-	-0-
*04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-	-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	3257 2		Y	-0-	-0-
12	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	3169 2		Y	-0-	-0-
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	3612 2		Y	-0-	-0-
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		Y	-0-	-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		Y	-0-	-0-
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 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 #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2		Y	-0-					-0-
-----																	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752																	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916																	
11		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-		2960	2		Y	-0-					-0-
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2		Y	-0-					-0-
01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2		Y	-0-					-0-
02		2240 N	1859	-0-	-381	-0-		1859	2		Y	-0-					-0-
03		2480 N	2318	-0-	-162	-0-		2318	2		Y	-0-					-0-
*04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		2740	2		Y	-0-					-0-
-----																	
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756																	
11		6510 X	453	-0-	-6057	-0-		453	2		Y	-0-					-0-
12		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01		5735 X	5722	-0-	-13	-0-		5722	2		Y	-0-					-0-
02		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		6714	2		Y	-0-					-0-
03		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-		5594	2		Y	-0-					-0-
04		5550 X	5489	-0-	-61	-0-		5489	2		Y	-0-					-0-
-----																	
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977																	
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-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2		Y	-0-					-0-
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	2		Y	-0-					-0-
*04		3000 N	3313	-0-	313	313		3313	2		Y	-0-					-0-
-----																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871																	
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-
02		2212 N	2122	-0-	-90	-0-		2122	2		Y	-0-					-0-
03		2294 N	2004	-0-	-290	-0-		2004	2		Y	-0-					-0-
*04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2		Y	-0-					-0-
-----																	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828																	
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-
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3515	2		Y	-0-					-0-
03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	2		Y	-0-					-0-
*04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		3685	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 #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789		
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
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-
02	7056 X	5793	-0-	-1263	-0-	5793 2	Y	-0-		-0-
03	7564 X	5793	-0-	-1771	-0-	5793 2	Y	-0-		-0-
*04	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912		
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	Y	23	25 9	35
02	5040 X	5027	-0-	-13	-0-	5027 2	Y	-0-		35
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5684 2	Y	39	43 9	17
*04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	Y	-0-	57 1	17
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827		
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-
02	2912 X	2676	-0-	-236	-0-	2676 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	3016 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	2997 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916		
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-
02	3724 X	3265	-0-	-459	-0-	3265 2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4114 2	Y	-0-		-0-
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825		
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-
02	5796 X	5220	-0-	-576	-0-	5220 2	Y	-0-		-0-
03	6417 X	3644	-0-	-2773	-0-	3644 2	Y	-0-		-0-
04	5850 X	3652	-0-	-2198	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795		
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-
02	2072 N	1965	-0-	-107	-0-	1965 2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138 2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
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-
02	3220 X	2955	-0-	-265	-0-	2955 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316 2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	3226 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 #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
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
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-
02	1988 X	1669	-0-	-319	-0-	1669 2	Y	-0-		-0-
03	2201 X	2005	-0-	-196	-0-	2005 2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
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
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-		80
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2	Y	-0-		80
*04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	Y	-0-		80
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
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-
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-
03	2666 X	2136	-0-	-530	-0-	2136 2	Y	-0-		-0-
04	2580 X	2274	-0-	-306	-0-	2274 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
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-
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	Y	-0-		-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2	Y	-0-		-0-
*04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
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-
02	5488 X	5224	-0-	-264	-0-	5224 2	Y	-0-		-0-
03	6045 X	4381	-0-	-1664	-0-	4381 2	Y	-0-		-0-
04	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
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-
02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2	Y	-0-		-0-
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2	Y	-0-		-0-
*04	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
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-
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	Y	-0-		-0-
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	Y	-0-		-0-
*04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 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 #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10600 - 12765	
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
11	2370 X	1634	-0-	-736	-0-	1634	2			Y	-0-
12	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1909	2			Y	-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-
*04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-
-----											
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838	
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			Y	-0-
12	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			Y	-0-
01	1674 N	1287	-0-	-387	-0-	1287	2			Y	-0-
02	1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2			Y	-0-
03	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
11	5280 X	5247	-0-	-33	-0-	5247	2			Y	-0-
12	5456 X	4754	-0-	-702	-0-	4754	2			Y	-0-
01	5456 X	4826	-0-	-630	-0-	4826	2			Y	-0-
02	4816 X	4799	-0-	-17	-0-	4799	2			Y	-0-
03	5332 X	5087	-0-	-245	-0-	5087	2			Y	-0-
04	5160 X	4367	-0-	-793	-0-	4367	2			Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
11	4050 X	2984	-0-	-1066	-0-	2984	2			Y	-0-
12	4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			Y	-0-
01	3999 X	2688	-0-	-1311	-0-	2688	2			Y	-0-
02	3584 X	2947	-0-	-637	-0-	2947	2			Y	-0-
03	3348 X	2621	-0-	-727	-0-	2621	2			Y	-0-
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-
12	2759 N	1774	-0-	-985	-0-	1774	2			Y	-0-
01	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-
*04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
11	4530 X	4501	-0-	-29	-0-	4501	2			Y	-0-
12	4588 X	4449	-0-	-139	-0-	4449	2			Y	-0-
01	4650 X	4335	-0-	-315	-0-	4335	2			Y	-0-
02	4088 X	3880	-0-	-208	-0-	3880	2			Y	-0-
03	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	4313	2			Y	-0-
04	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2			Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-
01	5983 X	5776	-0-	-207	-0-	5776	2			Y	-0-
02	5488 X	5195	-0-	-293	-0-	5195	2			Y	-0-
03	6076 X	5656	-0-	-420	-0-	5656	2			Y	-0-
04	5880 X	5424	-0-	-456	-0-	5424	2			Y	-0-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805															
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
-----															
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-
02		6440 X	6135	-0-	-305	-0-	6135	2			Y	-0-			-0-
03		7099 X	6664	-0-	-435	-0-	6664	2			Y	-0-			-0-
04		6360 X	6320	-0-	-40	-0-	6320	2			Y	-0-			-0-
-----															
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886															
-----															
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-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
*04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810															
-----															
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-
02		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-			-0-
03		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-			-0-
*04		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920															
-----															
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-
02		2856 X	2562	-0-	-294	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
03		2573 X	1444	-0-	-1129	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
04		2610 X	1503	-0-	-1107	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
-----															
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820															
-----															
11		2760 X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
12		2852 X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
01		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
02		2408 X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-
03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-			-0-
*04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753															
-----															
11		4140 X	3214	-0-	-926	-0-	3214	2			Y	-0-			-0-
12		4278 X	3233	-0-	-1045	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
01		4030 X	3686	-0-	-344	-0-	3686	2			Y	-0-			-0-
02		3640 X	2735	-0-	-905	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
03		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-			-0-
04		3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			Y	-0-			-0-
-----															
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792															
-----															
11		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			Y	-0-			-0-
12		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-			-0-
01		6231 X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2			Y	-0-			-0-
02		5740 X	4427	-0-	-1313	-0-	4427	2			Y	-0-			-0-
03		6355 X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			Y	-0-			-0-
04		6150 X	5259	-0-	-891	-0-	5259	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
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
11	5400 X	5386	-0-	-14	-0-	5386 2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	5524	-0-	-304	-0-	5524 2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5274	-0-	-554	-0-	5274 2	Y	-0-		-0-
02	5012 X	4890	-0-	-122	-0-	4890 2	Y	-0-		-0-
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	Y	-0-		-0-
*04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
11	6810 X	6662	-0-	-148	-0-	6662 2	Y	-0-		-0-
12	7037 X	6743	-0-	-294	-0-	6743 2	Y	-0-		-0-
01	7037 X	6600	-0-	-437	-0-	6600 2	Y	-0-		-0-
02	6384 X	5256	-0-	-1128	-0-	5256 2	Y	-0-		-0-
03	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-	5928 2	Y	-0-		-0-
04	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	6155 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
11	7200 X	6811	-0-	-389	-0-	6811 2	Y	-0-		-0-
12	7440 X	6732	-0-	-708	-0-	6732 2	Y	-0-		-0-
01	7440 X	6591	-0-	-849	-0-	6591 2	Y	-0-		-0-
02	6608 X	5590	-0-	-1018	-0-	5590 2	Y	-0-		-0-
03	7130 X	6885	-0-	-245	-0-	6885 2	Y	-0-		-0-
04	6810 X	6655	-0-	-155	-0-	6655 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
11	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	3074 2	Y	-0-		-0-
12	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3045 2	Y	-0-		-0-
01	3627 X	3025	-0-	-602	-0-	3025 2	Y	-0-		-0-
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202 2	Y	-0-		-0-
04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
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-
02	5180 X	3266	-0-	-1914	-0-	3266 2	Y	-0-		-0-
03	5735 X	3597	-0-	-2138	-0-	3597 2	Y	-0-		-0-
04	5550 X	3048	-0-	-2502	-0-	3048 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
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-
02	5012 X	4828	-0-	-184	-0-	4828 2	Y	-0-		-0-
03	5549 X	3528	-0-	-2021	-0-	3528 2	Y	-0-		-0-
*04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
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-
02	2772 X	2244	-0-	-528	-0-	2244 2	Y	-0-		-0-
03	2976 N	2561	-0-	-415	-0-	2561 2	Y	-0-		-0-
04	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403 2	Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	4480 X	3903	-0-	-577	-0-	3903	2	Y	-0-		-0-
03	4960 X	4204	-0-	-756	-0-	4204	2	Y	-0-		-0-
04	4800 X	4382	-0-	-418	-0-	4382	2	Y	-0-		-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010
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-
02	1960 N	1434	-0-	-526	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
*04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-
POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880
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-
02	3752 X	3666	-0-	-86	-0-	3666	2	Y	-0-		-0-
03	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	3871	2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3851	-0-	-139	-0-	3851	2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10720 - 12939
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-
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	Y	-0-		-0-
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	Y	-0-		-0-
*04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372 - 12844
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-
02	3976 X	3191	-0-	-785	-0-	3191	2	Y	-0-		-0-
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2	Y	-0-		-0-
*04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839
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-
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2602	-0-	-368	-0-	2602	2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884
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-
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	Y	-0-		-0-
03	5332 X	3637	-0-	-1695	-0-	3637	2	Y	-0-		-0-
04	5160 X	4273	-0-	-887	-0-	4273	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 #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824														
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
-----														
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-
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		Y	-0-			-0-
03		6076 X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2		Y	-0-			-0-
04		5880 X	5805	-0-	-75	-0-	5805	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820														
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-
02		5236 X	4652	-0-	-584	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
03		5704 X	4968	-0-	-736	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-
04		5400 X	5036	-0-	-364	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
-----														
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
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-
02		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		Y	-0-			-0-
03		3441 X	2691	-0-	-750	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
*04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855														
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-
02		6496 X	5817	-0-	-679	-0-	5817	2		Y	-0-			-0-
03		7130 X	6432	-0-	-698	-0-	6432	2		Y	-0-			-0-
04		6810 X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
-----														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
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-
02		4228 X	4214	-0-	-14	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
03		4681 X	4393	-0-	-288	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
*04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
-----														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
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-
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
04		4020 X	2233	-0-	-1787	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
-----														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
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-
02		2044 X	1808	-0-	-236	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
03		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
04		2190 X	1385	-0-	-805	-0-	1385	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 #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
02		2464 X	2287	-0-	-177	-0-	2287	2			Y	-0-				-0-
03		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-				-0-
*04		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-				-0-
-----																
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075																
-----																
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-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-				-0-
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-
*04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-				-0-
-----																
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122																
-----																
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
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-				1
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-				-0-
-----																
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146																
-----																
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
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-				23
03		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	4145	2	30	9	Y	27	38	1		12
04		4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2			Y	-0-				12
-----																
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952																
-----																
11		3330 X	3150	-0-	-180	-0-	3150	2			Y	-0-				-0-
12		3441 X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			Y	-0-				-0-
01		3441 X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2			Y	-0-				-0-
02		2772 X	2757	-0-	-15	-0-	2757	2			Y	-0-				-0-
03		3069 X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			Y	-0-				-0-
*04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-				-0-
-----																
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830																
-----																
11		5010 X	4867	-0-	-143	-0-	4867	2			Y	-0-				-0-
12		5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4772	2			Y	-0-				-0-
01		5177 X	4846	-0-	-331	-0-	4846	2			Y	-0-				-0-
02		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-				-0-
03		5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4884	2			Y	-0-				-0-
*04		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-				-0-
-----																
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830																
-----																
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-				-0-
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-				-0-
01		4960 X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			Y	-0-				-0-
02		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-				-0-
03		5208 X	5120	-0-	-88	-0-	5120	2			Y	-0-				-0-
04		5040 X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 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
11	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2		Y	-0-	-0-
12	7192 X	6808	-0-	-384	-0-	6808 2		Y	-0-	-0-
01	7192 X	6268	-0-	-924	-0-	6268 2		Y	-0-	-0-
02	6188 X	5530	-0-	-658	-0-	5530 2		Y	-0-	-0-
03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540 2		Y	-0-	-0-
04	6630 X	6299	-0-	-331	-0-	6299 2		Y	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
11	3030 X	2884	-0-	-146	-0-	2884 2		Y	-0-	-0-
12	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3080 2		Y	-0-	-0-
01	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081 2		Y	-0-	-0-
02	2800 X	2688	-0-	-112	-0-	2688 2		Y	-0-	-0-
03	3100 X	2692	-0-	-408	-0-	2692 2		Y	-0-	-0-
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
11	6060 X	5550	-0-	-510	-0-	5550 2		Y	-0-	-0-
12	6262 X	5578	-0-	-684	-0-	5578 2		Y	-0-	-0-
01	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	5577 2		Y	-0-	-0-
02	5236 X	4982	-0-	-254	-0-	4982 2		Y	-0-	-0-
03	5797 X	4891	-0-	-906	-0-	4891 2		Y	-0-	-0-
04	5550 X	5429	-0-	-121	-0-	5429 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511 2		Y	-0-	-0-
12	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3888 2		Y	-0-	-0-
01	3968 X	3556	-0-	-412	-0-	3556 2		Y	-0-	-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		Y	-0-	-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		Y	-0-	-0-
*04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
11	2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2486 2		Y	-0-	-0-
12	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923 2		Y	-0-	-0-
01	2852 X	2816	-0-	-36	-0-	2816 2		Y	-0-	-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-	-0-
03	2914 N	2667	-0-	-247	-0-	2667 2		Y	-0-	-0-
04	2730 N	2475	-0-	-255	-0-	2475 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
11	3990 X	3958	-0-	-32	-0-	3958 2		Y	-0-	-0-
12	4123 X	3752	-0-	-371	-0-	3752 2		Y	-0-	-0-
01	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	3650 2		Y	-0-	-0-
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-	-0-
03	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
11	4290 X	3809	-0-	-481	-0-	3809 2		Y	-0-	-0-
12	4557 X	4005	-0-	-552	-0-	4005 2		Y	-0-	-0-
01	4557 X	4078	-0-	-479	-0-	4078 2		Y	-0-	-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		Y	-0-	-0-
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		Y	-0-	-0-
*04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 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 #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
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
11	4500 X	4020	-0-	-480	-0-	4020 2	Y	-0-		-0-
12	4619 X	4045	-0-	-574	-0-	4045 2	Y	-0-		-0-
01	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044 2	Y	-0-		-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	Y	-0-		-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2	Y	-0-		-0-
04	4020 X	3968	-0-	-52	-0-	3968 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809		
11	3870 X	3724	-0-	-146	-0-	3724 2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3426	-0-	-573	-0-	3426 2	Y	-0-		-0-
01	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657 2	Y	-0-		-0-
02	3248 X	2978	-0-	-270	-0-	2978 2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3368 2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912		
11	3750 X	2537	-0-	-1213	-0-	2537 2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2661	-0-	-129	-0-	2661 2	Y	-0-		-0-
02	2464 X	2361	-0-	-103	-0-	2361 2	Y	-0-		-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	Y	-0-		-0-
*04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835		
11	4350 X	3381	-0-	-969	-0-	3381 2	Y	-0-		-0-
12	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 2	Y	-0-		-0-
01	4464 X	3633	-0-	-831	-0-	3633 2	Y	-0-		-0-
02	3920 X	2636	-0-	-1284	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2	Y	-0-		-0-
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
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-
02	2884 X	2734	-0-	-150	-0-	2734 2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	2563	-0-	-630	-0-	2563 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851		
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-
02	4480 X	4116	-0-	-364	-0-	4116 2	Y	-0-		-0-
03	4867 X	4683	-0-	-184	-0-	4683 2	Y	-0-		-0-
04	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869		
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-
02	3724 X	3277	-0-	-447	-0-	3277 2	Y	-0-		-0-
03	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3893 2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	3474	-0-	-846	-0-	3474 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 #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016
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
-----											
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-
02		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2		Y	-0-	-0-
03		5921 X	4829	-0-	-1092	-0-	4829 2		Y	-0-	-0-
04		5730 X	5103	-0-	-627	-0-	5103 2		Y	-0-	-0-
-----											
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887
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-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	-0-
03		1457 N	1171	-0-	-286	-0-	1171 2		N	-0-	-0-
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814
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-
02		3276 X	2888	-0-	-388	-0-	2888 2		Y	-0-	-0-
03		3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3236 2		Y	-0-	-0-
04		3240 X	2732	-0-	-508	-0-	2732 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
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-
02		2492 X	2334	-0-	-158	-0-	2334 2		Y	-0-	-0-
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-	-0-
04		2670 X	2636	-0-	-34	-0-	2636 2		Y	-0-	-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966
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-
02		4816 X	3466	-0-	-1350	-0-	3466 2		Y	-0-	-0-
03		5239 X	4909	-0-	-330	-0-	4909 2		Y	-0-	-0-
*04		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		Y	-0-	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860
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-
02		5180 X	4314	-0-	-866	-0-	4314 2		Y	-0-	-0-
03		5735 X	4476	-0-	-1259	-0-	4476 2		Y	-0-	-0-
04		5220 X	4208	-0-	-1012	-0-	4208 2		Y	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916
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
02		3080 X	2840	-0-	-240	-0-	2840 2		N	-0-	70
03		3348 X	3167	-0-	-181	-0-	3167 2		N	-0-	70
04		3210 X	3069	-0-	-141	-0-	3069 2		N	-0-	70

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872												
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
-----												
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-
02		3220 X	3038	-0-	-182	-0-	3038	2		Y	-0-	-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		Y	-0-	-0-
*04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-	-0-
-----												
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878												
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-
02		3696 X	2936	-0-	-760	-0-	2936	2		Y	-0-	-0-
03		4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2		Y	-0-	-0-
04		3990 X	3256	-0-	-734	-0-	3256	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812												
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-
02		4956 X	3613	-0-	-1343	-0-	3613	2		Y	-0-	-0-
03		5487 X	3005	-0-	-2482	-0-	3005	2		Y	-0-	-0-
04		5220 X	4948	-0-	-272	-0-	4948	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140												
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-
02		2772 X	1385	-0-	-1387	-0-	1385	2		Y	-0-	-0-
03		3069 X	1983	-0-	-1086	-0-	1983	2		Y	-0-	-0-
*04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362												
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-
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
03		3162 X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2		N	-0-	-0-
04		3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2		N	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850												
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-
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-	-0-
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		Y	-0-	-0-
*04		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		Y	-0-	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710												
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-
02		1512 N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-	-0-
04		1590 N	1061	-0-	-529	-0-	1061	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886	
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
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-
02	3724 X	3362	-0-	-362	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3674	-0-	-449	-0-	3674	2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3557	-0-	-433	-0-	3557	2	Y	-0-			-0-
MCWATERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878	
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-
02	3388 X	3184	-0-	-204	-0-	3184	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	3533	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152 - 12891	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8855 - 12116	
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-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3624	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2	Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 - 12858	
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-
02	2700 N	3300	-0-	600	600	3300	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4146	-0-	1046	1646	4146	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1701	-0-	-1299	347	1701	2	Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720 - 12063	
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-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3247	-0-	247	558	3247	2	N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 - 12889	
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-
02	4760 X	3140	-0-	-1620	-0-	3140	2	Y	-0-			-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	Y	-0-			-0-
04	5100 X	5076	-0-	-24	-0-	5076	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 #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02		1008 N	908	-0-	-100	-0-		-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04		1110 N	889	-0-	-221	-0-		-0-	889	2			Y	-0-					-0-
-----																			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920																			
11		3990 X	3928	-0-	-62	-0-		-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12		4123 X	4102	-0-	-21	-0-		-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02		3780 X	3490	-0-	-290	-0-		-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03		4092 X	4004	-0-	-88	-0-		-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*04		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		-0-	4044	2			N	-0-					-0-
-----																			
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874																			
11		7170 X	6846	-0-	-324	-0-		-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
12		7316 X	6969	-0-	-347	-0-		-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
01		7316 X	6750	-0-	-566	-0-		-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
02		6412 X	5554	-0-	-858	-0-		-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
03		7099 X	6499	-0-	-600	-0-		-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
04		6840 X	6554	-0-	-286	-0-		-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
-----																			
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942																			
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872																			
11		6960 X	6504	-0-	-456	-0-		-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12		7192 X	6718	-0-	-474	-0-		-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
01		7192 X	6411	-0-	-781	-0-		-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
02		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		-0-	6826	2			Y	-0-					-0-
*04		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-		-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
-----																			
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858																			
11		3420 X	2830	-0-	-590	-0-		-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12		3534 X	3508	-0-	-26	-0-		-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01		3441 X	3081	-0-	-360	-0-		-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03		3503 X	3430	-0-	-73	-0-		-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
04		3390 X	2979	-0-	-411	-0-		-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
-----																			
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012																			
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
*04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
-----																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386
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	BALANCE
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-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2	Y	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2	Y	-0-	-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2	Y	-0-	-0-
-----											
WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160
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-
02	5600 X	4078	-0-	-1522	-0-		4078	2	Y	-0-	-0-
03	6200 X	5913	-0-	-287	-0-		5913	2	Y	-0-	-0-
04	5310 X	4822	-0-	-488	-0-		4822	2	Y	-0-	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193413	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.10432 - 12574
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-
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481	2	Y	-0-	-0-
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4108	2	Y	-0-	-0-
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		3924	2	Y	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	193430	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11228 - 12808
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-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-				Y	-0-	-0-
03	4402 X	828	-0-	-3574	-0-		828	2	Y	-0-	-0-
*04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-		1037	2	Y	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13107	PERF.10928 - 12180
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-
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-		1655	2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-		1636	2	Y	-0-	-0-
*04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2	Y	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10770 - 11480
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-
02	5964 X	5376	-0-	-588	-0-		5376	2	Y	-0-	-0-
03	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-		6641	2	Y	-0-	-0-
04	6330 X	5982	-0-	-348	-0-		5982	2	Y	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11100 - 12899
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-
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	2	Y	-0-	-0-
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		4677	2	Y	-0-	-0-
04	4350 X	3944	-0-	-406	-0-		3944	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 #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549												
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
-----												
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-
02		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-	-0-
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2			N	-0-	-0-
*04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 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												
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-
02		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	3119	-0-	19	19	3119 2			Y	-0-	-0-
*04		3000 N	3109	-0-	109	128	3109 2			Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
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-
02		4116 X	4080	-0-	-36	-0-	4080 2			Y	-0-	-0-
03		4557 X	4433	-0-	-124	-0-	4433 2			Y	-0-	-0-
04		4410 X	4011	-0-	-399	-0-	4011 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
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-
02		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2			Y	-0-	-0-
03		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2			Y	-0-	-0-
*04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
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
02		2968 X	2583	-0-	-385	-0-	2583 2			N	-0-	50
03		3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946 2			N	-0-	50
*04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2			N	-0-	50
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
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-
02		224 X	172	-0-	-52	-0-	172 2			N	-0-	-0-
*03		248 X	189	-0-	-59	-0-	189 2			Y	-0-	-0-
04		420 X	250	-0-	-170	-0-	250 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N	33	-0-	-122	-0-	33 2			N	-0-	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 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 #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
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-
02		2296 X	1774	-0-	-522	-0-	1774	2	Y	-0-	-0-
03		2542 X	1919	-0-	-623	-0-	1919	2	Y	-0-	-0-
*04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	Y	-0-	-0-
-----											
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198											
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-
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2	Y	-0-	-0-
03		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2	Y	-0-	-0-
*04		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2	Y	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772											
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-
02		2856 X	1942	-0-	-914	-0-	1942	2	N	-0-	-0-
03		3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2997	2	N	-0-	-0-
04		3060 X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2	N	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870											
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-
02		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2	Y	-0-	-0-
03		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2	Y	-0-	-0-
*04		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2	Y	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612											
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-
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	Y	-0-	-0-
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-	-0-
04		3060 X	3017	-0-	-43	-0-	3017	2	Y	-0-	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638											
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-
02		3668 X	2889	-0-	-779	-0-	2889	2	Y	-0-	-0-
03		4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2	Y	-0-	-0-
04		3930 X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2	Y	-0-	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306											
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-
02		6132 X	5288	-0-	-844	-0-	5288	2	Y	-0-	-0-
03		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2	Y	-0-	-0-
*04		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2	Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
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
-----												
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-
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		Y	-0-		-0-
03		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		Y	-0-		-0-
*04		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832												
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-
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
03		3596 X	3283	-0-	-313	-0-	3283 2		N	-0-		-0-
*04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
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-
02		2828 X	482	-0-	-2346	-0-	482 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	525	-0-	-2606	-0-	525 2		N	-0-		-0-
04		2670 X	490	-0-	-2180	-0-	490 2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246												
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-
02		6300 X	5206	-0-	-1094	-0-	5206 2		Y	-0-		-0-
03		6634 X	5748	-0-	-886	-0-	5748 2		Y	-0-		-0-
04		6120 X	5560	-0-	-560	-0-	5560 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												
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-
02		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
*04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
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-
02		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 2		N	-0-		-0-
03		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2		N	-0-		-0-
*04		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
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-
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		Y	-0-		-0-
03		5518 X	5393	-0-	-125	-0-	5393 2		Y	-0-		-0-
*04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 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 #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
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
-----												
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-
02		4900 X	3639	-0-	-1261	-0-	3639 2		Y	-0-		-0-
03		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 2		Y	-0-		-0-
*04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 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												
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-
02		4312 X	3718	-0-	-594	-0-	3718 2		Y	-0-		-0-
03		4774 X	4519	-0-	-255	-0-	4519 2		Y	-0-		-0-
04		4620 X	4417	-0-	-203	-0-	4417 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												
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-
02		4564 X	4334	-0-	-230	-0-	4334 2		Y	-0-		-0-
03		4991 X	4622	-0-	-369	-0-	4622 2		Y	-0-		-0-
04		4830 X	4656	-0-	-174	-0-	4656 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
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-
02		4396 X	4347	-0-	-49	-0-	4347 2		Y	-0-		-0-
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2		Y	-0-		-0-
*04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
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-
02		2240 N	1302	-0-	-938	-0-	1302 2		Y	-0-		-0-
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-		-0-
*04		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 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												
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-
02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		Y	-0-		-0-
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		Y	-0-		-0-
*04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
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
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		92
03		3100 X	3000	-0-	-100	-0-	3000 2		N	-0-		92
04		3360 X	2852	-0-	-508	-0-	2852 2		N	-0-		92

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
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
-----												
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-
02		4396 X	4351	-0-	-45	-0-	4351	2		Y	-0-	-0-
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		Y	-0-	-0-
*04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	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												
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-
02		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		Y	-0-	-0-
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2		Y	-0-	-0-
*04		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
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-
02		4760 X	4686	-0-	-74	-0-	4686	2		Y	-0-	-0-
03		5270 X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2		Y	-0-	-0-
04		4980 X	4930	-0-	-50	-0-	4930	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
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-
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		Y	-0-	-0-
03		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		Y	-0-	-0-
*04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
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-
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		Y	-0-	-0-
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		Y	-0-	-0-
*04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
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-
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-	-0-
03		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-	-0-
*04		3000 N	3123	-0-	123	123	3123	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												
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-
02		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-	-0-
03		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-
*04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	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 #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
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
-----												
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-
02		3808 X	2578	-0-	-1230	-0-	2578	2		Y	-0-	-0-
03		4030 X	2596	-0-	-1434	-0-	2596	2		Y	-0-	-0-
04		3840 X	2926	-0-	-914	-0-	2926	2		Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
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-
02		7308 X	6880	-0-	-428	-0-	6880	2		Y	-0-	-0-
03		7998 X	7631	-0-	-367	-0-	7631	2		Y	-0-	-0-
04		7710 X	6975	-0-	-735	-0-	6975	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												
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-
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-	-0-
03		5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2		Y	-0-	-0-
04		5130 X	4687	-0-	-443	-0-	4687	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												
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-
02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-	-0-
03		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-	-0-
04		3960 X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2		Y	-0-	-0-
-----												
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
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-
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-	-0-
03		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2126	2		N	-0-	-0-
04		2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
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-
02		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-	-0-
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-	-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	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												
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-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	-0-
03		961 N	584	-0-	-377	-0-	584	2		N	-0-	-0-
04		930 N	895	-0-	-35	-0-	895	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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611													
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
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-
02		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			Y	-0-	-0-
03		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-	-0-
*04		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-	-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560													
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-
02		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-	-0-
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-	-0-
*04		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-	-0-
-----													
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088													
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-
02		4116 X	3576	-0-	-540	-0-	3576	2			Y	-0-	-0-
03		4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-	-0-
04		4410 X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			Y	-0-	-0-
-----													
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564													
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-
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-	-0-
03		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-	-0-
04		660 N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-	-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929													
11		6840 X	6300	-0-	-540	-0-	6300	2			Y	-0-	-0-
12		7068 X	6146	-0-	-922	-0-	6146	2			Y	-0-	-0-
01		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	6131	2			Y	-0-	-0-
02		6020 X	5620	-0-	-400	-0-	5620	2			Y	-0-	-0-
03		6603 X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2			Y	-0-	-0-
04		6300 X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			Y	-0-	-0-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110													
11		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			Y	-0-	-0-
12		3255 X	2582	-0-	-673	-0-	2582	2			Y	-0-	-0-
01		3255 X	1889	-0-	-1366	-0-	1889	2			Y	-0-	-0-
02		3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			Y	-0-	-0-
03		3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			Y	-0-	-0-
*04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-	-0-
-----													
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482													
11		3390 X	1617	-0-	-1773	-0-	1617	2			N	-0-	-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	-0-
01		3596 X	2159	-0-	-1437	-0-	2159	2			N	-0-	-0-
02		2660 X	1424	-0-	-1236	-0-	1424	2			N	-0-	-0-
03		2945 X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-	-0-
*04		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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 #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
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
-----												
11		4950 X	3431	-0-	-1519	-0-	3431 2		Y	-0-		-0-
12		5115 X	3693	-0-	-1422	-0-	3693 2		Y	-0-		-0-
01		5115 X	3467	-0-	-1648	-0-	3467 2		Y	-0-		-0-
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		Y	-0-		-0-
03		3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751 2		Y	-0-		-0-
*04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
11		11486 X	5083	-0-	-6403	-0-	5083 2		Y	-0-		-0-
12		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2		Y	-0-		-0-
01		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		Y	-0-		-0-
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-		-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		Y	-0-		-0-
*04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 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												
11		4980 X	4596	-0-	-384	-0-	4596 2		Y	-0-		-0-
12		5146 X	4562	-0-	-584	-0-	4562 2		Y	-0-		-0-
01		5146 X	4456	-0-	-690	-0-	4456 2		Y	-0-		-0-
02		4228 X	4121	-0-	-107	-0-	4121 2		Y	-0-		-0-
03		4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572 2		Y	-0-		-0-
04		4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4495 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												
11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		Y	-0-		-0-
12		5022 X	4987	-0-	-35	-0-	4987 2		Y	-0-		-0-
01		5022 X	4894	-0-	-128	-0-	4894 2		Y	-0-		-0-
02		4648 X	4407	-0-	-241	-0-	4407 2		Y	-0-		-0-
03		5146 X	4746	-0-	-400	-0-	4746 2		Y	-0-		-0-
04		4920 X	4662	-0-	-258	-0-	4662 2		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
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-
02		5180 X	4469	-0-	-711	-0-	4469 2		Y	-0-		-0-
03		5735 X	4964	-0-	-771	-0-	4964 2		Y	-0-		-0-
*04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
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-
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
*04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
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-
02		3584 X	3080	-0-	-504	-0-	3080 2		Y	-0-		-0-
03		3968 X	2303	-0-	-1665	-0-	2303 2		Y	-0-		-0-
04		3840 X	3432	-0-	-408	-0-	3432 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 #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3450 X	3191	-0-	-259	-0-			3191	2	Y	-0-
12		3565 X	2687	-0-	-878	-0-			2687	2	Y	-0-
01		3565 X	772	-0-	-2793	-0-			772	2	Y	-0-
02		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-			1885	2	Y	-0-
03		4557 X	1718	-0-	-2839	-0-			1718	2	Y	-0-
04		3180 X	2058	-0-	-1122	-0-			2058	2	Y	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776												
11		3780 X	3520	-0-	-260	-0-			3520	2	Y	-0-
12		3906 X	3541	-0-	-365	-0-			3541	2	Y	-0-
01		3844 X	3559	-0-	-285	-0-			3559	2	Y	-0-
02		3388 X	3198	-0-	-190	-0-			3198	2	Y	-0-
03		3658 X	3473	-0-	-185	-0-			3473	2	Y	-0-
04		3510 X	3330	-0-	-180	-0-			3330	2	Y	-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
11		2880 X	2393	-0-	-487	-0-			2393	2	N	-0-
12		2883 X	2317	-0-	-566	-0-			2317	2	N	-0-
01		2790 X	2179	-0-	-611	-0-			2179	2	N	-0-
02		2240 N	1894	-0-	-346	-0-			1894	2	N	-0-
03		2325 N	2020	-0-	-305	-0-			2020	2	N	-0-
04		2100 N	1851	-0-	-249	-0-			1851	2	N	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
11		5130 X	4208	-0-	-922	-0-			4208	2	N	-0-
12		5239 X	4672	-0-	-567	-0-			4672	2	N	-0-
01		5208 X	4948	-0-	-260	-0-			4948	2	N	-0-
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-			4895	2	N	-0-
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-			5182	2	N	-0-
04		4800 X	4774	-0-	-26	-0-			4774	2	N	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
11		6180 X	5716	-0-	-464	-0-			5716	2	N	-0-
12		6386 X	5668	-0-	-718	-0-			5668	2	N	-0-
01		6293 X	5417	-0-	-876	-0-			5417	2	N	-0-
02		5628 X	4204	-0-	-1424	-0-			4204	2	N	-0-
03		6138 X	2257	-0-	-3881	-0-			2257	2	N	-0-
04		5730 X	1508	-0-	-4222	-0-			1508	2	N	-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-			6564	2	Y	-0-
12		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-			7119	2	Y	-0-
01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-			6361	2	Y	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-			6181	2	Y	-0-
03		7130 X	4710	-0-	-2420	-0-			4710	2	Y	-0-
04		6900 X	6669	-0-	-231	-0-			6669	2	Y	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
11		3660 X	3418	-0-	-242	-0-			3418	2	Y	-0-
12		3720 X	3509	-0-	-211	-0-			3509	2	Y	-0-
01		3720 X	3604	-0-	-116	-0-			3604	2	Y	-0-
02		3360 X	2971	-0-	-389	-0-			2971	2	Y	-0-
03		3534 X	3449	-0-	-85	-0-			3449	2	Y	-0-
04		3480 X	3438	-0-	-42	-0-			3438	2	Y	-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125													
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
-----													
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-	
02		11816 X	3836	-0-	-7980	-0-	3836 2		Y	-0-		-0-	
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		Y	-0-		-0-	
*04		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-		-0-	
-----													
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551													
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-	
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-		-0-	
03		4588 X	4023	-0-	-565	-0-	4023 2		N	-0-		-0-	
04		4440 X	3837	-0-	-603	-0-	3837 2		N	-0-		-0-	
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492													
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-	
02		3556 X	3039	-0-	-517	-0-	3039 2		Y	-0-		-0-	
03		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	3872 2		Y	-0-		-0-	
04		3810 X	3379	-0-	-431	-0-	3379 2		Y	-0-		-0-	
-----													
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424													
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-	
02		3500 X	945	-0-	-2555	-0-	945 2		Y	-0-		-0-	
03		3875 X	1152	-0-	-2723	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-	
04		3750 X	719	-0-	-3031	-0-	719 2		Y	-0-		-0-	
-----													
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496													
11		4740 X	4089	-0-	-651	-0-	4089 2		Y	-0-		-0-	
12		4898 X	3444	-0-	-1454	-0-	3444 2		Y	-0-		-0-	
01		4619 X	3767	-0-	-852	-0-	3767 2		Y	-0-		-0-	
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		Y	-0-		-0-	
03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		Y	-0-		-0-	
*04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		Y	-0-		-0-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791													
11		4710 X	4607	-0-	-103	-0-	4607 2		Y	-0-		-0-	
12		4867 X	4717	-0-	-150	-0-	4717 2		Y	-0-		-0-	
01		4867 X	4450	-0-	-417	-0-	4450 2		Y	-0-		-0-	
02		4396 X	3667	-0-	-729	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-	
03		4867 X	4650	-0-	-217	-0-	4650 2		Y	-0-		-0-	
04		4620 X	4491	-0-	-129	-0-	4491 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110												
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
-----												
11		3900 X	1725	-0-	-2175	-0-	1725 2			Y	-0-	-0-
12		4030 X	1622	-0-	-2408	-0-	1622 2			Y	-0-	-0-
01		3286 X	1640	-0-	-1646	-0-	1640 2			Y	-0-	-0-
02		1848 X	589	-0-	-1259	-0-	589 2			Y	-0-	-0-
03		1829 X	1168	-0-	-661	-0-	1168 2			Y	-0-	-0-
04		1740 X	1262	-0-	-478	-0-	1262 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852												
11		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2			Y	-0-	-0-
12		4836 X	4657	-0-	-179	-0-	4657 2			Y	-0-	-0-
01		4836 X	4652	-0-	-184	-0-	4652 2			Y	-0-	-0-
02		5096 X	4343	-0-	-753	-0-	4343 2			Y	-0-	-0-
03		5177 X	4656	-0-	-521	-0-	4656 2			Y	-0-	-0-
04		4770 X	4423	-0-	-347	-0-	4423 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			Y	-0-	-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			Y	-0-	-0-
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			Y	-0-	-0-
02		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			Y	-0-	-0-
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			Y	-0-	-0-
*04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
11		2970 X	2326	-0-	-644	-0-	2326 2			Y	-0-	-0-
12		2976 X	2495	-0-	-481	-0-	2495 2			Y	-0-	-0-
01		2728 N	2485	-0-	-243	-0-	2485 2			Y	-0-	-0-
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			Y	-0-	-0-
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			Y	-0-	-0-
*04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
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-
02		5012 X	4440	-0-	-572	-0-	4440 2			Y	-0-	-0-
03		5549 X	5080	-0-	-469	-0-	5080 2			Y	-0-	-0-
*04		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
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-
02		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			Y	-0-	-0-
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2			Y	-0-	-0-
*04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2			Y	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
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
02		3444 X	3218	-0-	-226	-0-	3218 2			N	-0-	61
03		3782 X	3548	-0-	-234	-0-	3548 2			N	-0-	61
04		3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3202 2			N	-0-	61

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	4872 X	4174	-0-	-698	-0-	4174 2		Y	-0-	-0-
03	5239 X	5231	-0-	-8	-0-	5231 2		Y	-0-	-0-
*04	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
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-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		Y	-0-	-0-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		Y	-0-	-0-
*04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-	-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
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-
02	2212 N	2189	-0-	-23	-0-	2189 2		N	-0-	-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-	-0-
*04	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		
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-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		Y	-0-	-0-
03	4402 X	3628	-0-	-774	-0-	3628 2		Y	-0-	-0-
04	4110 X	3217	-0-	-893	-0-	3217 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
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-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-	-0-
03	2604 X	2052	-0-	-552	-0-	2052 2		Y	-0-	-0-
04	2070 X	2068	-0-	-2	-0-	2068 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
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-
02	1988 N	1777	-0-	-211	-0-	1777 2		Y	-0-	-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-	-0-
04	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
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-
02	7336 X	6427	-0-	-909	-0-	6427 2		Y	-0-	-0-
03	7564 X	6895	-0-	-669	-0-	6895 2		Y	-0-	-0-
04	7320 X	6506	-0-	-814	-0-	6506 2		Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
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
-----												
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-
02		3388 X	3050	-0-	-338	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277 2		N	-0-		-0-
04		3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
-----												
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
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-
02		3752 X	3416	-0-	-336	-0-	3416 2		Y	-0-		-0-
03		4154 X	3990	-0-	-164	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
04		3990 X	3911	-0-	-79	-0-	3911 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
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-
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
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-
02		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		Y	-0-		-0-
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-		-0-
*04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		Y	-0-		-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
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-
02		5152 X	4801	-0-	-351	-0-	4801 2		Y	-0-		-0-
03		5549 X	5319	-0-	-230	-0-	5269 2	50 9	Y	45		45
04		5340 X	5021	-0-	-319	-0-	5021 2		Y	-0-		45
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
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-
02		4368 X	1942	-0-	-2426	-0-	1942 2		Y	-0-		-0-
03		4836 X	2537	-0-	-2299	-0-	2537 2		Y	-0-		-0-
04		4680 X	2151	-0-	-2529	-0-	2151 2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
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-
02		616 N	518	-0-	-98	-0-	518 2		N	-0-		-0-
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-		-0-
04		570 N	417	-0-	-153	-0-	417 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								
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
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-
02	3892 X	2611	-0-	-1281	-0-	2611	2	Y	-0-	-0-
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2	Y	-0-	-0-
*04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	Y	-0-	-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564		
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
02	1764 N	1483	-0-	-281	-0-	1483	2	N	-0-	124
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2	N	-0-	124
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2	N	-0-	124
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
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-
02	3136 X	2891	-0-	-245	-0-	2891	2	Y	-0-	-0-
03	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2	Y	-0-	-0-
04	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2	Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
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-
02	6356 X	4394	-0-	-1962	-0-	4394	2	N	-0-	-0-
03	6386 X	5248	-0-	-1138	-0-	5248	2	N	-0-	-0-
04	5430 X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2	N	-0-	-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577		
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-
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-	-0-
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	N	-0-	-0-
*04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
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-
02	3192 X	3160	-0-	-32	-0-	3160	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	2391	-0-	-1112	-0-	2391	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	2645	2	N	-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 #:		8	RRCID ->	210232	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11225 - 11686
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2	Y	-0-		-0-
03	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2	Y	-0-		-0-
*04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	Y	-0-		-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12832	PERF.10954 - 12715
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-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
-----											
HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 8347 - 12580
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
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		40
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		40
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		40
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	210247	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12795	PERF.10928 - 12544
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-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-		-0-
03	2697 X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2	Y	-0-		-0-
*04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	Y	-0-		-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210383	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10791 - 13005
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-
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	N	-0-		-0-
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	N	-0-		-0-
*04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	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
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-
02	4116 X	3993	-0-	-123	-0-	3993	2	N	-0-		-0-
03	4557 X	4336	-0-	-221	-0-	4336	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	4250	-0-	-100	-0-	4250	2	N	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11898 - 12808
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-
02	3136 X	2017	-0-	-1119	-0-	2017	2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	2442	2	Y	-0-		-0-
*04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	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 #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630
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
-----												
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
02		3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3525 2			N	-0-	80
03		4185 X	3862	-0-	-323	-0-	3862 2			N	-0-	80
04		3990 X	3700	-0-	-290	-0-	3700 2			N	-0-	80
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624
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-
02		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2			Y	-0-	-0-
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2			Y	-0-	-0-
*04		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842
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-
02		1512 N	1502	-0-	-10	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
03		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542 2			N	-0-	-0-
*04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 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
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-
02		4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000 2			Y	-0-	-0-
03		4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4400 2			Y	-0-	-0-
04		4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472
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-
02		4956 X	1087	-0-	-3869	-0-	1087 2			Y	-0-	-0-
03		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524 2			Y	-0-	-0-
*04		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892
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-
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2			N	-0-	-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2			N	-0-	-0-
*04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 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
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-
02		5600 X	5088	-0-	-512	-0-	5088 2			N	-0-	-0-
03		6200 X	5499	-0-	-701	-0-	5499 2			N	-0-	-0-
04		5820 X	5169	-0-	-651	-0-	5169 2			N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
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
-----												
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-
02		4676 X	4587	-0-	-89	-0-	4587	2	N	-0-		-0-
03		5115 X	4835	-0-	-280	-0-	4835	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4737	-0-	-213	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
-----												
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
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-
02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	Y	-0-		-0-
04		3270 X	2477	-0-	-793	-0-	2477	2	Y	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
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
02		3276 X	2986	-0-	-290	-0-	2986	2	N	-0-		152
03		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2	N	-0-		152
04		3330 X	3216	-0-	-114	-0-	3216	2	N	-0-		152
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
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-
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2	Y	-0-		-0-
03		5115 X	4884	-0-	-231	-0-	4884	2	Y	-0-		-0-
04		4950 X	4604	-0-	-346	-0-	4604	2	Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
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-
02		2492 X	1170	-0-	-1322	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-		-0-
*04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
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-
02		4004 X	3865	-0-	-139	-0-	3865	2	Y	-0-		-0-
03		4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2	Y	-0-		-0-
04		4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	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												
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-
02		5880 X	5341	-0-	-539	-0-	5341	2	N	-0-		-0-
03		6510 X	6347	-0-	-163	-0-	6347	2	N	-0-		-0-
04		6300 X	5943	-0-	-357	-0-	5943	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 #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861	- 12739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		Y	-0-		-0-
03		5053 X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2		Y	-0-		-0-
04		5100 X	4440	-0-	-660	-0-	4440	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	
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-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
*04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-		-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386	- 12600	
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-
02		5796 X	4860	-0-	-936	-0-	4860	2		N	-0-		-0-
03		6262 X	5562	-0-	-700	-0-	5562	2		N	-0-		-0-
04		5880 X	5580	-0-	-300	-0-	5580	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	
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-
02		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		Y	-0-		-0-
03		5611 X	4703	-0-	-908	-0-	4703	2		Y	-0-		-0-
04		5430 X	834	-0-	-4596	-0-	834	2		Y	-0-		-0-
-----													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214170	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10543	- 12694	
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537	2		N	-0-		-0-
01		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-		-0-
02		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
04		4650 X	2945	-0-	-1705	-0-	2945	2		N	-0-		-0-
-----													
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202	- 12540	
11		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2		Y	-0-		-0-
12		3131 X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2		Y	-0-		-0-
01		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2985	2		Y	-0-		-0-
02		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-		-0-
03		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-		-0-
*04		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-		-0-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348	- 11572	
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		Y	-0-		-0-
12		2914 X	1577	-0-	-1337	-0-	1577	2		Y	-0-		-0-
01		2914 X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2		Y	-0-		-0-
02		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-		-0-
03		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-		-0-
*04		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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 #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4770 X	4521	-0-	-249	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
12		4929 X	4073	-0-	-856	-0-	4073 2		N	-0-		-0-
01		4929 X	4839	-0-	-90	-0-	4839 2		N	-0-		-0-
02		4116 X	4044	-0-	-72	-0-	4044 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	4418	-0-	-139	-0-	4418 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	4231	-0-	-179	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2		Y	-0-		-0-
12		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		Y	-0-		-0-
01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		Y	-0-		-0-
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-		-0-
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-		-0-
*04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
11		3540 X	3200	-0-	-340	-0-	3200 2		Y	-0-		-0-
12		3658 X	3092	-0-	-566	-0-	3092 2		Y	-0-		-0-
01		3503 X	1861	-0-	-1642	-0-	1861 2		Y	-0-		-0-
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		Y	-0-		-0-
03		3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-
04		3210 X	2659	-0-	-551	-0-	2659 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		46
12		1333 X	1122	-0-	-211	-0-	1122 2		N	-0-		46
01		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		46
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		46
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		46
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		46
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
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-
02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		Y	-0-		-0-
03		5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4730 2		Y	-0-		-0-
04		5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4872 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580												
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-
02		5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4778 2		N	-0-		-0-
03		6045 X	5496	-0-	-549	-0-	5496 2		N	-0-		-0-
04		5850 X	4335	-0-	-1515	-0-	4335 2		N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693												
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-
02		1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
*04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
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
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-
02	8736 X	6876	-0-	-1860	-0-	6876 2		Y	-0-	-0-
03	9672 X	7603	-0-	-2069	-0-	7603 2		Y	-0-	-0-
04	8730 X	7259	-0-	-1471	-0-	7259 2		Y	-0-	-0-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
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-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187 2		N	-0-	-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
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-
02	6468 X	4113	-0-	-2355	-0-	4113 2		Y	-0-	-0-
03	5146 X	4872	-0-	-274	-0-	4872 2		Y	-0-	-0-
04	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	4406 2		Y	-0-	-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313		
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-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		Y	-0-	-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		Y	-0-	-0-
*04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-	-0-
-----										
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082		
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		Y	-0-	-0-
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		Y	-0-	-0-
01	4030 X	3619	-0-	-411	-0-	3619 2		Y	-0-	-0-
02	3864 X	3337	-0-	-527	-0-	3337 2		Y	-0-	-0-
03	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	4277 2		Y	-0-	-0-
04	4140 X	4025	-0-	-115	-0-	4025 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		
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-	-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-	-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-	-0-
02	2912 X	2640	-0-	-272	-0-	2640 2		N	-0-	-0-
03	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	2909 2		N	-0-	-0-
*04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-	-0-
-----										
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816		
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-	-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 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 #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
11		4200 X	3483	-0-	-717	-0-		3483 2		Y	-0-	-0-
12		4123 X	2644	-0-	-1479	-0-		2644 2		Y	-0-	-0-
01		4030 X	3729	-0-	-301	-0-		3729 2		Y	-0-	-0-
02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		4002 2		Y	-0-	-0-
03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3960 2		Y	-0-	-0-
*04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714 2		Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135 2		N	-0-	-0-
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		2940 2		N	-0-	-0-
01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2738 2		N	-0-	-0-
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		2799 2		N	-0-	-0-
03		3038 X	2682	-0-	-356	-0-		2682 2		N	-0-	-0-
04		2940 X	2750	-0-	-190	-0-		2750 2		N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
11		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-		6009 2		N	-0-	127
12		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-		5902 2		N	-0-	127
01		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		5562 2		N	-0-	127
02		5796 X	4821	-0-	-975	-0-		4821 2		N	-0-	127
03		6386 X	5344	-0-	-1042	-0-		5344 2		N	-0-	127
04		6000 X	5061	-0-	-939	-0-		5061 2		N	-0-	127
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
11		6000 X	4503	-0-	-1497	-0-		4503 2		N	-0-	70
12		6200 X	4174	-0-	-2026	-0-		4174 2		N	-0-	70
01		6200 X	4630	-0-	-1570	-0-		4630 2		N	-0-	70
02		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-		5087 2		N	-0-	70
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		5363 2		N	-0-	70
*04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		5472 2		N	-0-	70
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676												
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-
02		3864 X	3627	-0-	-237	-0-		3627 2		Y	-0-	-0-
03		4278 X	3884	-0-	-394	-0-		3884 2		Y	-0-	-0-
04		3930 X	3741	-0-	-189	-0-		3741 2		Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213												
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-
02		2856 X	2823	-0-	-33	-0-		2823 2		Y	-0-	-0-
03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-		2973 2		Y	-0-	-0-
*04		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-		10151 2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838												
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		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		4373 2		N	-0-	-0-
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3848 2		N	-0-	-0-
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		3970 2		N	-0-	-0-
04		3570 X	2222	-0-	-1348	-0-		2222 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 #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818												
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
-----												
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-
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2			Y	-0-	-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2			Y	-0-	-0-
*04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
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-
02		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			Y	-0-	-0-
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			Y	-0-	-0-
*04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 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												
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-
02		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			Y	-0-	-0-
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2			Y	-0-	-0-
*04		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2			Y	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
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-
02		4788 X	4579	-0-	-209	-0-	4579 2			Y	-0-	-0-
03		5239 X	5027	-0-	-212	-0-	5027 2			Y	-0-	-0-
04		4920 X	4781	-0-	-139	-0-	4781 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
11		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-	-0-
12		4867 X	46	-0-	-4821	-0-	46 2			Y	-0-	-0-
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-	-0-
02		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-	-0-
03		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2			Y	-0-	-0-
*04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			Y	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
11		1290 N	889	-0-	-401	-0-	889 2			N	-0-	-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-	-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-	-0-
03		1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 2			N	-0-	-0-
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503												
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2			N	-0-	-0-
12		558 N	313	-0-	-245	-0-	313 2			N	-0-	-0-
01		465 N	281	-0-	-184	-0-	281 2			N	-0-	-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
*04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 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 #:		17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178		
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
-----												
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		Y	-0-		-0-
12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		Y	-0-		-0-
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		Y	-0-		-0-
02	4256 X	3596	-0-	-660	-0-	3596	2		Y	-0-		-0-
03	4867 X	4161	-0-	-706	-0-	4161	2		Y	-0-		-0-
*04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
11	8190 X	7460	-0-	-730	-0-	7460	2		N	-0-		-0-
12	8432 X	7601	-0-	-831	-0-	7601	2		N	-0-		-0-
01	8246 X	7448	-0-	-798	-0-	7413	2	35 9	N	32		32
02	7224 X	6095	-0-	-1129	-0-	6095	2		N	-0-		32
03	7812 X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	2		N	-0-		32
04	7470 X	5048	-0-	-2422	-0-	5048	2		N	-0-		32
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
11	6690 X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2		N	-0-		-0-
12	6913 X	6204	-0-	-709	-0-	6204	2		N	-0-		-0-
01	6851 X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2		N	-0-		-0-
02	6132 X	5486	-0-	-646	-0-	5486	2		N	-0-		-0-
03	6603 X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2		N	-0-		-0-
04	6240 X	5687	-0-	-553	-0-	5687	2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261		
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-		-0-
12	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	4448	2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	4401	-0-	-125	-0-	4401	2		Y	-0-		-0-
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		Y	-0-		-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		Y	-0-		-0-
04	4350 X	4095	-0-	-255	-0-	4095	2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
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-
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		Y	-0-		-0-
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-		-0-
*04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		Y	-0-		-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
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-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3352	-0-	352	352	3352	2		N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
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-
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-		-0-
03	4898 X	4648	-0-	-250	-0-	4648	2		Y	-0-		-0-
04	4740 X	4476	-0-	-264	-0-	4476	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 #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
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
-----												
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-
02		6524 X	6318	-0-	-206	-0-	6318 2			N	-0-	-0-
03		7099 X	6509	-0-	-590	-0-	6509 2			N	-0-	-0-
04		6930 X	6864	-0-	-66	-0-	6864 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												
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-
02		2492 N	2025	-0-	-467	-0-	2025 2			Y	-0-	-0-
03		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741 2			Y	-0-	-0-
04		2400 N	1286	-0-	-1114	-0-	1286 2			Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
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-
02		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
03		3968 X	3403	-0-	-565	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
04		3840 X	2754	-0-	-1086	-0-	2754 2			N	-0-	-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
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-
02		5404 X	5300	-0-	-104	-0-	5300 2			Y	-0-	-0-
03		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5716 2	50 9		Y	45	45
04		5790 X	5474	-0-	-316	-0-	5474 2			Y	-0-	45
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
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-
02		4172 X	4054	-0-	-118	-0-	4054 2			Y	-0-	-0-
03		4619 X	4107	-0-	-512	-0-	4107 2			Y	-0-	-0-
04		4590 X	4408	-0-	-182	-0-	4408 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
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-
02		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			Y	-0-	-0-
03		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2			Y	-0-	-0-
*04		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 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												
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-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-	-0-
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			Y	-0-	-0-
*04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 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 #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
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
-----												
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-
02		5012 X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2	N	-0-		-0-
03		5177 X	4393	-0-	-784	-0-	4393	2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
-----												
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773												
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-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		-0-
*04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882												
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-
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	Y	-0-		-0-
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2	Y	-0-		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
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-
02		6160 X	4909	-0-	-1251	-0-	4909	2	Y	-0-		-0-
03		6386 X	5326	-0-	-1060	-0-	5326	2	Y	-0-		-0-
04		5850 X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2	Y	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
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-
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-
03		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	Y	-0-		-0-
*04		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2	Y	-0-		-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
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-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
*04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
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-
02		5152 X	4681	-0-	-471	-0-	4681	2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5025	-0-	-679	-0-	5025	2	N	-0-		-0-
04		5520 X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
M	O	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
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	2663	-0-	-165	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2466	-0-	-414	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860			
11	4562 X	2595	-0-	-1967	-0-	2595	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590			
11	5820 X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6014 X	4854	-0-	-1160	-0-	4854	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	4617	-0-	-1087	-0-	4617	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4956 X	4252	-0-	-704	-0-	4252	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5270 X	4826	-0-	-444	-0-	4826	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5010 X	4739	-0-	-271	-0-	4739	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754			
11	3390 X	1094	-0-	-2296	-0-	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	1447	-0-	-1343	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2139 X	1434	-0-	-705	-0-	1434	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1932 X	942	-0-	-990	-0-	942	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903			
11	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	3111	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2884 X	2515	-0-	-369	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	2585	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2408 N	2289	-0-	-119	-0-	2289	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
11	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6262 X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5320 X	5189	-0-	-131	-0-	5189	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2	N	-0-	-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 #:		12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014
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
-----												
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-
02		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2		Y	-0-	-0-
03		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		Y	-0-	-0-
04		5370 X	5252	-0-	-118	-0-	5252	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
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-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-	-0-
03		3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2		Y	-0-	-0-
*04		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167
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-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-	-0-
03		620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2		Y	-0-	-0-
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996
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-
02		5488 X	5220	-0-	-268	-0-	5220	2		N	-0-	-0-
03		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-	-0-
04		5760 X	5679	-0-	-81	-0-	5679	2		N	-0-	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161
11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		Y	-0-	-0-
12		4278 X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2		Y	-0-	-0-
01		4309 X	4147	-0-	-162	-0-	4147	2		Y	-0-	-0-
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-	-0-
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-	-0-
*04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305
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
02		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-	142
03		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-	142
*04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-	142
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891
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-
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-
*04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072
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
-----												
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-
02		4648 X	4178	-0-	-470	-0-	4178	2	N	-0-		-0-
03		5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2	N	-0-		-0-
04		4650 X	4649	-0-	-1	-0-	4649	2	N	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918
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-
02		4676 X	2396	-0-	-2280	-0-	2396	2	Y	-0-		-0-
03		5177 X	2635	-0-	-2542	-0-	2635	2	Y	-0-		-0-
04		5010 X	2910	-0-	-2100	-0-	2910	2	Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842
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-
02		6384 X	6225	-0-	-159	-0-	6225	2	Y	-0-		-0-
03		7068 X	6667	-0-	-401	-0-	6667	2	Y	-0-		-0-
04		6840 X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2	Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295
11		7230 X	-0-	-0-	-7230	-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-
02		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2	Y	-0-		-0-
03		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2	Y	-0-		-0-
*04		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646
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-
02		4452 X	4205	-0-	-247	-0-	4205	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4606	-0-	-261	-0-	4606	2	N	-0-		-0-
04		4620 X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2	N	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11038 - 12652
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-
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-		-0-
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-		-0-
*04		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796
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-
02		6300 X	5773	-0-	-527	-0-	5773	2	Y	-0-		-0-
03		6975 X	6430	-0-	-545	-0-	6430	2	Y	-0-		-0-
04		6750 X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
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
-----												
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-
02		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		Y	-0-		-0-
03		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		Y	-0-		-0-
*04		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
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-
02		5516 X	5150	-0-	-366	-0-	5150 2		Y	-0-		-0-
03		6107 X	5548	-0-	-559	-0-	5548 2		Y	-0-		-0-
04		5910 X	5323	-0-	-587	-0-	5323 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
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-
02		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2		Y	-0-		-0-
03		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 2		Y	-0-		-0-
*04		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		Y	-0-		-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
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-
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
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-
02		4900 X	4747	-0-	-153	-0-	4747 2		Y	-0-		-0-
03		5270 X	4959	-0-	-311	-0-	4959 2		Y	-0-		-0-
04		4950 X	4398	-0-	-552	-0-	4398 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												
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-
02		5096 X	4603	-0-	-493	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
03		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2		N	-0-		-0-
*04		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
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-
02		6076 X	5227	-0-	-849	-0-	5227 2		Y	-0-		-0-
03		6727 X	5969	-0-	-758	-0-	5969 2		Y	-0-		-0-
*04		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 2		Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
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
-----												
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-
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2			Y	-0-	-0-
03		3751 X	3226	-0-	-525	-0-	3226 2			Y	-0-	-0-
*04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
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-
02		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
*04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			N	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
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-
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2			Y	-0-	-0-
03		3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3455 2			Y	-0-	-0-
04		3540 X	3511	-0-	-29	-0-	3511 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
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-
02		4760 X	4514	-0-	-246	-0-	4514 2			Y	-0-	-0-
03		5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079 2			Y	-0-	-0-
*04		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
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-
02		4564 X	4480	-0-	-84	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
03		5053 X	4946	-0-	-107	-0-	4946 2			N	-0-	-0-
04		4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4693 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												
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-
02		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			Y	-0-	-0-
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2			Y	-0-	-0-
04		2670 N	2143	-0-	-527	-0-	2143 2			Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256												
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-
02		1512 N	1372	-0-	-140	-0-	1372 2			N	-0-	-0-
03		1395 N	972	-0-	-423	-0-	972 2			N	-0-	-0-
04		1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13 2			N	-0-	-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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-
02		3640 X	3577	-0-	-63	-0-	3577	2		Y	-0-	-0-
03		3968 X	3924	-0-	-44	-0-	3924	2		Y	-0-	-0-
*04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
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-
02		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-	-0-
03		3844 X	3712	-0-	-132	-0-	3712	2		Y	-0-	-0-
04		3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2		Y	-0-	-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
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-
02		1624 N	1138	-0-	-486	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
03		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2		N	-0-	-0-
04		1770 N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
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
02		4536 X	4295	-0-	-241	-0-	4295	2		N	-0-	140
03		5022 X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2		N	-0-	140
04		4860 X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2		N	-0-	140
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
11		4260 X	3232	-0-	-1028	-0-	3232	2		Y	-0-	-0-
12		4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	2721	2		Y	-0-	-0-
01		4340 X	3336	-0-	-1004	-0-	3336	2		Y	-0-	-0-
02		3836 X	2697	-0-	-1139	-0-	2697	2		Y	-0-	-0-
03		4247 X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	2		Y	-0-	-0-
04		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
11		5520 X	4758	-0-	-762	-0-	4758	2		N	-0-	-0-
12		5673 X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2		N	-0-	-0-
01		5673 X	4763	-0-	-910	-0-	4763	2		N	-0-	-0-
02		5124 X	4164	-0-	-960	-0-	4164	2		N	-0-	-0-
03		5332 X	4521	-0-	-811	-0-	4521	2		N	-0-	-0-
04		4860 X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2		N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		Y	-0-	-0-
12		4154 X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2		Y	-0-	-0-
01		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3721	2		Y	-0-	-0-
02		3584 X	3244	-0-	-340	-0-	3244	2		Y	-0-	-0-
03		3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3529	2		Y	-0-	-0-
*04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	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 #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
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
-----												
11		5550 X	4461	-0-	-1089	-0-	4461 2		N	-0-		-0-
12		5704 X	5418	-0-	-286	-0-	5418 2		N	-0-		-0-
01		5611 X	5112	-0-	-499	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
02		4844 X	4675	-0-	-169	-0-	4675 2		N	-0-		-0-
03		5425 X	5177	-0-	-248	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
04		5250 X	4598	-0-	-652	-0-	4598 2		N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
11		4590 X	2795	-0-	-1795	-0-	2795 2		Y	-0-		-0-
12		4743 X	3089	-0-	-1654	-0-	3089 2		Y	-0-		-0-
01		4743 X	2400	-0-	-2343	-0-	2400 2		Y	-0-		-0-
02		4004 X	2824	-0-	-1180	-0-	2824 2		Y	-0-		-0-
03		4433 X	3239	-0-	-1194	-0-	3239 2		Y	-0-		-0-
*04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
11		4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	4768	-0-	-254	-0-	4768 2		N	-0-		-0-
01		4991 X	4636	-0-	-355	-0-	4636 2		N	-0-		-0-
02		4452 X	4065	-0-	-387	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
03		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-		-0-
*04		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
11		6300 X	5603	-0-	-697	-0-	5603 2		N	-0-		-0-
12		6510 X	5217	-0-	-1293	-0-	5217 2		N	-0-		-0-
01		6417 X	5591	-0-	-826	-0-	5591 2		N	-0-		-0-
02		5684 X	5532	-0-	-152	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
03		6076 X	5231	-0-	-845	-0-	5231 2		N	-0-		-0-
*04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
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-
02		7644 X	6777	-0-	-867	-0-	6777 2		N	-0-		-0-
03		8370 X	7697	-0-	-673	-0-	7697 2		N	-0-		-0-
04		8100 X	7741	-0-	-359	-0-	7741 2		N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
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-
02		3500 X	2007	-0-	-1493	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	1565	-0-	-2310	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
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-
02		4284 X	4036	-0-	-248	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-
03		4743 X	4041	-0-	-702	-0-	4041 2		Y	-0-		-0-
04		4590 X	4290	-0-	-300	-0-	4290 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940			
M	O	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
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-	
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	Y	-0-	-0-	
03	4526 X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2	Y	-0-	-0-	
04	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	3837	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			
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-	
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
*04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584			
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-	
02	2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	
03	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-	-0-	
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772			
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	Y	33	50	
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2	Y	-0-	50	
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8725	2	Y	61	26	
*04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2	Y	-0-	26	
-----											
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587			
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-	
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-	-0-	
03	3782 X	2208	-0-	-1574	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	
*04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	
-----											
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664			
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-	
02	5124 X	4215	-0-	-909	-0-	4215	2	N	-0-	-0-	
03	5518 X	4543	-0-	-975	-0-	4543	2	N	-0-	-0-	
04	5220 X	4636	-0-	-584	-0-	4636	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			
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-	
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-	-0-	
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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 #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		17
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		17
*04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		17
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
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-
02		3220 X	2193	-0-	-1027	-0-	2193	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
*04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
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-
02		3528 X	3340	-0-	-188	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
03		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
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-
02		5264 X	5046	-0-	-218	-0-	5046	2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2	N	-0-		-0-
04		5640 X	5009	-0-	-631	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
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-
02		1848 N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	1886	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												
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-
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	N	-0-		-0-
03		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2	N	-0-		-0-
04		5400 X	5398	-0-	-2	-0-	5398	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
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-
02		4676 X	3120	-0-	-1556	-0-	3120	2	Y	-0-		-0-
03		5177 X	3473	-0-	-1704	-0-	3473	2	Y	-0-		-0-
*04		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	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 #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
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
-----												
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-
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-	-0-
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2			N	-0-	-0-
*04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 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												
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-
02		5376 X	2975	-0-	-2401	-0-	2975 2			N	-0-	-0-
03		5952 X	5207	-0-	-745	-0-	5207 2			N	-0-	-0-
04		5460 X	5154	-0-	-306	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
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-
02		3556 X	3344	-0-	-212	-0-	3344 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 2			N	-0-	-0-
04		3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387 2			N	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
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-
02		7532 X	6055	-0-	-1477	-0-	6055 2			Y	-0-	-0-
03		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 2			Y	-0-	-0-
*04		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
11		7560 X	7175	-0-	-385	-0-	7175 2			Y	-0-	-0-
12		7812 X	7014	-0-	-798	-0-	7014 2			Y	-0-	-0-
01		7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	6738 2			Y	-0-	-0-
02		7056 X	6190	-0-	-866	-0-	6190 2			Y	-0-	-0-
03		7626 X	6171	-0-	-1455	-0-	6171 2			Y	-0-	-0-
04		7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	6045 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												
11		3630 X	2732	-0-	-898	-0-	2732 2			N	-0-	-0-
12		3751 X	2242	-0-	-1509	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-	-0-
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2			N	-0-	-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			N	-0-	-0-
*04		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 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												
11		3690 X	3358	-0-	-332	-0-	3358 2			Y	-0-	-0-
12		4185 X	3242	-0-	-943	-0-	3242 2			Y	-0-	-0-
01		4185 X	3167	-0-	-1018	-0-	3167 2			Y	-0-	-0-
02		3052 X	3038	-0-	-14	-0-	3038 2			Y	-0-	-0-
03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			Y	-0-	-0-
*04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
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
-----												
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			Y	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	-0-
01		806 N	350	-0-	-456	-0-	350 2			Y	-0-	-0-
02		728 N	293	-0-	-435	-0-	293 2			Y	-0-	-0-
03		496 N	305	-0-	-191	-0-	305 2			N	-0-	-0-
04		330 N	214	-0-	-116	-0-	214 2			N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2			Y	-0-	-0-
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2			Y	-0-	-0-
01		2418 X	2352	-0-	-66	-0-	2352 2			Y	-0-	-0-
02		4004 X	2364	-0-	-1640	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
03		4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	3018 2			Y	-0-	-0-
04		4290 X	2192	-0-	-2098	-0-	2192 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												
11		3690 X	3522	-0-	-168	-0-	3522 2			N	-0-	-0-
12		3782 X	3597	-0-	-185	-0-	3597 2			N	-0-	-0-
01		3751 X	3571	-0-	-180	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
02		3360 X	3258	-0-	-102	-0-	3258 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3545 2			N	-0-	-0-
04		3510 X	3413	-0-	-97	-0-	3413 2			N	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
11		3420 X	2932	-0-	-488	-0-	2932 2			N	-0-	-0-
12		3534 X	2970	-0-	-564	-0-	2970 2			N	-0-	-0-
01		3472 X	2932	-0-	-540	-0-	2932 2			N	-0-	-0-
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-
03		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2			N	-0-	-0-
*04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
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-
02		3108 X	2946	-0-	-162	-0-	2946 2			N	-0-	-0-
*03		3441 X	3008	-0-	-433	-0-	3008 2			Y	-0-	-0-
04		3150 X	2685	-0-	-465	-0-	2685 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
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-
02		1232 N	871	-0-	-361	-0-	871 2			Y	-0-	-0-
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2			Y	-0-	-0-
*04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			Y	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
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-
02		2884 X	2871	-0-	-13	-0-	2871 2			N	-0-	-0-
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939 2			N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
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
-----												
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
02		3024 X	1557	-0-	-1467	-0-	1557	2		N	-0-	67
03		3348 X	1843	-0-	-1505	-0-	1843	2		N	-0-	67
04		3240 X	2561	-0-	-679	-0-	2561	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												
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-
02		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-	-0-
04		4050 X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2		N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
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-
02		7392 X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2		N	-0-	-0-
03		8122 X	7275	-0-	-847	-0-	7275	2		N	-0-	-0-
*04		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
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-
02		7308 X	6767	-0-	-541	-0-	6767	2		N	-0-	-0-
03		7843 X	7445	-0-	-398	-0-	7445	2		N	-0-	-0-
04		7590 X	7041	-0-	-549	-0-	7041	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
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-
02		3780 X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2		Y	-0-	-0-
03		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		Y	-0-	-0-
04		4050 X	3703	-0-	-347	-0-	3703	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
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-
02		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-	-0-
03		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-	-0-
*04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
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-
02		4368 X	3886	-0-	-482	-0-	3886	2		N	-0-	-0-
03		4712 X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2		N	-0-	-0-
04		4860 X	4421	-0-	-439	-0-	4421	2		N	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
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
-----												
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-
02		6300 X	5683	-0-	-617	-0-	5683	2		Y	-0-	-0-
03		6727 X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2		Y	-0-	-0-
04		6450 X	6413	-0-	-37	-0-	6413	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												
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
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	28
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	28
*04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	28
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096												
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-
02		2100 N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2		Y	-0-	-0-
03		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-	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												
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-
02		4368 X	3911	-0-	-457	-0-	3911	2		Y	-0-	-0-
03		4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2		Y	-0-	-0-
04		4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
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-
02		4424 X	3816	-0-	-608	-0-	3816	2		Y	-0-	-0-
03		4774 X	3423	-0-	-1351	-0-	3423	2		Y	-0-	-0-
04		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	4453	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
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-
02		4200 X	3165	-0-	-1035	-0-	3165	2		N	-0-	-0-
03		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-	-0-
04		4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2		N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
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-
02		5992 X	5818	-0-	-174	-0-	5818	2		Y	-0-	-0-
03		6448 X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2		Y	-0-	-0-
04		6240 X	6110	-0-	-130	-0-	6110	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 #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
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
-----														
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-
02		7336 X	5924	-0-	-1412	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
03		8122 X	7009	-0-	-1113	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
04		7860 X	7015	-0-	-845	-0-	7015	2		Y	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
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-
02		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
03		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
*04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
-----														
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
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-
02		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
03		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2		Y	-0-			-0-
04		9660 X	9171	-0-	-489	-0-	9171	2		Y	-0-			-0-
-----														
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
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-
02		2016 N	1238	-0-	-778	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
*04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
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-
02		6132 X	5537	-0-	-595	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
03		6758 X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
04		6390 X	5923	-0-	-467	-0-	5923	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														
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-
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
03		4526 X	4297	-0-	-229	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
*04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	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														
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-
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		Y	-0-			-0-
*04		3000 N	3580	-0-	580	689	3580	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 #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
M	O	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
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-	
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2	Y	-0-	-0-	
03	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2	Y	-0-	-0-	
04	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	2756	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				
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-	
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-	-0-	
03	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	3822	2	N	-0-	-0-	
04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2	N	-0-	-0-	
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294				
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-	
02	4060	X	2928	-0-	-1132	-0-	2928	2	Y	-0-	-0-	
03	3937	X	3214	-0-	-723	-0-	3214	2	Y	-0-	-0-	
04	3510	X	2829	-0-	-681	-0-	2829	2	Y	-0-	-0-	
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370				
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-	
02	3584	X	3027	-0-	-557	-0-	3027	2	N	-0-	-0-	
03	3937	X	2387	-0-	-1550	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	
04	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	3160	2	N	-0-	-0-	
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534				
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-	
02	1456	X	1443	-0-	-13	-0-	1443	2	N	-0-	-0-	
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-	-0-	
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-	-0-	
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438				
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-	
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-	-0-	
03	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	3301	2	N	-0-	-0-	
04	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890				
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-	
02	6048	X	3574	-0-	-2474	-0-	3574	2	N	-0-	-0-	
03	6696	X	3453	-0-	-3243	-0-	3453	2	N	-0-	-0-	
04	6480	X	3580	-0-	-2900	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 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
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-
02	6188 X	5343	-0-	-845	-0-	5343 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6266	-0-	-585	-0-	6266 2	N	-0-		-0-
04	6330 X	5852	-0-	-478	-0-	5852 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		
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-
02	6272 X	4255	-0-	-2017	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	4416	-0-	-2311	-0-	4416 2	N	-0-		-0-
04	5580 X	3970	-0-	-1610	-0-	3970 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
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-
02	4004 X	3725	-0-	-279	-0-	3725 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
04	4290 X	3836	-0-	-454	-0-	3836 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		
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-
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	N	-0-		-0-
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2	N	-0-		-0-
*04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
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-
02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-		-0-
*04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 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		
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-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
03	3596 X	3381	-0-	-215	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
*04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
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-
02	2548 N	2434	-0-	-114	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605 2	N	-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 #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
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
-----												
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-
02		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-		-0-
03		2697 N	2539	-0-	-158	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
*04		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
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-
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-		-0-
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-		-0-
04		3120 X	2414	-0-	-706	-0-	2414 2		Y	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
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-
02		3108 X	2866	-0-	-242	-0-	2866 2		Y	-0-		-0-
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-		-0-
*04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 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												
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-
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	2950	-0-	-620	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766												
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-
02		5404 X	5026	-0-	-378	-0-	5026 2		N	-0-		-0-
03		5673 X	4934	-0-	-739	-0-	4934 2		N	-0-		-0-
04		5940 X	5230	-0-	-710	-0-	5230 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												
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-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
03		3565 X	2923	-0-	-642	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2630	-0-	-820	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
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-
02		5600 X	5360	-0-	-240	-0-	5360 2		Y	-0-		-0-
03		6200 X	5839	-0-	-361	-0-	5839 2		Y	-0-		-0-
04		5970 X	5618	-0-	-352	-0-	5618 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 #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544		
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
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-
02	5096 X	4656	-0-	-440	-0-	4656 2	N	-0-		-0-
03	5642 X	5194	-0-	-448	-0-	5194 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	4745	-0-	-535	-0-	4745 2	N	-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662		
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-
02	5376 X	5274	-0-	-102	-0-	5274 2	N	-0-		-0-
03	5952 X	5724	-0-	-228	-0-	5724 2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5179	-0-	-581	-0-	5179 2	N	-0-		-0-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624		
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-
02	2660 X	2428	-0-	-232	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
*04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620		
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-
02	5656 X	5491	-0-	-165	-0-	5491 2	Y	-0-		-0-
03	6262 X	6187	-0-	-75	-0-	6187 2	Y	-0-		-0-
*04	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114 2	Y	-0-		-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021		
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-
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	Y	-0-		-0-
03	9703 X	2583	-0-	-7120	-0-	2583 2	Y	-0-		-0-
04	9390 X	4027	-0-	-5363	-0-	4027 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837		
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-
02	4760 X	4477	-0-	-283	-0-	4477 2	Y	-0-		-0-
03	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	4851 2	Y	-0-		-0-
04	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600		
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-
02	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2	N	-0-		-0-
03	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422 2	N	-0-		-0-
*04	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2	N	-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 #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
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
-----														
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-
02		3976 X	3811	-0-	-165	-0-	3811 2			Y	-0-			-0-
03		4402 X	4119	-0-	-283	-0-	4119 2			Y	-0-			-0-
04		4290 X	4248	-0-	-42	-0-	4248 2			Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
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-
02		5460 X	4665	-0-	-795	-0-	4665 2			N	-0-			-0-
03		5518 X	4019	-0-	-1499	-0-	4019 2			N	-0-			-0-
04		5220 X	4319	-0-	-901	-0-	4145 2	174 9		N	158	135 1		23
-----														
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
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-
02		4760 X	4439	-0-	-321	-0-	4439 2			Y	-0-			-0-
03		5270 X	5238	-0-	-32	-0-	5238 2			Y	-0-			-0-
04		5100 X	4003	-0-	-1097	-0-	4003 2			Y	-0-			-0-
-----														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
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-
02		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009 2			N	-0-			-0-
03		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744 2			N	-0-			-0-
*04		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883 2			N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
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-
02		3976 X	1415	-0-	-2561	-0-	1415 2			Y	-0-			-0-
03		4402 X	717	-0-	-3685	-0-	717 2			Y	-0-			-0-
04		3210 X	3165	-0-	-45	-0-	3165 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														
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-
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			Y	-0-			-0-
03		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2			Y	-0-			-0-
04		6120 X	3954	-0-	-2166	-0-	3954 2			Y	-0-			-0-
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
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-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	700 2			N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-			-0-
*04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125		
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
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-
02	5908 X	5805	-0-	-103	-0-	5805 2	Y	-0-		-0-
03	6448 X	6309	-0-	-139	-0-	6309 2	Y	-0-		-0-
04	6210 X	6015	-0-	-195	-0-	6015 2	Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102		
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-
02	4928 X	4650	-0-	-278	-0-	4650 2	N	-0-		-0-
03	5239 X	5092	-0-	-147	-0-	5092 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4599	-0-	-291	-0-	4599 2	N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
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-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-		-0-
03	6107 X	4429	-0-	-1678	-0-	4429 2	N	-0-		-0-
04	5460 X	3848	-0-	-1612	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
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-
02	3752 X	3562	-0-	-190	-0-	3562 2	Y	-0-		-0-
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860 2	Y	-0-		-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830		
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-
02	6440 X	4923	-0-	-1517	-0-	4923 2	Y	-0-		-0-
03	7130 X	6396	-0-	-734	-0-	6396 2	Y	-0-		-0-
04	6750 X	5873	-0-	-877	-0-	5873 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167		
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-
02	4760 X	4340	-0-	-420	-0-	4340 2	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4375	-0-	-647	-0-	4375 2	Y	-0-		-0-
04	5130 X	4861	-0-	-269	-0-	4861 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579		
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-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	Y	-0-		-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2	Y	-0-		-0-
04	4710 X	4484	-0-	-226	-0-	4484 2	Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
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
-----												
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-
02		7840 X	6858	-0-	-982	-0-	6858 2		Y	-0-		-0-
03		8680 X	7812	-0-	-868	-0-	7812 2		Y	-0-		-0-
04		8400 X	7299	-0-	-1101	-0-	7299 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
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-
02		5544 X	4888	-0-	-656	-0-	4888 2		N	-0-		-0-
03		5983 X	4776	-0-	-1207	-0-	4776 2		N	-0-		-0-
04		5580 X	4711	-0-	-869	-0-	4711 2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
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-
02		4228 X	3862	-0-	-366	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
03		4681 X	4302	-0-	-379	-0-	4302 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	4307	-0-	-43	-0-	4307 2		N	-0-		-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
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-
02		4704 X	4519	-0-	-185	-0-	4519 2		Y	-0-		-0-
03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		Y	-0-		-0-
04		5040 X	4890	-0-	-150	-0-	4890 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
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-
02		5628 X	5160	-0-	-468	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
03		6045 X	5668	-0-	-377	-0-	5668 2		N	-0-		-0-
*04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2		N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
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-
02		4788 X	3452	-0-	-1336	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		Y	-0-		-0-
*04		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
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-
02		8036 X	7479	-0-	-557	-0-	7479 2		Y	-0-		-0-
03		8773 X	8131	-0-	-642	-0-	8131 2		Y	-0-		-0-
04		8430 X	7883	-0-	-547	-0-	7883 2		Y	-0-		-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												
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
-----												
11		5370 X	5066	-0-	-304	-0-	5066 2			N	-0-	161
12		5487 X	4861	-0-	-626	-0-	4861 2			N	-0-	161
01		5797 X	5562	-0-	-235	-0-	5399 2	163 9		N	148	309
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4843 2	2 9		N	2	129
03		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2			N	-0-	129
04		4980 X	4892	-0-	-88	-0-	4892 2			N	-0-	129
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926												
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-
02		3080 X	2316	-0-	-764	-0-	2316 2			Y	-0-	-0-
03		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988 2			Y	-0-	-0-
*04		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157 2			Y	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
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-
02		5600 X	5157	-0-	-443	-0-	5157 2			Y	-0-	-0-
03		6200 X	5299	-0-	-901	-0-	5299 2			Y	-0-	-0-
04		6000 X	4512	-0-	-1488	-0-	4512 2			Y	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
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-
02		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2			N	-0-	-0-
03		5673 X	5126	-0-	-547	-0-	5126 2			N	-0-	-0-
04		5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5106 2			N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
11		3810 X	3705	-0-	-105	-0-	3705 2			Y	-0-	-0-
12		3937 X	2800	-0-	-1137	-0-	2800 2			Y	-0-	-0-
01		3937 X	3409	-0-	-528	-0-	3409 2			Y	-0-	-0-
02		3668 X	2833	-0-	-835	-0-	2833 2			Y	-0-	-0-
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			Y	-0-	-0-
*04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
11		7050 X	6396	-0-	-654	-0-	6396 2			Y	-0-	-0-
12		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2			Y	-0-	-0-
01		7285 X	6929	-0-	-356	-0-	6929 2			Y	-0-	-0-
02		5488 X	5431	-0-	-57	-0-	5431 2			Y	-0-	-0-
03		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2			Y	-0-	-0-
*04		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
11		3510 X	2889	-0-	-621	-0-	2889 2			N	-0-	-0-
12		3503 X	2552	-0-	-951	-0-	2552 2			N	-0-	-0-
01		3317 X	2389	-0-	-928	-0-	2389 2			N	-0-	-0-
02		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760 2			N	-0-	-0-
*04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-

-----																
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682																
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
11		3270 X	3105	-0-	-165	-0-	3105	2			N	-0-				-0-
12		3751 X	3315	-0-	-436	-0-	3315	2			N	-0-				-0-
01		3751 X	3263	-0-	-488	-0-	3263	2			N	-0-				-0-
02		3164 X	2816	-0-	-348	-0-	2816	2			N	-0-				-0-
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-				-0-
*04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-				-0-
-----																
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190																
11		4560 X	4107	-0-	-453	-0-	4107	2			N	-0-				-0-
12		4712 X	4048	-0-	-664	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
01		4495 X	3855	-0-	-640	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
02		4060 X	3890	-0-	-170	-0-	3890	2			N	-0-				-0-
03		4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-				-0-
04		4110 X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2			N	-0-				-0-
-----																
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770																
11		3990 X	3527	-0-	-463	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
12		3782 X	3692	-0-	-90	-0-	3692	2			N	-0-				-0-
01		3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-				-0-
02		3304 X	3025	-0-	-279	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-				-0-
*04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-				-0-
-----																
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942																
11		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-				-0-
12		6758 X	6363	-0-	-395	-0-	6363	2			Y	-0-				-0-
01		6758 X	6316	-0-	-442	-0-	6316	2			Y	-0-				-0-
02		6272 X	5764	-0-	-508	-0-	5764	2			Y	-0-				-0-
03		6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-				-0-
04		6720 X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			Y	-0-				-0-
-----																
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120																
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-
02		4816 X	3309	-0-	-1507	-0-	3309	2			Y	-0-				-0-
03		5332 X	2581	-0-	-2751	-0-	2581	2			Y	-0-				-0-
04		5010 X	3057	-0-	-1953	-0-	3057	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																
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-
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
03		3379 X	3128	-0-	-251	-0-	3128	2			N	-0-				-0-
04		3270 X	2575	-0-	-695	-0-	2575	2			N	-0-				-0-
-----																
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842																
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-
02		7280 X	7004	-0-	-276	-0-	7004	2			N	-0-				-0-
03		8060 X	7201	-0-	-859	-0-	7201	2			N	-0-				-0-
04		7590 X	7363	-0-	-227	-0-	7363	2			N	-0-				-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590												
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
-----												
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-
02		4284 X	2693	-0-	-1591	-0-	2693 2			N	-0-	-0-
03		4495 X	3352	-0-	-1143	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
04		4260 X	3557	-0-	-703	-0-	3557 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												
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-
02		2968 X	2680	-0-	-288	-0-	2680 2			Y	-0-	-0-
03		3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169 2			Y	-0-	-0-
04		2880 X	2691	-0-	-189	-0-	2691 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
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-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			Y	-0-	-0-
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			Y	-0-	-0-
*04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
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-
02		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2			N	-0-	-0-
03		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2			N	-0-	-0-
*04		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2			N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
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-
02		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2			Y	-0-	-0-
03		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2			Y	-0-	-0-
*04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2			Y	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
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-
02		7336 X	5296	-0-	-2040	-0-	5296 2			Y	-0-	-0-
03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 2			Y	-0-	-0-
04		8280 X	7302	-0-	-978	-0-	7302 2			Y	-0-	-0-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
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-
02		4816 X	4638	-0-	-178	-0-	4638 2			N	-0-	-0-
03		5301 X	5009	-0-	-292	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
04		5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818 2			N	-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 #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022			
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	BALANCE
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-
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		5521	2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5150	-0-	-864	-0-		5150	2	N	-0-	-0-
04	5820 X	4863	-0-	-957	-0-		4863	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			
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-
02	4116 X	3877	-0-	-239	-0-		3877	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	4225	-0-	-332	-0-		4225	2	N	-0-	-0-
04	4350 X	4281	-0-	-69	-0-		4281	2	N	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630			
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-
02	4620 X	2747	-0-	-1873	-0-		2747	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	3039	-0-	-1952	-0-		3039	2	N	-0-	-0-
04	4740 X	4317	-0-	-423	-0-		4317	2	N	-0-	-0-
-----											
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653			
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-
02	6412 X	5694	-0-	-718	-0-		5694	2	Y	-0-	-0-
03	6727 X	6247	-0-	-480	-0-		6247	2	Y	-0-	-0-
04	6510 X	5935	-0-	-575	-0-		5935	2	Y	-0-	-0-
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378			
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-
02	2072 N	1912	-0-	-160	-0-		1912	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	1961	-0-	-178	-0-		1961	2	N	-0-	-0-
*04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	2	N	-0-	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846			
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-
02	4788 X	4060	-0-	-728	-0-		4060	2	Y	-0-	-0-
03	5177 X	4036	-0-	-1141	-0-		4036	2	Y	-0-	-0-
04	4800 X	4215	-0-	-585	-0-		4215	2	Y	-0-	-0-
-----											
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894			
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-
02	3836 X	3492	-0-	-344	-0-		3492	2	N	-0-	-0-
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	2	N	-0-	-0-
*04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		4199	2	N	-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 #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
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
-----												
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-
02		4620 X	3644	-0-	-976	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
03		5053 X	3977	-0-	-1076	-0-	3977 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4069	-0-	-761	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
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
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		105
03		4526 X	3942	-0-	-584	-0-	3942 2		N	-0-		105
04		4470 X	3356	-0-	-1114	-0-	3356 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												
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-
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
*04		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		N	-0-		-0-
-----												
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
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-
02		6944 X	6476	-0-	-468	-0-	6476 2		Y	-0-		-0-
03		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992 2		Y	-0-		-0-
04		7140 X	6672	-0-	-468	-0-	6672 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185												
11		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		Y	-0-		-0-
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-		-0-
01		1705 X	155	-0-	-1550	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
02		2660 X	584	-0-	-2076	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		Y	-0-		-0-
04		2850 X	2503	-0-	-347	-0-	2503 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142												
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
12		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-		-0-
01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
02		4340 X	2802	-0-	-1538	-0-	2802 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3528	-0-	-967	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	3117	-0-	-903	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878												
11		6000 X	5336	-0-	-664	-0-	5336 2		N	-0-		-0-
12		6200 X	5437	-0-	-763	-0-	5437 2		N	-0-		-0-
01		5952 X	5411	-0-	-541	-0-	5411 2		N	-0-		-0-
02		5376 X	4808	-0-	-568	-0-	4808 2		N	-0-		-0-
03		5518 X	5147	-0-	-371	-0-	5147 2		N	-0-		-0-
04		5340 X	4913	-0-	-427	-0-	4913 2		N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862												
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
-----												
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-		-0-
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2	N	-0-		-0-
01		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-		-0-
02		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	N	-0-		-0-
03		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2	N	-0-		-0-
*04		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-		-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152												
11		3480 X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2	Y	-0-		-0-
12		3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2	Y	-0-		-0-
01		3534 X	2598	-0-	-936	-0-	2598	2	Y	-0-		-0-
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	Y	-0-		-0-
03		3534 X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2	Y	-0-		-0-
04		3240 X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2	Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
11		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2	N	-0-		-0-
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2	N	-0-		-0-
01		4185 X	3691	-0-	-494	-0-	3691	2	N	-0-		-0-
02		3836 X	3399	-0-	-437	-0-	3399	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3967	-0-	-280	-0-	3967	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2	N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
11		7350 X	3537	-0-	-3813	-0-	3537	2	N	-0-		-0-
12		6851 X	3406	-0-	-3445	-0-	3406	2	N	-0-		-0-
01		5363 X	3977	-0-	-1386	-0-	3977	2	N	-0-		-0-
02		4004 X	3362	-0-	-642	-0-	3362	2	N	-0-		-0-
03		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2	N	-0-		-0-
*04		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2	N	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
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-
02		10108 X	8473	-0-	-1635	-0-	8473	2	Y	-0-		-0-
03		10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	9392	2	Y	-0-		-0-
04		9780 X	8663	-0-	-1117	-0-	8663	2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905												
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-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	Y	-0-		-0-
03		2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2685	2	Y	-0-		-0-
*04		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2	Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
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-
02		7980 X	7848	-0-	-132	-0-	7848	2	Y	-0-		-0-
03		8835 X	8415	-0-	-420	-0-	8415	2	Y	-0-		-0-
04		8550 X	7933	-0-	-617	-0-	7933	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 #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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
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-
02	7980 X	6216	-0-	-1764	-0-	6216 2		Y	-0-			-0-
03	8835 X	7158	-0-	-1677	-0-	7158 2		Y	-0-			-0-
04	8550 X	7331	-0-	-1219	-0-	7331 2		Y	-0-			-0-

-----  
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
02	1932 N	1459	-0-	-473	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-

-----  
 POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
02	7756 X	7023	-0-	-733	-0-	7023 2		Y	-0-			-0-
03	8494 X	7617	-0-	-877	-0-	7617 2		Y	-0-			-0-
04	8100 X	7514	-0-	-586	-0-	7514 2		Y	-0-			-0-

-----  
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
02	7812 X	6770	-0-	-1042	-0-	6770 2		Y	-0-			-0-
03	8339 X	7503	-0-	-836	-0-	7503 2		Y	-0-			-0-
04	7770 X	6726	-0-	-1044	-0-	6726 2		Y	-0-			-0-

-----  
 HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
02	1792 N	1658	-0-	-134	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			-0-

-----  
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
02	3612 X	3400	-0-	-212	-0-	3400 2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	3712 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565 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

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-
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-			-0-
03	5053 X	5045	-0-	-8	-0-	5045 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4780	-0-	-110	-0-	4780 2		N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
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
-----												
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-
02		1540 N	1185	-0-	-355	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
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-
02		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	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												
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-
02		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-		-0-
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-
*04		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
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-
02		3752 X	3210	-0-	-542	-0-	3210	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3176	-0-	-761	-0-	3176	2	N	-0-		-0-
04		3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
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-
02		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4382	-0-	-485	-0-	4382	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
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-
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	Y	-0-		-0-
03		4898 X	4826	-0-	-72	-0-	4826	2	Y	-0-		-0-
04		4740 X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
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-
02		4424 X	4243	-0-	-181	-0-	4243	2	N	-0-		-0-
03		4712 X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2	N	-0-		-0-
04		4620 X	2211	-0-	-2409	-0-	2211	2	N	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658	
M	O	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
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-
02	7952 X	7252	-0-	-700	-0-	7252	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7912	-0-	-737	-0-	7912	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	7622	-0-	-598	-0-	7622	2	N	-0-			-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566 - 12746	
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-
02	6188 X	5675	-0-	-513	-0-	5675	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5831	-0-	-529	-0-	5831	2	Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098	
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-
02	5656 X	5473	-0-	-183	-0-	5473	2	Y	-0-			-0-
03	6262 X	5390	-0-	-872	-0-	5390	2	Y	-0-			-0-
*04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	Y	-0-			-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245126	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12767	PERF.11105 - 12668	
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-
02	5432 X	4855	-0-	-577	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5723	-0-	-229	-0-	5723	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	5471	2	N	-0-			-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245606	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11034 - 12516	
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
02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			29
03	4867 X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2	N	-0-			29
04	4710 X	4178	-0-	-532	-0-	4178	2	N	-0-			29
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11460 - 12220	
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-
02	2800 N	2832	-0-	32	32	2832	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3104	-0-	4	36	3104	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3003	-0-	3	39	3003	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	
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-
02	2884 X	2635	-0-	-249	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2757	-0-	-63	-0-	2757	2	N	-0-			-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247456	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11377 -	11879	
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
-----													
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-
02		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
03		4092 X	3947	-0-	-145	-0-	3947 2		Y	-0-			-0-
04		3930 X	3648	-0-	-282	-0-	3648 2		Y	-0-			-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	247470	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10600 -	13263	
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-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-
03		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684 2		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247592	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11772 -	12250	
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-
02		6244 X	5665	-0-	-579	-0-	5665 2		Y	-0-			-0-
03		6076 X	5158	-0-	-918	-0-	5158 2		Y	-0-			-0-
04		6060 X	5126	-0-	-934	-0-	5126 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29	RRCID ->	247593	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11494 -	11913	
11		3210 X	1125	-0-	-2085	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		3162 X	369	-0-	-2793	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
02		2800 X	1845	-0-	-955	-0-	1845 2		Y	-0-			-0-
03		3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690 2		Y	-0-			-0-
*04		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-			-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	247963	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11572 -	13199	
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-
02		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		Y	-0-			-0-
03		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		Y	-0-			-0-
*04		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2		Y	-0-			-0-
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10590 -	11735	
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-
02		5852 X	5237	-0-	-615	-0-	5237 2		N	-0-			-0-
03		6913 X	5807	-0-	-1106	-0-	5807 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6013	-0-	-677	-0-	6013 2		N	-0-			-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261 -	12563	
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-
02		3556 X	3030	-0-	-526	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-			-0-
04		3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
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
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-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
*04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 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		
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-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592 2	N	-0-		-0-
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 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		
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-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	3569 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		
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-
02	5684 X	4656	-0-	-1028	-0-	4656 2	N	-0-		-0-
03	6262 X	5019	-0-	-1243	-0-	5019 2	N	-0-		-0-
04	5670 X	4988	-0-	-682	-0-	4988 2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
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-
02	7084 X	6758	-0-	-326	-0-	6758 2	Y	-0-		-0-
03	7719 X	7325	-0-	-394	-0-	7325 2	Y	-0-		-0-
04	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	6958 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
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-
02	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909 2	Y	-0-		-0-
03	7936 X	7725	-0-	-211	-0-	7725 2	Y	-0-		-0-
04	7680 X	7056	-0-	-624	-0-	7056 2	Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
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-
02	3528 X	3138	-0-	-390	-0-	3138 2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372 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 #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
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
-----												
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-
02		5068 X	4662	-0-	-406	-0-	4662 2		N	-0-		-0-
03		5580 X	4845	-0-	-735	-0-	4845 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	4503	-0-	-897	-0-	4503 2		N	-0-		-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
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-
02		5544 X	5454	-0-	-90	-0-	5454 2		N	-0-		-0-
03		6107 X	5896	-0-	-211	-0-	5896 2		N	-0-		-0-
04		5910 X	5404	-0-	-506	-0-	5404 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
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-
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		Y	-0-		-0-
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		Y	-0-		-0-
*04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
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-
02		4928 X	4751	-0-	-177	-0-	4751 2		Y	-0-		-0-
03		5456 X	5351	-0-	-105	-0-	5351 2		Y	-0-		-0-
04		5280 X	5271	-0-	-9	-0-	5271 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980												
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-
02		3052 X	3015	-0-	-37	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	3360	-0-	-19	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3125	-0-	-145	-0-	3125 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												
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-
02		8568 X	7510	-0-	-1058	-0-	7510 2		N	-0-		-0-
03		9331 X	8648	-0-	-683	-0-	8648 2		N	-0-		-0-
04		9030 X	8029	-0-	-1001	-0-	8029 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												
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-
02		4536 X	4124	-0-	-412	-0-	4124 2		Y	-0-		-0-
03		5022 X	3605	-0-	-1417	-0-	3605 2		Y	-0-		-0-
04		4680 X	4476	-0-	-204	-0-	4476 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
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
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-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-	-0-
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-	-0-
*04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 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		
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-
02	4452 X	3780	-0-	-672	-0-	3780 2		N	-0-	-0-
03	4929 X	4820	-0-	-109	-0-	4820 2		N	-0-	-0-
04	4770 X	4150	-0-	-620	-0-	4150 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		
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-
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		Y	-0-	-0-
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		Y	-0-	-0-
04	4020 X	2723	-0-	-1297	-0-	2723 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508		
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-
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2		Y	-0-	-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-	-0-
*04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		Y	-0-	-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718		
11	6540 X	5811	-0-	-729	-0-	5811 2		Y	-0-	-0-
12	6758 X	5886	-0-	-872	-0-	5886 2		Y	-0-	-0-
01	6758 X	5793	-0-	-965	-0-	5793 2		Y	-0-	-0-
02	6468 X	4917	-0-	-1551	-0-	4917 2		Y	-0-	-0-
03	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	5519 2		Y	-0-	-0-
04	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005		
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		Y	-0-	-0-
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2		Y	-0-	-0-
01	4340 X	4213	-0-	-127	-0-	4213 2		Y	-0-	-0-
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		Y	-0-	-0-
03	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4166 2		Y	-0-	-0-
*04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
11	9120 X	8611	-0-	-509	-0-	8611 2		Y	-0-	-0-
12	9424 X	8791	-0-	-633	-0-	8791 2		Y	-0-	-0-
01	9424 X	8732	-0-	-692	-0-	8732 2		Y	-0-	-0-
02	8316 X	7769	-0-	-547	-0-	7769 2		Y	-0-	-0-
03	9083 X	8520	-0-	-563	-0-	8520 2		Y	-0-	-0-
04	8610 X	8167	-0-	-443	-0-	8167 2		Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
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
-----												
11		5130 X	4985	-0-	-145	-0-	4985 2		Y	-0-		-0-
12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2		Y	-0-		-0-
01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		Y	-0-		-0-
02		4480 X	4451	-0-	-29	-0-	4451 2		Y	-0-		-0-
03		4960 X	4931	-0-	-29	-0-	4931 2		Y	-0-		-0-
04		4800 X	4758	-0-	-42	-0-	4758 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												
11		4590 X	4521	-0-	-69	-0-	4521 2		Y	-0-		-0-
12		4743 X	4525	-0-	-218	-0-	4525 2		Y	-0-		-0-
01		4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4496 2		Y	-0-		-0-
02		4452 X	4040	-0-	-412	-0-	4040 2		Y	-0-		-0-
03		4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4459 2		Y	-0-		-0-
04		4530 X	4237	-0-	-293	-0-	4237 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
11		7710 X	6081	-0-	-1629	-0-	6081 2		N	-0-		-0-
12		8184 X	6741	-0-	-1443	-0-	6741 2		N	-0-		-0-
01		8184 X	6990	-0-	-1194	-0-	6990 2		N	-0-		-0-
02		7056 X	5517	-0-	-1539	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
03		6975 X	3035	-0-	-3940	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
04		6750 X	5701	-0-	-1049	-0-	5701 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												
11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2		Y	-0-		-0-
12		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 2		Y	-0-		-0-
01		6789 X	6726	-0-	-63	-0-	6726 2		Y	-0-		-0-
02		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		Y	-0-		-0-
03		7254 X	6265	-0-	-989	-0-	6265 2		Y	-0-		-0-
04		7020 X	6185	-0-	-835	-0-	6185 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
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-
02		6356 X	6111	-0-	-245	-0-	6111 2		Y	-0-		-0-
03		6789 X	6188	-0-	-601	-0-	6188 2		Y	-0-		-0-
04		6570 X	6269	-0-	-301	-0-	6269 2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
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-
02		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2		Y	-0-		-0-
03		7905 X	6604	-0-	-1301	-0-	6604 2		Y	-0-		-0-
04		7650 X	6691	-0-	-959	-0-	6691 2		Y	-0-		-0-
-----												
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
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-
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		Y	-0-		-0-
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-		-0-
*04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 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 #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
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
-----												
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-
02		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		Y	-0-	-0-
03		8246 X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2		Y	-0-	-0-
04		7980 X	6735	-0-	-1245	-0-	6735	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316												
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-
02		3612 X	3109	-0-	-503	-0-	3109	2		Y	-0-	-0-
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		Y	-0-	-0-
04		3870 X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2		Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059												
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-
02		2548 X	2116	-0-	-432	-0-	2116	2		Y	-0-	-0-
03		2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2		Y	-0-	-0-
04		2730 X	2379	-0-	-351	-0-	2379	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												
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-
02		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-	-0-
03		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-	-0-
*04		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		Y	-0-	-0-
12		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		Y	-0-	-0-
01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-	-0-
02		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		Y	-0-	-0-
03		4619 X	4603	-0-	-16	-0-	4603	2		Y	-0-	-0-
*04		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107												
11		8850 X	8055	-0-	-795	-0-	8055	2		Y	-0-	-0-
12		8897 X	8138	-0-	-759	-0-	8138	2		Y	-0-	-0-
01		8680 X	8047	-0-	-633	-0-	8047	2		Y	-0-	-0-
02		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2		Y	-0-	-0-
03		17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2		Y	-0-	-0-
*04		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2		Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668												
11		5940 X	5258	-0-	-682	-0-	5258	2		Y	-0-	-0-
12		6138 X	5209	-0-	-929	-0-	5209	2		Y	-0-	-0-
01		5952 X	5373	-0-	-579	-0-	5373	2		Y	-0-	-0-
02		5376 X	4685	-0-	-691	-0-	4685	2		Y	-0-	-0-
03		5952 X	5499	-0-	-453	-0-	5499	2		Y	-0-	-0-
*04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	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 #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
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
-----												
11		4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2	N	-0-		25
12		4712 X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2	N	-0-		25
01		4712 X	4372	-0-	-340	-0-	4372	2	N	-0-		25
02		4172 X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2	N	-0-		25
03		4619 X	4332	-0-	-287	-0-	4332	2	N	-0-		25
04		4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112	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												
11		8160 X	7439	-0-	-721	-0-	7439	2	Y	-0-		-0-
12		8432 X	7120	-0-	-1312	-0-	7120	2	Y	-0-		-0-
01		7905 X	7131	-0-	-774	-0-	7131	2	Y	-0-		-0-
02		7056 X	6395	-0-	-661	-0-	6395	2	Y	-0-		-0-
03		7812 X	7299	-0-	-513	-0-	7299	2	Y	-0-		-0-
*04		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2	Y	-0-		-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	Y	-0-		-0-
12		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	Y	-0-		-0-
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	Y	-0-		-0-
02		3752 X	3095	-0-	-657	-0-	3095	2	Y	-0-		-0-
03		4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2	Y	-0-		-0-
*04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
11		6180 X	4264	-0-	-1916	-0-	4264	2	Y	-0-		-0-
12		6386 X	3354	-0-	-3032	-0-	3354	2	Y	-0-		-0-
01		6386 X	3587	-0-	-2799	-0-	3587	2	Y	-0-		-0-
02		5712 X	3663	-0-	-2049	-0-	3663	2	Y	-0-		-0-
03		6324 X	5018	-0-	-1306	-0-	5018	2	Y	-0-		-0-
*04		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2	Y	-0-		-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
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-
02		6748 X	6217	-0-	-531	-0-	6217	2	N	-0-		-0-
03		7316 X	6647	-0-	-669	-0-	6647	2	N	-0-		-0-
04		6960 X	6420	-0-	-540	-0-	6420	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												
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-
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2	N	-0-		-0-
03		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-		-0-
*04		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	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												
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-
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	Y	-0-		-0-
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-		-0-
04		2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805	2	Y	-0-		-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
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
-----												
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-
02		4732 X	3398	-0-	-1334	-0-	3398 2	N	-0-			-0-
03		4433 X	3681	-0-	-752	-0-	3681 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644 2	N	-0-			-0-
-----												
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470												
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-
02		5292 X	3721	-0-	-1571	-0-	3721 2	Y	-0-			-0-
03		5859 X	4129	-0-	-1730	-0-	4129 2	Y	-0-			-0-
04		4800 X	4309	-0-	-491	-0-	4309 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
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-
02		14056 X	12742	-0-	-1314	-0-	12742 2	Y	-0-			-0-
03		15035 X	14061	-0-	-974	-0-	14061 2	Y	-0-			-0-
04		14280 X	13250	-0-	-1030	-0-	13250 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
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-
02		5208 X	5126	-0-	-82	-0-	5126 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5111	-0-	-469	-0-	5111 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4809	-0-	-321	-0-	4809 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080												
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-
02		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057 2	Y	-0-			-0-
03		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039 2	Y	-0-			-0-
04		8730 X	8674	-0-	-56	-0-	8674 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077												
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-
02		5208 X	3992	-0-	-1216	-0-	3992 2	Y	-0-			-0-
03		5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	4193 2	Y	-0-			-0-
04		5580 X	2521	-0-	-3059	-0-	2521 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046												
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-
02		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2	Y	-0-			-0-
03		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	4764 2	Y	-0-			-0-
*04		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	Y	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-
02		9268 X	8596	-0-	-672	-0-	8596 2			N	-0-	-0-
03		10075 X	9266	-0-	-809	-0-	9266 2			N	-0-	-0-
04		9600 X	8857	-0-	-743	-0-	8857 2			N	-0-	-0-
-----												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
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-
02		3612 X	3134	-0-	-478	-0-	3134 2			Y	-0-	-0-
03		3999 X	3117	-0-	-882	-0-	3117 2			Y	-0-	-0-
04		3870 X	3472	-0-	-398	-0-	3472 2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
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-
02		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2			N	-0-	-0-
03		6448 X	6074	-0-	-374	-0-	6074 2			N	-0-	-0-
*04		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
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-
02		6776 X	5703	-0-	-1073	-0-	5703 2			N	-0-	-0-
03		7502 X	5824	-0-	-1678	-0-	5824 2			N	-0-	-0-
04		6600 X	3877	-0-	-2723	-0-	3877 2			N	-0-	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
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-
02		8708 X	7499	-0-	-1209	-0-	7499 2			N	-0-	-0-
03		9641 X	7788	-0-	-1853	-0-	7788 2			N	-0-	-0-
04		9300 X	8111	-0-	-1189	-0-	8111 2			N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
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-
02		9044 X	7176	-0-	-1868	-0-	7176 2			Y	-0-	-0-
03		8990 X	7247	-0-	-1743	-0-	7247 2			Y	-0-	-0-
04		8220 X	6506	-0-	-1714	-0-	6506 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844												
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-
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2			Y	-0-	-0-
03		6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886 2			Y	-0-	-0-
04		6060 X	5810	-0-	-250	-0-	5810 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550
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
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-
02		9548 X	8731	-0-	-817	-0-	8731	2	Y	-0-	-0-
03		10385 X	9287	-0-	-1098	-0-	9287	2	Y	-0-	-0-
04		9750 X	8979	-0-	-771	-0-	8979	2	Y	-0-	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860
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-
02		5628 X	4246	-0-	-1382	-0-	4246	2	Y	-0-	-0-
03		5518 X	4647	-0-	-871	-0-	4647	2	Y	-0-	-0-
04		5340 X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2	Y	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-	-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-	-0-
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	-0-
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-			Y	-0-	-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077
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-
02		4900 X	4436	-0-	-464	-0-	4436	2	Y	-0-	-0-
03		5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2	Y	-0-	-0-
04		5250 X	4295	-0-	-955	-0-	4295	2	Y	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590
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-
02		7336 X	6642	-0-	-694	-0-	6642	2	Y	-0-	-0-
03		7688 X	6840	-0-	-848	-0-	6840	2	Y	-0-	-0-
04		7290 X	6672	-0-	-618	-0-	6672	2	Y	-0-	-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546
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-
02		3388 X	3083	-0-	-305	-0-	3083	2	N	-0-	-0-
03		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2	N	-0-	-0-
04		3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2	N	-0-	-0-
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620
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-
02		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4804	2	Y	-0-	-0-
03		5363 X	4998	-0-	-365	-0-	4998	2	Y	-0-	-0-
04		5190 X	4731	-0-	-459	-0-	4731	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 #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629												
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
-----												
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-
02		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2			N	-0-	-0-
03		6355 X	5193	-0-	-1162	-0-	5193 2			N	-0-	-0-
04		6150 X	4867	-0-	-1283	-0-	4867 2			N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
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-
02		6384 X	5511	-0-	-873	-0-	5511 2			Y	-0-	-0-
03		6789 X	6219	-0-	-570	-0-	6219 2			Y	-0-	-0-
04		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	5900 2			Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
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-
02		6944 X	5246	-0-	-1698	-0-	5246 2			Y	-0-	-0-
03		7688 X	5926	-0-	-1762	-0-	5926 2			Y	-0-	-0-
04		6300 X	5569	-0-	-731	-0-	5569 2			Y	-0-	-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
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-
02		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198 2			N	-0-	-0-
03		6913 X	5124	-0-	-1789	-0-	5124 2			N	-0-	-0-
*04		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2			N	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
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-
02		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2			Y	-0-	-0-
03		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2			Y	-0-	-0-
*04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2			Y	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
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-
02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2			N	-0-	-0-
03		4867 X	4367	-0-	-500	-0-	4367 2			N	-0-	-0-
04		4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4038 2			N	-0-	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
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-
02		4928 X	4415	-0-	-513	-0-	4415 2			N	-0-	-0-
03		5394 X	5051	-0-	-343	-0-	5051 2			N	-0-	-0-
04		5040 X	4474	-0-	-566	-0-	4474 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
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
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-
02	4956 X	4604	-0-	-352	-0-	4604 2	Y	-0-		-0-
03	5487 X	5032	-0-	-455	-0-	5032 2	Y	-0-		-0-
04	5400 X	4685	-0-	-715	-0-	4685 2	Y	-0-		-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239		
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-
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2	Y	-0-		-0-
03	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	5520 2	Y	-0-		-0-
04	5670 X	5387	-0-	-283	-0-	5387 2	Y	-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
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-
02	5096 X	3344	-0-	-1752	-0-	3344 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	4168	-0-	-1257	-0-	4168 2	N	-0-		-0-
04	5100 X	3993	-0-	-1107	-0-	3993 2	N	-0-		-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096		
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-
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2	Y	-0-		-0-
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 2	Y	-0-		-0-
04	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2478 2	Y	-0-		-0-
-----										
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623		
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-
02	8484 X	6936	-0-	-1548	-0-	6936 2	N	-0-		-0-
03	9393 X	7769	-0-	-1624	-0-	7769 2	N	-0-		-0-
04	8910 X	7079	-0-	-1831	-0-	7079 2	N	-0-		-0-
-----										
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765		
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-
02	0 W	5447	-0-	5447	17441	5447 2	Y	-0-		-0-
03	23411 X	5970	-0-	-17441	-0-	5970 2	Y	-0-		-0-
04	6030 X	5823	-0-	-207	-0-	5823 2	Y	-0-		-0-
-----										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586		
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-
02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2	N	-0-		-0-
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2	N	-0-		-0-
*04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922			
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
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-	
02	8148 X	6548	-0-	-1600	-0-	6548	2	Y	-0-	-0-	
03	8680 X	7161	-0-	-1519	-0-	7161	2	Y	-0-	-0-	
04	7650 X	6844	-0-	-806	-0-	6844	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			
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-	
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-	-0-	
03	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	5634	2	N	-0-	-0-	
04	5580 X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2	N	-0-	-0-	
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056			
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-	
02	4424 X	3667	-0-	-757	-0-	3667	2	Y	-0-	-0-	
03	4898 X	4329	-0-	-569	-0-	4329	2	Y	-0-	-0-	
04	4290 X	4088	-0-	-202	-0-	4088	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			
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-	
02	3528 X	2764	-0-	-764	-0-	2764	2	Y	-0-	-0-	
03	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2	Y	-0-	-0-	
04	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2	Y	-0-	-0-	
-----											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929			
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-	
02	2968 X	2539	-0-	-429	-0-	2539	2	Y	-0-	-0-	
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	Y	-0-	-0-	
*04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	Y	-0-	-0-	
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082			
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-	
02	4116 X	2353	-0-	-1763	-0-	2353	2	Y	-0-	-0-	
03	4216 X	2499	-0-	-1717	-0-	2499	2	Y	-0-	-0-	
04	4080 X	2260	-0-	-1820	-0-	2260	2	Y	-0-	-0-	
-----											
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455			
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-	
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2	Y	-0-	-0-	
03	0 W	11407	-0-	11407	11407	11407	2	Y	-0-	-0-	
04	0 W	10279	-0-	10279	21686	10279	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 #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702			
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
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-
02	8708	X	7790	-0-	-918	-0-	7790 2	N	-0-		-0-
03	0	W	8196	-0-	8196	-0-	8196 2	N	-0-		-0-
04	0	W	7874	-0-	7874	-0-	16070 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			
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-
02	11480	X	10487	-0-	-993	-0-	10487 2	Y	-0-		-0-
03	12710	X	11220	-0-	-1490	-0-	11220 2	Y	-0-		-0-
04	12300	X	9535	-0-	-2765	-0-	9535 2	Y	-0-		-0-
-----											
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452			
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-
02	9856	X	8381	-0-	-1475	-0-	8381 2	Y	-0-		-0-
03	10416	X	9050	-0-	-1366	-0-	9050 2	Y	-0-		-0-
04	9570	X	7715	-0-	-1855	-0-	7715 2	Y	-0-		-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594			
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-
02	6972	X	6198	-0-	-774	-0-	6198 2	Y	-0-		-0-
03	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992 2	Y	-0-		-0-
04	7350	X	6485	-0-	-865	-0-	6485 2	Y	-0-		-0-
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608			
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-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539 2	N	-0-		-0-
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364 2	N	-0-		-0-
*04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19878 2	N	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861			
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-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 2	Y	-0-		-0-
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2	Y	-0-		-0-
04	8670	X	6554	-0-	-2116	-0-	6554 2	Y	-0-		-0-
-----											
HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577			
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-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		-0-
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891			
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
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-	
02	2744 X	2427	-0-	-317	-0-	2427	2	Y	-0-	-0-	
03	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2	Y	-0-	-0-	
04	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2	Y	-0-	-0-	
-----											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890			
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-	
02	5320 X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2	Y	-0-	-0-	
03	5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371	2	Y	-0-	-0-	
04	5250 X	1942	-0-	-3308	-0-	1942	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			
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-	
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2	Y	-0-	-0-	
03	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2	Y	-0-	-0-	
04	6660 X	2025	-0-	-4635	-0-	2025	2	Y	-0-	-0-	
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594			
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-	
02	12152 X	9103	-0-	-3049	-0-	9103	2	N	-0-	-0-	
03	13454 X	10513	-0-	-2941	-0-	10513	2	N	-0-	-0-	
04	12630 X	9541	-0-	-3089	-0-	9541	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680			
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-	
02	13188 X	11755	-0-	-1433	-0-	11755	2	N	-0-	-0-	
03	14570 X	13285	-0-	-1285	-0-	13285	2	N	-0-	-0-	
04	14100 X	12735	-0-	-1365	-0-	12735	2	N	-0-	-0-	
-----											
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997			
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-	
02	8848 X	7097	-0-	-1751	-0-	7097	2	Y	-0-	-0-	
03	9796 X	7693	-0-	-2103	-0-	7693	2	Y	-0-	-0-	
04	8820 X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2	Y	-0-	-0-	
-----											
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907			
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-	
02	6440 X	5769	-0-	-671	-0-	5769	2	Y	-0-	-0-	
03	7068 X	6428	-0-	-640	-0-	6428	2	Y	-0-	-0-	
*04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	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 #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763		
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
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-
02	5096 X	4435	-0-	-661	-0-	4435 2	Y	-0-		-0-
03	5456 X	4660	-0-	-796	-0-	4660 2	Y	-0-		-0-
*04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 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		
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-
02	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 2	Y	-0-		-0-
03	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 2	Y	-0-		-0-
*04	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 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		
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-
02	5180 X	4499	-0-	-681	-0-	4499 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022 2	N	-0-		-0-
04	5250 X	4696	-0-	-554	-0-	4696 2	N	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911		
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-
02	7084 X	4541	-0-	-2543	-0-	4541 2	Y	-0-		-0-
03	7843 X	4593	-0-	-3250	-0-	4593 2	Y	-0-		-0-
04	7530 X	4170	-0-	-3360	-0-	4170 2	Y	-0-		-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811		
11	16230 X	14811	-0-	-1419	-0-	14811 2	Y	-0-		-0-
12	16771 X	15077	-0-	-1694	-0-	15077 2	Y	-0-		-0-
01	16492 X	14703	-0-	-1789	-0-	14703 2	Y	-0-		-0-
02	14756 X	12811	-0-	-1945	-0-	12811 2	Y	-0-		-0-
03	15841 X	13964	-0-	-1877	-0-	13964 2	Y	-0-		-0-
04	14820 X	12908	-0-	-1912	-0-	12908 2	Y	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441		
11	9990 X	9266	-0-	-724	-0-	9266 3	Y	-0-		-0-
12	10323 X	10176	-0-	-147	-0-	10176 3	Y	-0-		-0-
01	10323 X	9474	-0-	-849	-0-	9474 3	Y	-0-		-0-
02	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 3	Y	-0-		-0-
03	10819 X	9918	-0-	-901	-0-	9918 3	Y	-0-		-0-
04	9840 X	8938	-0-	-902	-0-	8938 3	Y	-0-		-0-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747		
11	12690 X	10879	-0-	-1811	-0-	10879 2	Y	-0-		-0-
12	12276 X	10871	-0-	-1405	-0-	10871 2	Y	-0-		-0-
01	12121 X	10545	-0-	-1576	-0-	10545 2	Y	-0-		-0-
02	10948 X	9445	-0-	-1503	-0-	9445 2	Y	-0-		-0-
03	11470 X	10495	-0-	-975	-0-	10495 2	Y	-0-		-0-
04	10890 X	9798	-0-	-1092	-0-	9798 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 GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
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
11		48840 X	43544	-0-	-5296	-0-	43544 2			N	-0-	-0-
12		48639 X	43236	-0-	-5403	-0-	43236 2			N	-0-	-0-
01		48267 X	42308	-0-	-5959	-0-	42308 2			N	-0-	-0-
02		37286 X	37286	-0-	-0-	-0-	37286 2			N	-0-	-0-
03		46283 X	40631	-0-	-5652	-0-	40631 2			N	-0-	-0-
04		43530 X	38397	-0-	-5133	-0-	38397 2			N	-0-	-0-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
11		19650 X	17252	-0-	-2398	-0-	17252 2			Y	-0-	-0-
12		19592 X	17031	-0-	-2561	-0-	17031 2			Y	-0-	-0-
01		18972 X	16538	-0-	-2434	-0-	16538 2			Y	-0-	-0-
02		16828 X	14392	-0-	-2436	-0-	14392 2			Y	-0-	-0-
03		18631 X	15648	-0-	-2983	-0-	15648 2			Y	-0-	-0-
04		17250 X	15178	-0-	-2072	-0-	15178 2			Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
11		17310 X	11369	-0-	-5941	-0-	11369 2			Y	-0-	-0-
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219 2			Y	-0-	-0-
01		23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769 2			Y	-0-	-0-
02		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	19486 2			Y	-0-	-0-
03		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	20432 2			Y	-0-	-0-
*04		20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	20085 2			Y	-0-	-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
11		33810 X	28402	-0-	-5408	-0-	28402 2			N	-0-	-0-
12		34937 X	27910	-0-	-7027	-0-	27910 2			N	-0-	-0-
01		34937 X	26897	-0-	-8040	-0-	26897 2			N	-0-	-0-
02		26880 X	23559	-0-	-3321	-0-	23559 2			N	-0-	-0-
03		29636 X	25725	-0-	-3911	-0-	25631 2	94 9		N	85	85
04		28410 X	24373	-0-	-4037	-0-	24373 2			N	-0-	85
-----												
T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
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-
02		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251 2			Y	-0-	-0-
03		14787 X	12413	-0-	-2374	-0-	12413 2			Y	-0-	-0-
04		13440 X	11842	-0-	-1598	-0-	11842 2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
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-
02		12012 X	10679	-0-	-1333	-0-	10679 2			Y	-0-	-0-
03		13299 X	11206	-0-	-2093	-0-	11206 2			Y	-0-	-0-
04		12300 X	10029	-0-	-2271	-0-	10029 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												
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-
02		6608 X	5442	-0-	-1166	-0-	5442 2			Y	-0-	-0-
03		7037 X	6188	-0-	-849	-0-	6188 2			Y	-0-	-0-
04		6390 X	5792	-0-	-598	-0-	5792 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 #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288				
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
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-
02	5488 X	3607	-0-	-1881	-0-	3607	2	Y	-0-			-0-
03	5983 X	3791	-0-	-2192	-0-	3791	2	Y	-0-			-0-
04	5790 X	3491	-0-	-2299	-0-	3491	2	Y	-0-			-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904				
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-
02	4732 X	4568	-0-	-164	-0-	4568	2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	3232	-0-	-2168	-0-	3232	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878				
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-
02	5768 X	5175	-0-	-593	-0-	5175	2	Y	-0-			-0-
03	6169 X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5747	-0-	-103	-0-	5747	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				
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-
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226				
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-
02	7252 X	6163	-0-	-1089	-0-	6163	2	Y	-0-			-0-
03	7998 X	6639	-0-	-1359	-0-	6639	2	Y	-0-			-0-
04	7320 X	6129	-0-	-1191	-0-	6129	2	Y	-0-			-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992				
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-
02	3444 X	2629	-0-	-815	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	2655	-0-	-1034	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604				
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-
02	5740 X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2	N	-0-			-0-
03	0 W	5830	-0-	5830	-0-	5830	2	N	-0-			-0-
04	0 W	5558	-0-	5558	11388	5558	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	5202	-0-	-347	-0-	5202	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2	Y	-0-			-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605		
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	N	134			134
02	5572 X	4513	-0-	-1059	-0-	4405	2	N	98			232
03	6076 X	4750	-0-	-1326	-0-	4749	2	N	1	175	1	58
04	5550 X	4561	-0-	-989	-0-	4491	2	N	64	50	1	72
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634		
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-
02	13244 X	11707	-0-	-1537	-0-	11707	2	Y	-0-			-0-
03	13981 X	12495	-0-	-1486	-0-	12495	2	Y	-0-			-0-
04	13530 X	12126	-0-	-1404	-0-	12126	2	Y	-0-			-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926		
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-
02	8316 X	7330	-0-	-986	-0-	7330	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	7853	2	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708		
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-
02	14560 X	12416	-0-	-2144	-0-	12416	2	Y	-0-			-0-
03	15500 X	13179	-0-	-2321	-0-	13179	2	Y	-0-			-0-
04	14430 X	12464	-0-	-1966	-0-	12464	2	Y	-0-			-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304		
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	17754	-0-	-1776	-0-	17754	2	N	-0-			-0-
02	16492 X	14032	-0-	-2460	-0-	14032	2	N	-0-			-0-
03	16461 X	12743	-0-	-3718	-0-	12743	2	N	-0-			-0-
04	17250 X	8768	-0-	-8482	-0-	8768	2	N	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619		
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-
02	13412 X	10969	-0-	-2443	-0-	10969	3	Y	-0-			-0-
03	14229 X	11315	-0-	-2914	-0-	11315	3	Y	-0-			-0-
04	12930 X	11498	-0-	-1432	-0-	11498	3	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908		
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
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-
02		14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427 2	Y	-0-			-0-
03		19127 X	15652	-0-	-3475	-0-	15652 2	Y	-0-			-0-
04		17850 X	14557	-0-	-3293	-0-	14557 2	Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871		
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-
02		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119 2	Y	-0-			-0-
03		16616 X	15545	-0-	-1071	-0-	15545 2	Y	-0-			-0-
04		15300 X	14292	-0-	-1008	-0-	14292 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596		
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-
02		8960 X	5373	-0-	-3587	-0-	5373 2	Y	-0-			-0-
03		9796 X	5824	-0-	-3972	-0-	5824 2	Y	-0-			-0-
04		9480 X	6189	-0-	-3291	-0-	6189 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916		
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-
02		4676 X	3632	-0-	-1044	-0-	3632 2	Y	-0-			-0-
03		4836 X	4829	-0-	-7	-0-	4829 2	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4659	-0-	-21	-0-	4659 2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616		
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-
02		9688 X	8524	-0-	-1164	-0-	8524 2	Y	-0-			-0-
03		10726 X	8591	-0-	-2135	-0-	8591 2	Y	-0-			-0-
04		10380 X	8549	-0-	-1831	-0-	8549 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195		
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
02		8008 X	6278	-0-	-1730	-0-	6278 2	N	-0-			180
03		8432 X	8032	-0-	-400	-0-	8028 2	N	4	184	1	-0-
04		8040 X	7752	-0-	-288	-0-	7752 2	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673		
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-
02		11704 X	9584	-0-	-2120	-0-	9584 2	N	-0-			-0-
03		11749 X	10154	-0-	-1595	-0-	10154 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	8802	-0-	-1938	-0-	8802 2	N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14700 X	11647	-0-	-3053	-0-	11647	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		15190 X	11643	-0-	-3547	-0-	11643	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		14136 X	12714	-0-	-1422	-0-	12714	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
11		15420 X	11865	-0-	-3555	-0-	11865	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		15345 X	12175	-0-	-3170	-0-	12175	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		14601 X	11538	-0-	-3063	-0-	11538	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		12460 X	10441	-0-	-2019	-0-	10441	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		13113 X	10568	-0-	-2545	-0-	10568	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		11880 X	10407	-0-	-1473	-0-	10407	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
11		7050 X	4349	-0-	-2701	-0-	4349	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		7037 X	5161	-0-	-1876	-0-	5161	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		6603 X	5294	-0-	-1309	-0-	5294	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		5852 X	4630	-0-	-1222	-0-	4630	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		5890 X	4739	-0-	-1151	-0-	4739	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		5130 X	3929	-0-	-1201	-0-	3929	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
11		15120 X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		13671 X	11842	-0-	-1829	-0-	11842	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		13671 X	11476	-0-	-2195	-0-	11476	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		11508 X	9279	-0-	-2229	-0-	9279	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		12030 X	10363	-0-	-1667	-0-	10363	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
11		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
11		17940 X	11347	-0-	-6593	-0-	11347	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		16523 X	10554	-0-	-5969	-0-	10554	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		14942 X	9803	-0-	-5139	-0-	9803	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		12648 X	8742	-0-	-3906	-0-	8742	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		11340 X	8716	-0-	-2624	-0-	8716	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
11		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		8649 X	8107	-0-	-542	-0-	8107	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		9610 X	8328	-0-	-1282	-0-	8328	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
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
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-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
03	7409 X	4174	-0-	-3235	-0-	4174 2	N	-0-		-0-
04	5550 X	3784	-0-	-1766	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
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-
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2	Y	-0-		-0-
03	8494 X	6920	-0-	-1574	-0-	6920 2	Y	-0-		-0-
04	7830 X	7453	-0-	-377	-0-	7453 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
11	34200 X	32548	-0-	-1652	-0-	32548 2	N	-0-		-0-
12	35340 X	17494	-0-	-17846	-0-	17494 2	N	-0-		-0-
01	35340 X	24788	-0-	-10552	-0-	24788 2	N	-0-		-0-
02	31920 X	24445	-0-	-7475	-0-	24445 2	N	-0-		-0-
03	35340 X	24951	-0-	-10389	-0-	24951 2	N	-0-		-0-
04	34200 X	21537	-0-	-12663	-0-	21537 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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERRY OIL COMP.		068157								
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400		
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
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	140 1	2594 2	Y	-0-	10
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	201 1	3020 2	Y	-0-	10
*04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	126 1	2970 2	Y	-0-	10
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157								
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331		
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	
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
02	3584 X	3311	-0-	-273	-0-	170 1	3141 2	Y	-0-	7
03	3968 X	3735	-0-	-233	-0-	233 1	3502 2	Y	-0-	7
04	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	145 1	3422 2	Y	-0-	7
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
01	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	4 9						
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	98 1	2488 2		N	-0-		21
03	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	87 1	2170 2		N	-0-		21
04	2820 X	2261	-0-	-559	-0-	95 1	2304 2		N	-0-		21
						87 1	2174 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												
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-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2		N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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												
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-
02	3276 X	1034	-0-	-2242	-0-	1034 2			Y	-0-		-0-
03	2945 X	900	-0-	-2045	-0-	900 2			Y	-0-		-0-
04	2700 X	712	-0-	-1988	-0-	712 2			Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268												
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-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			Y	-0-		-0-
03	744 N	480	-0-	-264	-0-	480 2			Y	-0-		-0-
04	690 N	446	-0-	-244	-0-	446 2			Y	-0-		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030												
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-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611												
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-
02	1344 N	787	-0-	-557	-0-	787 2			Y	-0-		-0-
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	818 2			Y	-0-		-0-
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321	
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
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
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			100
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			100
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			100
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443	
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-
02	2240 N	1254	-0-	-986	-0-	1254 2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2148 2	Y	-0-			-0-
*04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	Y	-0-			-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 1		RRCID -> 134371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8546 - 9146	
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506	
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-
02	4228 X	3888	-0-	-340	-0-	3888 2	Y	-0-			-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	Y	-0-			-0-
*04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2	Y	-0-			-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284	
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-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	Y	-0-			-0-
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3031	-0-	31	31	3031 2	Y	-0-			-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430	
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-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603 2	Y	-0-			-0-
*04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	Y	-0-			-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
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-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147 2	Y	-0-			-0-
04	4230 X	2634	-0-	-1596	-0-	2634 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 #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
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
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			-0-
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			-0-
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			-0-
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			-0-
03	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	2514	2			-0-
04	2490 N	2487	-0-	-3	-0-	2487	2			-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			-0-
*04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2			-0-
12	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			-0-
03	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			-0-
04	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	2			-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2			27
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			27
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			27
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2			27
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			27
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2			27
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			-0-
03	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			-0-
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999								
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
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446								
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-
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-						-0-
03	2325 N	1732	-0-	-593	-0-	1732	2		Y	-0-						-0-
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2		Y	-0-						-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	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								
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-
02	2072 N	1910	-0-	-162	-0-	1910	2		Y	-0-						-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-						-0-
*04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-						-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400								
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-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-						-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-						-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-						-0-
-----																
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452								
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-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-						-0-
03	3100 N	3610	-0-	510	510	3610	2		Y	-0-						-0-
*04	3000 N	3681	-0-	681	1191	3681	2		Y	-0-						-0-
-----																
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152716		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419						
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452		
M	O	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
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4247 X	2762	-0-	-1485	-0-	2762	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4110 X	2435	-0-	-1675	-0-	2435	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375		
11	T. A.	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594		
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2077 N	910	-0-	-1167	-0-	910	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2077 N	424	-0-	-1653	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793		
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404		
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	993	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434		
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3421	-0-	321	-0-	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	4649	-0-	1649	-0-	1970	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154733		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9423 - 10362		
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		Y	-0-	-0-
04	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1851 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 4		RRCID -> 154883		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642		
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-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-	-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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		
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-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156282		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
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-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLOW #1		WELL #: 3		RRCID -> 160669		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949								
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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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								
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-
02		4480 X	1670	-0-	-2810	-0-	1670	2		Y	-0-					-0-
03		3410 X	1851	-0-	-1559	-0-	1851	2		Y	-0-					-0-
04		3300 X	1738	-0-	-1562	-0-	1738	2		Y	-0-					-0-
-----																
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
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-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-					-0-
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-					-0-
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-					-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
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-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-					-0-
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-					-0-
*04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-					-0-
-----																
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818								
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
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-					22
03		1798 N	1488	-0-	-310	-0-	1488	2		N	-0-					22
*04		3000 N	5455	-0-	2455	-0-	2455	5455	2		N	-0-				22
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
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-
02		2072 N	2064	-0-	-8	-0-	2064	2		Y	-0-					-0-
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-					-0-
*04		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-					-0-
-----																
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711								
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-
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-					-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-					-0-
*04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-					-0-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
-----																
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942								
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817								
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
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					60
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					60
*04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					60
-----																
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173																	
-----																	
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-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080																	
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID ->	231866	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF. 8565 - 9371			
M	O	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
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	231888	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 9378			
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
EPPES, FRED R.			WELL #:		18	RRCID ->	232150	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 10522			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID ->	232161	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 8955			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	232196	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 8822			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID ->	232348	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8849 - 10590			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	233368	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566 - 8792			
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-	
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-	
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-	

-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID ->	233734	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8791 - 10320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	233928	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8424 - 9622
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID ->	233941	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8504 - 8962
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	234751	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323 - 8337
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-
02		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-	-0-
03		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2		N	-0-	-0-
*04		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID ->	234870	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176 - 8342
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	248668	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8497 - 8532
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655		
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-
02		3108 X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
03		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
04		3060 X	2440	-0-	-620	-0-	2440	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		
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-
02		DLQ G-10	20886	-0-	20886	20886	20886	3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	21513	-0-	21513	42399	21513	3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	22107	-0-	22107	64506	22107	3		Y	-0-			-0-
-----														
PREWITT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12266 - 12522		
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-
02		DLQ G-10	1536	-0-	1536	1536	1536	3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1510	-0-	1510	3046	1510	3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1582	-0-	1582	4628	1582	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		
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)					33141 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		
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-
02		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
03		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
*04		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-			-0-



FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
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	
M	O	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
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-	
02	DLQ G-10	2747	-0-	2747	-0-	2747	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	4845	-0-	4845	-0-	7592	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	3704	-0-	3704	-0-	11296	3	N	-0-		-0-	
-----												
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700	
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-	
02	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	3	N	-0-		-0-	
03	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3	N	-0-		-0-	
*04	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3	N	-0-		-0-	
-----												
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		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	
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-	
02	DLQ G-10	86563	-0-	86563	-0-	86563	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	93908	-0-	93908	-0-	180471	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	88875	-0-	88875	-0-	269346	3	N	-0-		-0-	
-----												
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
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-	
02	4116 X	2	-0-	-4114	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-	
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
G. T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BOGCESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT						
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.				681619											
BAGBY				WELL #: 2	RRCID -> 215634	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3400	- 3470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: TARRANT						
GOLDEN TRIANGLE				WELL #: 1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	- 3702						
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-
02	252 X	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-				-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

  

KATHLEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734						
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-
02	3724 X	3250	-0-	-474	-0-	3250	2			N	-0-				-0-
03	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-				-0-
04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-				-0-

  

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
CANNAE				WELL #: 1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870						
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-
02	840 N	69	-0-	-771	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-				-0-

  

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195		CAPACITY			CNTY: TARRANT						
TRIBBLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974						
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-
02	616 X	201	-0-	-415	-0-	3	1	198	2	N	-0-				-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-

  

SIXAR				WELL #: 1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	- 13296						
11	1260 X	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-				-0-
12	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	31	1	1065	2	N	-0-				-0-
01	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	22	1	1028	2	N	-0-				-0-
02	1148 X	1074	-0-	-74	-0-	15	1	1059	2	N	-0-				-0-
03	1240 X	1207	-0-	-33	-0-	31	1	1176	2	N	-0-				-0-
04	1110 X	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-				-0-

-----												
GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		2040 X	1848	-0-	-192	-0-	91 1	1757 2	N	-0-		-0-
12		2077 X	1906	-0-	-171	-0-	53 1	1853 2	N	-0-		-0-
01		2077 X	1852	-0-	-225	-0-	38 1	1814 2	N	-0-		-0-
02		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	26 1	1836 2	N	-0-		-0-
03		1922 X	898	-0-	-1024	-0-	23 1	875 2	N	-0-		-0-
*04		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53 1	1908 2	N	-0-		-0-
-----												
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748												
11		3180 X	2488	-0-	-692	-0-	122 1	2366 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	2301	-0-	-985	-0-	64 1	2237 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	2317	-0-	-566	-0-	47 1	2270 2	N	-0-		-0-
02		2604 X	2167	-0-	-437	-0-	30 1	2137 2	N	-0-		-0-
03		2821 X	2131	-0-	-690	-0-	55 1	2076 2	N	-0-		-0-
04		2490 X	1781	-0-	-709	-0-	48 1	1733 2	N	-0-		-0-
-----												
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885												
11		1050 X	909	-0-	-141	-0-	44 1	865 2	N	-0-		-0-
12		930 X	847	-0-	-83	-0-	24 1	823 2	N	-0-		-0-
01		744 X	719	-0-	-25	-0-	15 1	704 2	N	-0-		-0-
02		981 X	981	-0-	-0-	-0-	14 1	967 2	N	-0-		-0-
03		930 X	398	-0-	-532	-0-	10 1	388 2	N	-0-		-0-
04		900 X	358	-0-	-542	-0-	10 1	348 2	N	-0-		-0-
-----												
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715												
11		2430 X	1472	-0-	-958	-0-	72 1	1400 2	N	-0-		-0-
12		2511 X	1272	-0-	-1239	-0-	36 1	1236 2	N	-0-		-0-
01		2015 X	1356	-0-	-659	-0-	28 1	1328 2	N	-0-		-0-
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		2015 X	1645	-0-	-370	-0-	42 1	1603 2	N	-0-		-0-
*04		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	50 1	1794 2	N	-0-		-0-
-----												
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843												
11		810 X	626	-0-	-184	-0-	31 1	595 2	N	-0-		-0-
12		1178 X	878	-0-	-300	-0-	24 1	854 2	N	-0-		-0-
01		1178 X	656	-0-	-522	-0-	13 1	643 2	N	-0-		-0-
02		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	74 1	5224 2	N	-0-		-0-
03		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	217 1	8214 2	N	-0-		-0-
*04		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	190 1	6831 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
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												
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-
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	355	-0-	-699	-0-	355 3		N	-0-		-0-
04		840 N	469	-0-	-371	-0-	469 3		N	-0-		-0-

GINGER (SMACKOVER)		//CONT.//		34975 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710									
GINGER GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	121940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11683 - 12170
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
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-
02	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	22491 3		N	-0-		-0-
03	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	25309 3		N	-0-		-0-
*04	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	21756 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
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
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-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	993 2		N	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	626	-0-	-574	-0-	626 2		N	-0-		-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12153 - 12460
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206
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
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-
02	DLQ G-10	3173	-0-	3173	-0-	3173 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3193	-0-	3193	-0-	6366 3193 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3276	-0-	3276	-0-	9642 3276 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
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
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-
02	DLQ G-10	24915	-0-	24915	-0-	24915 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	27273	-0-	27273	-0-	52188 27273 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26870	-0-	26870	-0-	79058 26870 3		N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
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
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-
02	DLQ G-10	45252	-0-	45252	-0-	45252 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	47977	-0-	47977	-0-	93229 47977 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43777	-0-	43777	-0-	137006 43777 3		N	-0-		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS																	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710																	
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494																	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188																	
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-
02		DLQ G-10	16444	-0-	16444	16444	16444	3			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	18230	-0-	18230	34674	18230	3			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	17803	-0-	17803	52477	17803	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200																	
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-
02		196 N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03		527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04		330 N	168	-0-	-162	-0-	168	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																	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323																	
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382																	
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008										
GOODE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337		
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
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	2455	-0-	-552	-0-	2455	1		N	-0-			123
02		2380 X	1786	-0-	-594	-0-	1786	1		N	-0-			123
03		2635 X	933	-0-	-1702	-0-	933	1		N	-0-			123
*04		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	1		N	-0-			123
-----														
GOODE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934		
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	2250	-0-	-385	-0-	2250	1		N	-0-			36
02		2268 X	1881	-0-	-387	-0-	1881	1		N	-0-			36
03		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180	1		N	-0-			36
04		2430 X	2002	-0-	-428	-0-	2002	1		N	-0-			36
-----														
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859		
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	1482	-0-	-68	-0-	1482	1		N	-0-			76
02		1176 X	1161	-0-	-15	-0-	1161	1		N	-0-			76
03		1364 X	1258	-0-	-106	-0-	1258	1		N	-0-			76
04		1320 X	1177	-0-	-143	-0-	1177	1		N	-0-			76
-----														
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888		
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		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1		N	-0-			72
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	1		N	-0-			72
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1		N	-0-			72
*04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	1		N	-0-			72
-----														
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11627 - 12013		
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	1288	-0-	-169	-0-	1288	1		Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	1		Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	739	-0-	739	1892	739	1		Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	1904	12	1		Y	-0-			13
-----														
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12050 - 12110		
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	2111	-0-	-90	-0-	2111	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	1964	1964	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	4048	2084	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	5119	1071	1		Y	-0-			-0-
-----														
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11762 - 11946		
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	1270	-0-	-962	-0-	1270	1		N	-0-			12
02		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1		N	-0-			12
03		1643 X	1384	-0-	-259	-0-	1384	1		N	-0-			12
04		1590 X	1427	-0-	-163	-0-	1427	1		N	-0-			12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
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
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	2568	-0-	-346	-0-	2568	1	N	-0-		12
02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	2143	1	N	-0-		12
03	3069 X	2682	-0-	-387	-0-	2682	1	N	-0-		12
04	2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581	1	N	-0-		12
-----											
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
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	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	1	N	-0-		36
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	1	N	-0-		36
03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	1	N	-0-		36
*04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1	N	-0-		36
-----											
GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
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	422	-0-	-260	-0-	422	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	817	-0-	817	-0-	817	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	1274	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	1580	1	Y	-0-		-0-
-----											
GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	798	-0-	798	-0-	863	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	863		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	863		N	-0-		-0-
-----											
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350			
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	2054	-0-	-23	-0-	2054	1	N	-0-		52
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	1	N	-0-		52
03	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	1780	1	N	-0-		52
04	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704	1	N	-0-		52
-----											
HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646			
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	1545	-0-	-966	-0-	1545	1	N	-0-		-0-
02	1708 X	1548	-0-	-160	-0-	1548	1	N	-0-		-0-
03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	1	N	-0-		-0-
*04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	1	N	-0-		-0-
-----											
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498			
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	2618	-0-	-327	-0-	2618	1	N	-0-		-0-
02	2520 X	2210	-0-	-310	-0-	2210	1	N	-0-		-0-
03	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	2062	1	N	-0-		-0-
04	2640 X	1618	-0-	-1022	-0-	1618	1	N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12019 - 12031		
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	2000	-0-	-480	-0-	2000	1		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	1828	1		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	2282	-0-	2282	4110	2282	1		Y	-0-			22
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6309	2199	1		Y	-0-			22
-----													
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11896 - 11908		
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	3956	-0-	-2740	-0-	3956	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2855	-0-	2855	2855	2855	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3393	-0-	3393	6248	3393	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2569	-0-	2569	8817	2569	1		Y	-0-			-0-
-----													
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836		
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	1711	-0-	-304	-0-	1711	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1521	-0-	1521	2969	1521	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1243	-0-	1243	4212	1243	1		Y	-0-			-0-
-----													
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		945936											
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16610 - 16685		
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-
02	2299	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1055	-0-	-505	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
-----													
GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753											
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9198 - 9335		
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	322	-0-	322	2252	322	2		N	-0-			9
02	14B2 EXT	2931	-0-	2931	5183	2909	2	22	9	N		20	29
*03	8200 X	3017	-0-	-5183	-0-	3013	2	4	9	N		4	33
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33



GREEN ACRES (RODESSA D)		//CONT.//		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936								
HILL X		WELL #:		16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	37 1	1218 2	Y		-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	21 1	1074 2	Y		-0-		-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50 1	1062 2	Y		-0-		-0-
02	1176 N	878	-0-	-298	-0-	40 1	838 2	Y		-0-		-0-
03	1085 N	874	-0-	-211	-0-	40 1	820 2	Y		13		13
						14 9						
04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	35 1	727 2	Y		10		23
						11 9						

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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

"Q" MADDOX				37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #:		1		RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020	
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)  
ARLEDGE, TERRY  
MERVISH

39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON  
030801  
WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC.  
PASNIK

089801  
WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PASNIK

WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER

WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)  
VALENCE OPERATING COMPANY  
BONNER "A"

39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
881167  
WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)  
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.  
GRESHAM TRUST

39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
251691  
WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		803 X	803	-0-	-0- B	-0-	801	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03		558 X	53	-0-	-505 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28779 X	28779	-0-	-0- B	-0-	28779	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2914 X	69	-0-	-2845 B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149			
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
11	5211	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4973	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4867	4634	-0-	-233	-0-	4634	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4396	4252	-0-	-144	-0-	129	1	4123 2	N	-0-	-0-
03	4867	4814	-0-	-53	-0-	145	1	4669 2	N	-0-	-0-
*04	5286	5286	-0-	-0-	-0-	156	1	5130 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			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HICKS - LIPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 262894		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908			
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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			
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
11	15960 #	14943	-0-	-1017	-0-	14943	3	N	-0-	-0-	-0-
12	16306 #	15912	-0-	-394	-0-	15912	3	N	-0-	-0-	-0-
01	16306 #	15145	-0-	-1161	-0-	3	1	15142 3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	14357	-0-	14357	14357	14357	3	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	15513	-0-	15513	29870	15513	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	15318	14422	-0-	-896	28974	14422	3	N	-0-	-0-	-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	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
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-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281 2	N	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427 2	N	-0-	-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464 2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
AMX ENERGY, INC.				020538										
REED				WELL #: 1	RRCID -> 254992	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 17148	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
RAINBOLT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 217914	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16302 - 16760						
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-
02	24746	X	24746	-0-	-0-	-0-	24746	2		N	-0-			-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16210	2		N	-0-			-0-
04	19830	X	13214	-0-	-6616	-0-	13214	2		N	-0-			-0-
CHANEY				WELL #: 1	RRCID -> 224216	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 18600	PERF.16532 - 17003						
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-
02	1764	X	1251	-0-	-513	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
03	1953	X	923	-0-	-1030	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
RAINBOLT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 230178	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 18939	PERF.16920 - 17796						
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-
02	5292	X	3077	-0-	-2215	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	3051	-0-	-2349	-0-	3051	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						
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-
02	1764	X	1222	-0-	-542	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
03	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
AMANDA ROSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230153	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16334 - 17008						
11	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2		N	-0-			-0-
12	16151	X	15692	-0-	-459	-0-	15692	2		N	-0-			-0-
01	16151	X	15429	-0-	-722	-0-	15427	2	2	9	N	2	8	-0-
02	14112	X	13946	-0-	-166	-0-	13945	2	1	9	N	1	8	-0-
*03	15624	X	14904	-0-	-720	-0-	14903	2	1	9	N	1	8	-0-
*04	15120	X	14885	-0-	-235	-0-	14884	2	1	9	N	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150				
M	O	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
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-	-0-	
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	-0-	
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-	
02	2100 X	1281	-0-	-819	-0-	1281	2		N	-0-	-0-	
*03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2	1 9	N	1	8	
*04	3000 N	3177	-0-	177	-0-	3177	2		N	-0-	-0-	
-----												
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933				
11	119460 X	109833	-0-	-9627	-0-	109833	2		N	-0-	-0-	
12	120807 X	111476	-0-	-9331	-0-	111476	2		N	-0-	-0-	
*01	118823 X	98138	-0-	-20685	-0-	98138	2		N	-0-	-0-	
*02	102648 X	81246	-0-	-21402	-0-	81246	2	1 9	N	1	8	
*03	113646 X	102355	-0-	-11291	-0-	102355	2		N	-0-	-0-	
04	109830 X	98083	-0-	-11747	-0-	98083	2		N	-0-	-0-	
-----												
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838				
11	13950 X	12509	-0-	-1441	-0-	12509	2		N	-0-	-0-	
12	14260 X	12659	-0-	-1601	-0-	12658	2	1 9	N	1	8	
*01	13330 X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2		N	-0-	-0-	
*02	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2		N	-0-	-0-	
*03	12462 X	12453	-0-	-9	-0-	12453	2		N	-0-	-0-	
04	12060 X	11825	-0-	-235	-0-	11824	2	1 9	N	1	8	
-----												
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654				
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2		N	-0-	-0-	
12	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11772	2	1 9	N	1	8	
*01	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2		N	-0-	-0-	
*02	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2		N	-0-	-0-	
*03	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2		N	-0-	-0-	
*04	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10772	2	1 9	N	1	8	
-----												
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579				
11	48753 X	48753	-0-	-0-	-0-	48753	2		N	-0-	-0-	
12	46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46967	2	1 9	N	1	8	
*01	46771 X	46771	-0-	-0-	-0-	46769	2	2 9	N	2	8	
*02	45360 X	43046	-0-	-2314	-0-	43044	2	2 9	N	2	8	
*03	50375 X	40010	-0-	-10365	-0-	40008	2	2 9	N	2	8	
04	48750 X	34826	-0-	-13924	-0-	34824	2	2 9	N	2	8	
-----												
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036				
11	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2		N	-0-	-0-	
*01	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-	-0-	
*02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2		N	-0-	-0-	
*03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-	-0-	
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	93	2	1 9	N	1	8	
-----												
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952				
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	8	
*01	5363 X	2746	-0-	-2617	-0-	2744	2	2 9	N	2	8	
*02	4480 X	2671	-0-	-1809	-0-	2670	2	1 9	N	1	8	
*03	4960 X	2605	-0-	-2355	-0-	2604	2	1 9	N	1	8	
04	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	2		N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	459	-0-	459	490	459	2	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	13723	-0-	13723	14213	13723	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15932	-0-	15932	30145	15931	2	N	1	1	8	-0-
-----												
SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391	- 15952
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112
11	13290 X	11069	-0-	-2221	-0-	11069	2	N	-0-			-0-
12	13640 X	2157	-0-	-11483	-0-	2105	2	N	1	1	8	-0-
						1	9					
01	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-			-0-
02	11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-			N	-0-			-0-
*03	12772 X	10	-0-	-12762	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470
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	31328 X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2	N	-0-			-0-
*02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	28339	2	N	1	1	8	-0-
*03	26350 X	21247	-0-	-5103	-0-	21247	2	N	-0-			-0-
04	25500 X	21355	-0-	-4145	-0-	21354	2	N	1	1	8	-0-
-----												
CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732
11	79283 X	79283	-0-	-0-	-0-	79283	2	N	-0-			-0-
12	76651 X	76651	-0-	-0-	-0-	76650	2	N	1	1	8	-0-
*01	66867 X	57019	-0-	-9848	-0-	57018	2	N	1	1	8	-0-
*02	70392 X	57516	-0-	-12876	-0-	57514	2	N	2	2	8	-0-
*03	77934 X	59443	-0-	-18491	-0-	59442	2	N	1	1	8	-0-
04	75420 X	55730	-0-	-19690	-0-	55729	2	N	1	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	77130 X	66494	-0-	-10636	-0-	66494 2			N	-0-			-0-
12	79701 X	64162	-0-	-15539	-0-	64161 2	1 9		N	1	1 8		-0-
*01	79701 X	61705	-0-	-17996	-0-	61703 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*02	70000 X	45627	-0-	-24373	-0-	45625 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*03	77469 X	63230	-0-	-14239	-0-	63229 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	66480 X	59380	-0-	-7100	-0-	59378 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045	
11	85562 X	85562	-0-	-0-	-0-	85562 2			N	-0-			-0-
12	77004 X	69112	-0-	-7892	-0-	69112 2			N	-0-			-0-
*01	77004 X	53060	-0-	-23944	-0-	53059 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	80220 X	17	-0-	-80203	-0-	7 2	10 4		N	-0-			-0-
03	88815 X	-0-	-0-	-88815	-0-				N	-0-			-0-
04	85560 X	-0-	-0-	-85560	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438	
11	65430 X	63261	-0-	-2169	-0-	63261 2			N	-0-			-0-
12	67611 X	57903	-0-	-9708	-0-	57902 2	1 9		N	1	1 8		-0-
*01	65193 X	46528	-0-	-18665	-0-	46526 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*02	51903 X	51903	-0-	-0-	-0-	51901 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*03	46933 X	46933	-0-	-0-	-0-	46931 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*04	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	42204 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-			-0-
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			-0-
-----													
NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687	
11	147150 X	118714	-0-	-28436	-0-	118714 2			N	-0-			-0-
12	155476 X	155476	-0-	-0-	-0-	155474 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*01	147901 X	134963	-0-	-12938	-0-	134955 2	8 9		N	7	7 8		-0-
*02	144188 X	144188	-0-	-0-	-0-	144182 2	6 9		N	5	5 8		-0-
*03	140738 X	140738	-0-	-0-	-0-	140735 2	3 9		N	3	3 8		-0-
04	119250 X	65076	-0-	-54174	-0-	65074 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
11	71710 X	71710	-0-	-0-	-0-	71710 2			N	-0-			-0-
12	80521 X	80521	-0-	-0-	-0-	80520 2	1 9		N	1	1 8		-0-
*01	63488 X	60770	-0-	-2718	-0-	60768 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*02	93912 X	67240	-0-	-26672	-0-	67239 2	1 9		N	1	1 8		-0-
*03	100998 X	67931	-0-	-33067	-0-	67931 2			N	-0-			-0-
04	77910 X	69669	-0-	-8241	-0-	69669 2			N	-0-			-0-
-----													
A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
11	71760 X	58275	-0-	-13485	-0-	58275 2			N	-0-			-0-
12	74152 X	53617	-0-	-20535	-0-	53615 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*01	72013 X	60686	-0-	-11327	-0-	60684 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*02	61600 X	57381	-0-	-4219	-0-	57379 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*03	65255 X	62695	-0-	-2560	-0-	62694 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	61170 X	59358	-0-	-1812	-0-	59356 2	2 9		N	2	2 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352	
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
11	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	31665 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	9331	X	9200	-0-	-131	-0-	9200 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	5460	X	2146	-0-	-3314	-0-	2146 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046	
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759	N	1807	-0-	-952	-0-	1807 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2759	N	1286	-0-	-1473	-0-	1286 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2632	N	1512	-0-	-1120	-0-	1512 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600	
11	96840	X	89207	-0-	-7633	-0-	89207 2	N	-0-	-0-	-0-
12	99789	X	70006	-0-	-29783	-0-	70003 2	N	3	3 8	-0-
*01	99789	X	79354	-0-	-20435	-0-	79354 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	75546	X	75546	-0-	-0-	-0-	75545 2	N	1	1 8	-0-
*03	88669	X	88669	-0-	-0-	-0-	88669 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	82275	X	82275	-0-	-0-	-0-	82275 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328	
11	80520	X	60654	-0-	-19866	-0-	60654 2	N	-0-	-0-	-0-
12	79980	X	54682	-0-	-25298	-0-	54681 2	N	1	1 8	-0-
*01	79825	X	51011	-0-	-28814	-0-	51011 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	62524	X	49602	-0-	-12922	-0-	49602 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	69223	X	53166	-0-	-16057	-0-	53166 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60660	X	51089	-0-	-9571	-0-	51089 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908	
11	135270	X	125721	-0-	-9549	-0-	125721 2	N	-0-	-0-	-0-
12	136431	X	125041	-0-	-11390	-0-	125040 2	N	1	1 8	-0-
*01	136028	X	118607	-0-	-17421	-0-	118607 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110710 2	N	1	1 8	-0-
*03	120627	X	120627	-0-	-0-	-0-	120627 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	113808	X	113808	-0-	-0-	-0-	113807 2	N	1	1 8	-0-
-----											
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704	
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-	-0-
*01	10602	X	4213	-0-	-6389	-0-	4211 2	N	2	2 8	-0-
*02	8624	X	6124	-0-	-2500	-0-	6124 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	9331	X	1122	-0-	-8209	-0-	1121 2	N	1	1 8	-0-
04	9030	X	713	-0-	-8317	-0-	713 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173	
11	109230	X	106631	-0-	-2599	-0-	106630 2	N	1	1 8	-0-
12	112871	X	107804	-0-	-5067	-0-	107804 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	111011	X	97871	-0-	-13140	-0-	97867 2	N	4	4 8	-0-
*02	95704	X	94757	-0-	-947	-0-	94751 2	N	5	5 8	-0-
*03	105958	X	99978	-0-	-5980	-0-	99975 2	N	3	3 8	-0-
04	102540	X	95371	-0-	-7169	-0-	95365 2	N	5	5 8	-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	2 8	-0-
*01		61442 X	47846	-0-	-13596	-0-	47846 2			N	-0-		-0-
*02		51464 X	40950	-0-	-10514	-0-	40949 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*03		57047 X	57047	-0-	-0-	-0-	57046 2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		55140 X	51915	-0-	-3225	-0-	51913 2	2	9	N	2	2 8	-0-
-----													
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950	
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	3 8	-0-
*01		35619 X	28239	-0-	-7380	-0-	28235 2	4	9	N	4	4 8	-0-
*02		31136 X	29686	-0-	-1450	-0-	29683 2	3	9	N	3	3 8	-0-
*03		34193 X	32479	-0-	-1714	-0-	32478 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*04		29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	29904 2	3	9	N	3	3 8	-0-
-----													
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948	
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	11 8	-0-
*01		387281 X	119815	-0-	-267466	-0-	119813 2	2	9	N	2	2 8	-0-
*02		109628 X	109628	-0-	-0-	-0-	109627 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*03		120335 X	120335	-0-	-0-	-0-	120335 2			N	-0-		-0-
*04		110519 X	110519	-0-	-0-	-0-	110518 2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	485	-0-	485	485	485 2			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-		-0-
-----													
NCC UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		67230 X	55731	-0-	-11499	-0-	55730 2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		70525 X	55762	-0-	-14763	-0-	55760 2	2	9	N	2	2 8	-0-
*01		70525 X	59638	-0-	-10887	-0-	59632 2	6	9	N	5	5 8	-0-
*02		61628 X	51894	-0-	-9734	-0-	51890 2	4	9	N	4	4 8	-0-
*03		65937 X	55970	-0-	-9967	-0-	55968 2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		60120 X	54284	-0-	-5836	-0-	54282 2	2	9	N	2	2 8	-0-
-----													
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202	
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	4 8	-0-
*01		71922 X	71922	-0-	-0-	-0-	71922 2			N	-0-		-0-
*02		73696 X	67530	-0-	-6166	-0-	67529 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*03		73725 X	73725	-0-	-0-	-0-	73724 2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		72480 X	30916	-0-	-41564	-0-	30915 2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508	
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	53954	-0-	-10681	-0-	53954 2			N	-0-		-0-
*02		54180 X	51173	-0-	-3007	-0-	51173 2			N	-0-		-0-
*03		0 W	57628	-0-	57628	57628	57628 2			N	-0-		-0-
04		0 W	54419	-0-	54419	112047	54419 2			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691  
 ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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
11		99756 X	99756	-0-	-0-	-0-	99756	2			N	-0-			-0-
12		101233 X	101233	-0-	-0-	-0-	101233	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		90805 X	90805	-0-	-0-	-0-	90805	2			N	-0-			-0-
*02		84989 X	84989	-0-	-0-	-0-	84989	2			N	-0-			-0-
*03		91145 X	91145	-0-	-0-	-0-	91145	2			N	-0-			-0-
*04		86674 X	86674	-0-	-0-	-0-	86674	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

11		116550 X	98240	-0-	-18310	-0-	98240	2			N	-0-			-0-
12		115940 X	102575	-0-	-13365	-0-	102573	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01		106392 X	91652	-0-	-14740	-0-	91646	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*02		91532 X	89774	-0-	-1758	-0-	89772	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03		101339 X	95732	-0-	-5607	-0-	95730	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		98070 X	88671	-0-	-9399	-0-	88669	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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	12771	-0-	-2915	-0-	12771	2			N	-0-			-0-
*02		13132 X	11668	-0-	-1464	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
*03		14539 X	12943	-0-	-1596	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
04		13980 X	12279	-0-	-1701	-0-	12279	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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	24534	-0-	-18525	-0-	24534	2			N	-0-			-0-
*02		35784 X	27462	-0-	-8322	-0-	27462	2			N	-0-			-0-
*03		38037 X	29391	-0-	-8646	-0-	29391	2			N	-0-			-0-
04		35820 X	25104	-0-	-10716	-0-	25104	2			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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	11911	-0-	-2194	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
*02		12376 X	11365	-0-	-1011	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
*03		0 W	12094	-0-	12094	-0-	12094	2			N	-0-			-0-
04		0 W	11371	-0-	11371	-0-	23465	11371	2		N	-0-			-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP THEISS WELL #: 251869 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

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
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72			110
03		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-			110
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			110

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.				278846									
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.	16120 - 17463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	3433	-0-	3433	3433	3433 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	6972	3539 2		N	-0-			-0-
*04		10491 X	3519	-0-	-6972	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	15030 - 17216	
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-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
*04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	16154 - 16205	
11		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	896 1	11128 2	N	-0-			-0-
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	976 1	11573 2	N	-0-			-0-
01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	992 1	12509 2	N	2	2 8		-0-
02	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	8258	836 1	7421 2	N	1	1 8		-0-
03	DLQ	G-10	8958	-0-	8958	17216	872 1	8086 2	N	-0-			-0-
*04		29187 X	11971	-0-	-17216	-0-	825 1	11146 2	N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.	16022 - 17397	
11		20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20590 2		N	-0-			-0-
12		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	22186 2		N	-0-			-0-
01		21917 X	19927	-0-	-1990	-0-	19926 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	DLQ	G-10	14805	-0-	14805	14805	14804 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	DLQ	G-10	16132	-0-	16132	30937	16132 2		N	-0-			-0-
*04		47007 X	16070	-0-	-30937	-0-	16069 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	
11		11430 X	11328	-0-	-102	-0-	11328 2		N	-0-			-0-
12		12090 X	9979	-0-	-2111	-0-	9979 2		N	-0-			-0-
01		12090 X	9129	-0-	-2961	-0-	9128 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	3214	3200 2	14 9	N	13	13 8		-0-
03	DLQ	G-10	13310	-0-	13310	16524	13302 2	8 9	N	7	7 8		-0-
*04		30229 X	13705	-0-	-16524	-0-	13703 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	220086	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	18700	PERF.	12994 - 18354	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846  
 FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
03	1581 X	856	-0-	-725	-0-	856 2		N	-0-			-0-
04	1530 X	79	-0-	-1451	-0-	78 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
02	DLQ G-10	10298	-0-	10298	10298	10298 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11020	-0-	11020	21318	11020 2		N	-0-			-0-
*04	31788 X	10470	-0-	-21318	-0-	10469 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

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-
02	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	770 1	19773 2	N	2	2 8		-0-
03	DLQ G-10	23243	-0-	23243	43788	853 1	22389 2	N	1	1 8		-0-
*04	65011 X	21223	-0-	-43788	-0-	825 1	20397 2	N	1	1 8		-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

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-
02	2436 X	642	-0-	-1794	-0-	642 2		N	-0-			-0-
03	2697 X	179	-0-	-2518	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5718 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

11	12060 X	10480	-0-	-1580	-0-	1595 1	8885 2	N	-0-			-0-
12	13020 X	12289	-0-	-731	-0-	1705 1	10583 2	N	1	1 8		-0-
01	13268 X	12484	-0-	-784	-0-	1629 1	10853 2	N	2	2 8		-0-
02	DLQ G-10	10314	-0-	10314	10314	1485 1	8828 2	N	1	1 8		-0-
03	DLQ G-10	12586	-0-	12586	22900	1623 1	10962 2	N	1	1 8		-0-
*04	35768 X	12868	-0-	-22900	-0-	1650 1	11217 2	N	1	1 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846												
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2	N	-0-		-0-
12		18073 X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2	N	-0-		-0-
01		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18759	2	N	2	8	-0-
02	DLQ	G-10	7544	-0-	7544	7544	7536	2	N	7	8	-0-
03	DLQ	G-10	61	-0-	61	7605	57	2	N	4	8	-0-
*04		9158 X	1553	-0-	-7605	-0-	1516	2	N	34	8	-0-
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520												
11		77589 X	77589	-0-	-0-	-0-	77588	2	N	1	8	-0-
12		78771 X	77144	-0-	-1627	-0-	77142	2	N	2	8	-0-
01		83421 X	69545	-0-	-13876	-0-	69537	2	N	7	8	-0-
02	DLQ	G-10	68106	-0-	68106	68106	68102	2	N	4	8	-0-
03	DLQ	G-10	70323	-0-	70323	138429	70321	2	N	2	8	-0-
*04		200634 X	62205	-0-	-138429	-0-	62201	2	N	4	8	-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604												
11		56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	56253	2	N	1	8	-0-
12		67617 X	67617	-0-	-0-	-0-	67615	2	N	2	8	-0-
01		56041 X	56041	-0-	-0-	-0-	56035	2	N	5	8	-0-
02	DLQ	G-10	48933	-0-	48933	48933	48929	2	N	4	8	-0-
03	DLQ	G-10	53599	-0-	53599	102532	53597	2	N	2	8	-0-
*04		154728 X	52196	-0-	-102532	-0-	52193	2	N	3	8	-0-
-----												
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004												
11		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
12		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	782	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	577	-0-	577	1359	577	2	N	-0-		-0-
*04		1759 X	400	-0-	-1359	-0-	400	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355												
11		17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2	N	-0-		-0-
12		18631 X	15374	-0-	-3257	-0-	15373	2	N	1	8	-0-
01		18631 X	15916	-0-	-2715	-0-	15915	2	N	1	8	-0-
02	DLQ	G-10	16153	-0-	16153	16153	16152	2	N	1	8	-0-
03	DLQ	G-10	15180	-0-	15180	31333	15179	2	N	1	8	-0-
*04		45936 X	14603	-0-	-31333	-0-	14602	2	N	1	8	-0-
-----												
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589												
11		74552 X	74552	-0-	-0-	-0-	74551	2	N	1	8	-0-
12		82160 X	82160	-0-	-0-	-0-	82158	2	N	2	8	-0-
01		80228 X	76400	-0-	-3828	-0-	76393	2	N	6	8	-0-
02	DLQ	G-10	69833	-0-	69833	69833	69827	2	N	5	8	-0-
03	DLQ	G-10	61992	-0-	61992	131825	61989	2	N	3	8	-0-
*04		186209 X	54384	-0-	-131825	-0-	54382	2	N	2	8	-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831												
11		52260 X	50247	-0-	-2013	-0-	50246	2	N	1	8	-0-
12		54002 X	47439	-0-	-6563	-0-	47438	2	N	1	8	-0-
01		50127 X	46181	-0-	-3946	-0-	46175	2	N	5	8	-0-
02	DLQ	G-10	41913	-0-	41913	41913	41910	2	N	3	8	-0-
03	DLQ	G-10	47747	-0-	47747	89660	47745	2	N	2	8	-0-
*04		135880 X	46220	-0-	-89660	-0-	46218	2	N	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671	PERF.18164	- 18527	
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
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-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 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	
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-
02		DLQ G-10	46273	-0-	46273	46273	46271 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		DLQ G-10	46710	-0-	46710	92983	46708 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04		138750 X	45767	-0-	-92983	-0-	45765 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491	PERF.17272	- 18118	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	1 8		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	212	-0-	212	212	212 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396	
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-
02		DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	2090 2		N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	6413	-0-	6413	8503	6413 2		N	-0-			-0-
*04		19893 X	11390	-0-	-8503	-0-	11390 2		N	-0-			-0-
-----													
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP		297086											
GASTAR LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708	
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-
02		DLQ G-10	12136	-0-	12136	12136	12135 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		DLQ G-10	11837	-0-	11837	23973	11836 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04		35054 X	11081	-0-	-23973	-0-	11081 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	
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		//CONT.//	41515 300 278846	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
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
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-
02	DLQ	G-10	11341	-0-	11341	11341	770 1	10569 2	N		2	2	8			-0-
03	DLQ	G-10	13274	-0-	13274	24615	853 1	12420 2	N		1	1	8			-0-
*04		36865 X	12250	-0-	-24615	-0-	825 1	11424 2	N		1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	1.3363	-	15126
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	1.3443	-	16102			
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-
02	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	6434	896 1	5534 2	N		4	4	8			-0-
03	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	13510	992 1	6082 2	N		2	2	8			-0-
*04		20264 X	6754	-0-	-13510	-0-	960 1	5791 2	N		3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		//CONT.//	41515 350 278846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON						
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
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-
02		4330	4330	-0-	-0-	-0-	1540 1	2790 2	N		-0-					-0-
03		4992	4992	-0-	-0-	-0-	1705 1	3287 2	N		-0-					-0-
*04		4528	4528	-0-	-0-	-0-	1650 1	2878 2	N		-0-					-0-

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		//CONT.//	42227 500 665701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777)		//CONT.//		42227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253								
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792		
M	O	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
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-
02	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	2	N	-0-	-0-
03	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	3	1	2110	2	N	-0-	-0-
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	3	1	2246	2	N	-0-	-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
CARPENTER, BH B		WELL #:		1	RRCID -> 110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3728 - 3736		
M	O	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159

IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MILLER, A.H.		WELL #:		2	RRCID -> 159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6422 - 6438		
M	O	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
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
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	39	114
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3058	2	N	28	142
*04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	229	1	2726	2	N	35	177

SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID -> 163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6454 - 6472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JOBE #1				WELL #:	3	RRCID -> 113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	324	1	2389	2	N	143	181
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	335	1	2335	2	N	-0-	181
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	335	1	2324	2	N	-0-	181
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	302	1	2045	2	N	78	182 1 77
03	2666 N	2201	-0-	-465	-0-	335	1	1866	2	N	-0-	77
*04	2580 N	1281	-0-	-1299	-0-	324	1	957	2	N	-0-	77



IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 -	6552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	313	2	6	9	N	5			132
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	353	2	6	9	N	5			137
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8			145

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 -	15280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21311	-0-	21311	B	52530	2	21311	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	20542	-0-	20542	B	73072	2	20542	2	N	-0-			-0-
*04	91166 X	18094	-0-	-73072	B	-0-	2	18094	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			84

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 -	9649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	332	-0-	332		332	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219		551	3	219	3	N	-0-			-0-
01	847 X	296	-0-	-551		-0-	3	296	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	293	-0-	293		293	3	293	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	254	-0-	254		547	3	254	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	261	-0-	261		808	3	261	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 -	9621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	42	-0-	-288		42	3			N	-0-			45
12	400 N	400	-0-	-0-		-0-	3	390	3	N	9			54
01	600 N	600	-0-	-0-		-0-	3	600	3	N	-0-			54
02	422 N	422	-0-	-0-		-0-	3	422	3	N	-0-			54
03	824 N	824	-0-	-0-		-0-	3	824	3	N	-0-			54
*04	942 N	942	-0-	-0-		-0-	3	942	3	N	-0-			54

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765			
M	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
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
02	728 N	262	-0-	-466	-0-	232	3	30	9	N	27				205
03	558 N	232	-0-	-326	-0-	149	3	83	9	N	75	184	1		96
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15				111

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY				CNTY: LEON					
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	500	2	Y	16				200
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	237	1	905	2	Y	3				203
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	210	1	881	2	Y	7				210

BOSLEY, VERNON				1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9290 - 9550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	249	1	868	2	Y	12				135
03	1178 N	765	-0-	-413	-0-	158	1	605	2	Y	2				137
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	198	1	830	2	Y	15				152

CLUTE, M. G. GAS UNIT				2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9684 - 9803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	446	1	1554	2	N	14				231
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	504	1	1923	2	N	11				242
*04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	363	1	1526	2	N	12	193	1		61

JEWETT (PETTIT) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CLUTE		//CONT.// //CONT.//	46335 500 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
		WELL #:	1-C	RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440	- 9800				
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
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
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70 1	243 2	Y	1			189
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	77 1	294 2	Y	1			190
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	73 1	308 2	Y	1			191
-----												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727	- 8750				
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
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	440 1	1533 2	N	3			68
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	280 1	1067 2	N	3			71
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	309 1	1298 2	N	4			75
-----												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404	- 9770				
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
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	784 1	2731 2	N	6			182
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	882 1	3368 2	N	11			193
04	3000 X	2416	-0-	-584	-0-	463 1	1947 2	N	5			198
-----												
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418	- 9789				
11	3000 N	3789	-0-	789	789	658 1	3130 2	N	1			126
12	3100 N	3404	-0-	304	1093	627 1	2743 2	N	31			157
01	3551 X	2458	-0-	-1093	-0-	447 1	2008 2	N	3			160
02	2716 X	1134	-0-	-1582	-0-	251 1	875 2	N	7			167
03	3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	331 1	1265 2	N	10			177
*04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	875 1	3678 2	N	10			187

-----															
JEWETT (PETTIT)			//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		144535										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 138185			COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
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
							9	9							
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	N	2			179
							2	9							
02		1288 N	901	-0-	-387	-0-	200	1	699	2	N	2			181
							2	9							
03		930 N	881	-0-	-49	-0-	182	1	697	2	N	2			183
							2	9							
04		1290 N	1115	-0-	-175	-0-	214	1	899	2	N	2			185
							2	9							
-----															
BARRON, ELLA D. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 138186			COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	764	2	N	-0-			123
12		992 N	841	-0-	-151	-0-	156	1	683	2	N	2			125
							2	9							
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	177	1	796	2	N	1			126
							1	9							
02		868 N	705	-0-	-163	-0-	157	1	547	2	N	1			127
							1	9							
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	183	1	698	2	N	2			129
							2	9							
*04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	868	2	N	2			131
							2	9							
-----															
SCOTT, A.J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 138187			COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845				
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
							1	9							
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	66	1	296	2	N	-0-			142
02		392 N	232	-0-	-160	-0-	52	1	180	2	N	-0-			142
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	79	1	303	2	N	6			148
							7	9							
*04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	371	2	N	1			149
							1	9							
-----															
HILL, A.G. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140738			COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----															
FOREST OIL CORPORATION					275740										
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		1-C	RRCID -> 139006			COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740				
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.				945936											
PULLEN				WELL #:	1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A			
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
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
02	1904 X	1130	-0-	-774	-0-	1130	3			N	-0-				24
03	2108 X	1289	-0-	-819	-0-	1288	3	1	9	N	1				25
04	2040 X	1135	-0-	-905	-0-	1135	3			N	-0-				25
-----															
HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322			
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
02	896 N	822	-0-	-74	-0-	822	3			N	-0-				78
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-				78
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-				78
-----															
SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359			
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
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3090	3	13	9	N	12				104
03	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3064	3	21	9	N	19				123
04	3360 X	3015	-0-	-345	-0-	2995	3	20	9	N	18				141
-----															
GUINN				WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1436 3	35 9 N	32				213
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703 3	8 9 N	7	178 1			42
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1999 3	3 9 N	3				45
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105 3	2 9 N	2				47
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3						47
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	1406 3						47
-----												
MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988 3	2 9 N	2				111
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1009 3	1 9 N	1				112
01	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762 3						112
02	924 N	492	-0-	-432	-0-	490 3	2 9 N	2				114
03	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454 3						114
04	750 N	356	-0-	-394	-0-	356 3						114
-----												
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
11	1290 N	704	-0-	-586	-0-	704 3						200
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3						200
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							200
02	644 N	125	-0-	-519	-0-	125 3						200
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3						200
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3						200
-----												
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407 3	6 9 N	5				108
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393 3	6 9 N	5				113
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3312 3	11 9 N	10				123
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2910 3	11 9 N	10				133
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4681 3	24 9 N	22				155
*04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4090 3	11 9 N	10				165
-----												
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597 3						193
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819 3	2 9 N	2				195
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3						195
02	1484 N	1351	-0-	-133	-0-	1351 3						195
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1640 3	6 9 N	5				200
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569 3	8 9 N	7				207
-----												
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
11	5580 X	4757	-0-	-823	-0-	4713 3	44 9 N	40				122
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8088 3	108 9 N	98				220
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8116 3	100 9 N	91	184 1			127
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6586 3	72 9 N	65				192
03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6685 3	51 9 N	46				238
*04	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7157 3	37 9 N	34	197 1			75
-----												
HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314			
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
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5422 3	53 9 N	48				193
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5213 3	84 9 N	76	191 1			78
*04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5106 3	50 9 N	45				123

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		60629 X	18093	-0-	-42536	-0-	17954	3	139	9	N	112
12		20770 X	16041	-0-	-4729	-0-	15961	3	80	9	N	185
01		20770 X	12010	-0-	-8760	-0-	11960	3	50	9	N	32
02		18760 X	9681	-0-	-9079	-0-	9637	3	44	9	N	72
03		20770 X	8323	-0-	-12447	-0-	8276	3	47	9	N	115
04		18090 X	7619	-0-	-10471	-0-	7594	3	25	9	N	138
-----												
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450												
12		0	31409	-0-	31409	31409	31354	3	55	9	N	50
*01		60792 X	29383	-0-	-31409	-0-	29369	3	14	9	N	63
02		37912 X	24167	-0-	-13745	-0-	24115	3	52	9	N	110
03		41974 X	19436	-0-	-22538	-0-	19372	3	64	9	N	168
04		40620 X	15769	-0-	-24851	-0-	15675	3	94	9	N	58
-----												
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314												
10		0	19009	-0-	19009	19009	18761	3	248	9	N	225
11		0	35819	-0-	35819	54828	35372	3	447	9	N	258
12		0	31492	-0-	31492	86320	31247	3	245	9	N	92
*01		111137 X	24817	-0-	-86320	-0-	24690	3	127	9	N	27
*02		180228 X	180228	-0-	-0-	-0-	180082	3	146	9	N	160
*03		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17222	3	114	9	N	87
04		14040 X	13656	-0-	-384	-0-	13594	3	62	9	N	143
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771												
11		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			N	32
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	32
01		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3429	2			N	32
02		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	32
03		3317 X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	32
04		3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2			N	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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444												
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10073	- 10465	
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
-----													
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
02		2968 X	2063	-0-	-905	-0-	2063	2		Y	-0-		23
03		3193 X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2		Y	-0-		23
04		3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2886	2	10 9	Y	9		32
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447	- 10524	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9915	- 10862	
11		3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2		Y	-0-		19
12		3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2		Y	-0-		19
01		3069 X	1575	-0-	-1494	-0-	1575	2		Y	-0-		19
02		2772 X	1305	-0-	-1467	-0-	1305	2		Y	-0-		19
03		3069 X	1679	-0-	-1390	-0-	1679	2		Y	-0-		19
*04		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3 9	Y	3	1 8	21
-----													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180	- 10788	
11		3420 X	2712	-0-	-708	-0-	2710	2	2 9	Y	2		52
12		3534 X	2412	-0-	-1122	-0-	2412	2		Y	-0-		52
01		3534 X	2767	-0-	-767	-0-	2765	2	2 9	Y	2		54
02		2744 X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2		Y	-0-		54
03		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2		Y	-0-		54
04		2700 X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2		Y	-0-		54
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932	- 10172	
11		4770 X	4542	-0-	-228	-0-	4481	2	61 9	Y	55	112 1	27
12		4929 X	4333	-0-	-596	-0-	4333	2		Y	-0-		27
01		4867 X	4356	-0-	-511	-0-	4356	2		Y	-0-		27
02		4088 X	3815	-0-	-273	-0-	3815	2		Y	-0-		27
03		4526 X	4197	-0-	-329	-0-	4197	2		Y	-0-		27
04		4380 X	4010	-0-	-370	-0-	4009	2	1 9	Y	1	1 8	27
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182	- 11008	
11		4410 X	3786	-0-	-624	-0-	3786	2		Y	-0-		27
12		4557 X	3591	-0-	-966	-0-	3591	2		Y	-0-		27
01		4557 X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2		Y	-0-		27
02		3500 X	3354	-0-	-146	-0-	3354	2		Y	-0-		27
03		3875 X	3030	-0-	-845	-0-	3030	2		Y	-0-		27
*04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		Y	-0-		27
-----													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116	- 10581	
11		2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2		Y	-0-		55
12		2511 N	1618	-0-	-893	-0-	1618	2		Y	-0-		55
01		2418 N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2		Y	-0-		55
02		1960 N	1952	-0-	-8	-0-	1952	2		Y	-0-		55
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-		55
04		2280 N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2		Y	-0-		55



-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325 - 10572
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-		62
12	1767	X	1348	-0-	-419	-0-	1348 2		Y	-0-		62
01	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1497 2		Y	-0-		62
02	1596	X	1192	-0-	-404	-0-	1192 2		Y	-0-		62
03	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252 2		Y	-0-		62
04	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	1419 2		Y	-0-		62
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766
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
02	7252	X	6749	-0-	-503	-0-	6749 2		Y	-0-		45
03	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	7411 2		Y	-0-		45
04	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7127 2	1 9	Y	1	1 8	45
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007 - 10530
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
02	3864	X	3542	-0-	-322	-0-	3542 2		Y	-0-		26
03	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902 2		Y	-0-		26
04	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	3860 2	1 9	Y	1	1 8	26
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10467
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
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-		37
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		37
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 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
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
02	1568	N	1322	-0-	-246	-0-	1322 2		Y	-0-		55
03	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565 2		Y	-0-		55
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531 2	1 9	Y	1	1 8	55
-----												
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021
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
02	6412	X	5512	-0-	-900	-0-	5511 2	1 9	Y	1	1 8	40
03	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6019 2	4 9	Y	4		44
04	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5857 2	10 9	Y	9	1 8	52
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9965 - 11001
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
02	6832	X	5638	-0-	-1194	-0-	5623 2	15 9	Y	14		129
03	7564	X	6317	-0-	-1247	-0-	6308 2	9 9	Y	8		137
04	7200	X	6168	-0-	-1032	-0-	6159 2	9 9	Y	8	1 8	144

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
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
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9		Y	1	2
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			Y	-0-	2
*04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9		Y	1	2
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957		
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820		
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
02		3416 X	2986	-0-	-430	-0-	2986 2			Y	-0-	30
03		3782 X	3586	-0-	-196	-0-	3586 2			Y	-0-	30
04		3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409 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		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		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		
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
02		4956 X	4122	-0-	-834	-0-	4119 2	3 9		Y	3	15
03		5487 X	4818	-0-	-669	-0-	4818 2			Y	-0-	15
04		4800 X	4346	-0-	-454	-0-	4345 2	1 9		Y	1	15
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992		
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
02		6692 X	6461	-0-	-231	-0-	6444 2	17 9		Y	15	82
03		7409 X	7107	-0-	-302	-0-	7098 2	9 9		Y	8	90
04		7170 X	6888	-0-	-282	-0-	6877 2	11 9		Y	10	99
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821		
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
02		2408 X	1920	-0-	-488	-0-	1920 2			Y	-0-	27
03		2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2			Y	-0-	27
04		2490 X	2172	-0-	-318	-0-	2172 2			Y	-0-	27

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//	275740									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10638 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
02		1904 X	1888	-0-	-16	-0-	1887	2	1 9	Y	1	1 8	1
03		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-		1
*04		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1 9	Y	1	1 8	1
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11466 - 11700	
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
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-		90
03		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		Y	-0-		90
*04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1 9	Y	1	1 8	90
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11424 - 11742	
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
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-		165
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-		165
*04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		Y	-0-		165
-----													
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10108 - 10768	
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
02		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		Y	-0-		62
03		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5449	2	2 9	Y	2		64
*04		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5409	2	9 9	Y	8		72
-----													
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10658 - 10940	
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10341 - 10972	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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	
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
02		2884 X	2623	-0-	-261	-0-	2610	2	13 9	Y	12	2 8	122
03		3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2940	2	19 9	Y	17		139
04		3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2913	2	21 9	Y	19	4 8	154

-----															
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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	
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	5		47	
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5		52	
*04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	Y	12		64	
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021															
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-	
02		2744 X	2432	-0-	-312	-0-	2431	2	1	9	Y	1	8	-0-	
03		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			Y	-0-		-0-	
04		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2726	2	1	9	Y	1	8	-0-	
-----															
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810															
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		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															
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		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															
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	
02		1484 N	1388	-0-	-96	-0-	1387	2	1	9	Y	1	8	23	
03		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-		23	
04		1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1556	2	1	9	Y	1	8	23	
-----															
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172															
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	
02		INC G-10	1212	-0-	1212	1212	1211	2	1	9	Y	1	8	17	
03		INC G-10	1081	-0-	1081	2293	1081	2			Y	-0-		17	
*04		3453 X	1160	-0-	-2293	-0-	1160	2			Y	-0-		17	
-----															
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719															
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	
02		9772 X	9143	-0-	-629	-0-	9118	2	25	9	Y	23		100	
03		10819 X	10464	-0-	-355	-0-	10416	2	48	9	Y	44		144	
04		10470 X	8823	-0-	-1647	-0-	8771	2	52	9	Y	47	1	8	190

-----														
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990			COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2	2 9	Y	2		72
12		4185 X	3946	-0-	-239	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-		72
01		4185 X	3506	-0-	-679	-0-	-0-	3504	2	2 9	Y	2		74
02		3780 X	2808	-0-	-972	-0-	-0-	2807	2	1 9	Y	1	1 8	74
03		4185 X	3164	-0-	-1021	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-		74
04		4050 X	3939	-0-	-111	-0-	-0-	3938	2	1 9	Y	1	1 8	74
-----														
CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050			COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792		
11		4890 X	4049	-0-	-841	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-		28
12		4805 X	3942	-0-	-863	-0-	-0-	3938	2	4 9	Y	4		32
01		4805 X	3328	-0-	-1477	-0-	-0-	3328	2		Y	-0-		32
02		3556 X	2919	-0-	-637	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-		32
03		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	-0-	3805	2	3 9	Y	3		35
04		3810 X	3682	-0-	-128	-0-	-0-	3674	2	8 9	Y	7		42
-----														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950		
11		9240 X	7054	-0-	-2186	-0-	-0-	7043	2	11 9	Y	10		70
12		9548 X	7034	-0-	-2514	-0-	-0-	7013	2	21 9	Y	19		89
01		9548 X	7327	-0-	-2221	-0-	-0-	7318	2	9 9	Y	8		97
02		6580 X	5987	-0-	-593	-0-	-0-	5978	2	9 9	Y	8		105
03		7285 X	6793	-0-	-492	-0-	-0-	6771	2	22 9	Y	20		125
04		7050 X	6547	-0-	-503	-0-	-0-	6536	2	11 9	Y	10		135
-----														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 253416			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767		
11		2310 N	2014	-0-	-296	-0-	-0-	2012	2	2 9	Y	2		42
12		2573 N	2037	-0-	-536	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-		42
01		2325 N	1911	-0-	-414	-0-	-0-	1905	2	6 9	Y	5		47
02		1876 N	1709	-0-	-167	-0-	-0-	1706	2	3 9	Y	3		50
03		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-		50
*04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-		50
-----														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507			COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760		
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	-0-	5732	2		Y	-0-		65
12		5890 X	5552	-0-	-338	-0-	-0-	5552	2		Y	-0-		65
01		5890 X	5320	-0-	-570	-0-	-0-	5314	2	6 9	Y	5		70
02		5180 X	4562	-0-	-618	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-		70
03		5735 X	4823	-0-	-912	-0-	-0-	4823	2		Y	-0-		70
04		5550 X	4578	-0-	-972	-0-	-0-	4577	2	1 9	Y	1	1 8	70
-----														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 254034			COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993		
11		10680 X	8528	-0-	-2152	-0-	-0-	8522	2	6 9	Y	5		39
12		10943 X	8142	-0-	-2801	-0-	-0-	8142	2		Y	-0-		39
01		9889 X	7810	-0-	-2079	-0-	-0-	7810	2		Y	-0-		39
02		7560 X	6841	-0-	-719	-0-	-0-	6841	2		Y	-0-		39
03		8370 X	7453	-0-	-917	-0-	-0-	7453	2		Y	-0-		39
04		8100 X	7152	-0-	-948	-0-	-0-	7151	2	1 9	Y	1	1 8	39

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
XTO ENERGY INC. 945936  
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	129	1	2500	2	Y	25		46
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	28	9						
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	Y	11	52 1	5
02	2492 X	2263	-0-	-229	-0-	12	9						
03	2759 X	1303	-0-	-1456	-0-	80	1	1232	2	Y	15		20
04	1290 N	995	-0-	-295	-0-	17	9						
						139	1	2076	2	Y	44		64
						48	9						
						108	1	1169	2	Y	24	58 1	30
						26	9						
						92	1	883	2	Y	18		48
						20	9						

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	192	1	3725	2	N	54		175
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	59	9						
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	221	1	3857	2	N	31		206
02	4088 X	3470	-0-	-618	-0-	34	9						
03	4526 X	4084	-0-	-442	-0-	178	1	2738	2	N	8	183 1	31
04	3990 X	3520	-0-	-470	-0-	9	9						
						214	1	3197	2	N	54		85
						59	9						
						341	1	3677	2	N	60		145
						66	9						
						329	1	3167	2	N	22		167
						24	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

11	660 #	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-		-0-
12	682 #	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-		-0-
01	713 #	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-		-0-
02	644 #	490	-0-	-154	-0-	490	3			N	-0-		-0-
03	713 #	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-		-0-
04	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		-0-
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	-0-	2 8	-0-
*02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		-0-
*03	1457 X	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-		-0-
04	1230 X	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691															
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921								
M	O	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	BALANCE	
11	20850	X	20193	-0-	-657	-0-		20192	2	1	9	N	1		1	8	-0-
12	21545	X	5442	-0-	-16103	-0-		5442	2			N	-0-				-0-
*01	21700	X	11371	-0-	-10329	-0-		11371	2			N	-0-				-0-
*02	19040	X	170	-0-	-18870	-0-		170	2			N	-0-				-0-
*03	21080	X	11745	-0-	-9335	-0-		11745	2			N	-0-				-0-
04	20190	X	7551	-0-	-12639	-0-		7551	2			N	-0-				-0-
AKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387						
11	4470	X	2973	-0-	-1497	-0-		2973	2			N	-0-				-0-
12	4619	X	1472	-0-	-3147	-0-		1471	2	1	9	N	1		1	8	-0-
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-		4277	2	2	9	N	2		2	8	-0-
*02	2100	X	2046	-0-	-54	-0-		2046	2			N	-0-				-0-
*03	2325	X	1987	-0-	-338	-0-		1987	2			N	-0-				-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-		3487	2	1	9	N	1		1	8	-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886						
11	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-		1999	2			N	-0-				-0-
12	3596	X	1944	-0-	-1652	-0-		1943	2	1	9	N	1		1	8	-0-
*01	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-		1269	2	1	9	N	1		1	8	-0-
*02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-		1631	2			N	-0-				-0-
*03	3069	X	597	-0-	-2472	-0-		597	2			N	-0-				-0-
04	2010	X	369	-0-	-1641	-0-		369	2			N	-0-				-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864						
11	25230	X	19351	-0-	-5879	-0-		19351	2			N	-0-				-0-
12	23250	X	21025	-0-	-2225	-0-		21025	2			N	-0-				-0-
*01	23591	X	20844	-0-	-2747	-0-		20844	2			N	-0-				-0-
*02	20300	X	19066	-0-	-1234	-0-		19066	2			N	-0-				-0-
*03	22475	X	21393	-0-	-1082	-0-		21393	2			N	-0-				-0-
04	21000	X	20294	-0-	-706	-0-		20294	2			N	-0-				-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930						
11	42022	X	42022	-0-	-0-	-0-		42022	2			N	-0-				-0-
12	38409	X	38409	-0-	-0-	-0-		38409	2			N	-0-				-0-
*01	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-		37531	2			N	-0-				-0-
*02	35433	X	35433	-0-	-0-	-0-		35433	2			N	-0-				-0-
*03	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-		39994	2			N	-0-				-0-
*04	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-		37121	2			N	-0-				-0-
RUSSELL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054						
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			N	-0-				-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-		337	2			N	-0-				-0-
*01	434	N	115	-0-	-319	-0-		115	2			N	-0-				-0-
*02	560	N	215	-0-	-345	-0-		215	2			N	-0-				-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-				-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-				-0-
BRUNETTE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540						
11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-		14115	2			N	-0-				-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-		13287	2			N	-0-				-0-
*01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-		12018	2			N	-0-				-0-
*02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-		12559	2			N	-0-				-0-
*03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-		13223	2			N	-0-				-0-
*04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-		12182	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												
BONNIE ANN		WELL #:		1	RRCID ->	229557	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	19030	PERF.15526	- 15752				
M	O	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	
11	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					N	-0-				-0-	
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-	
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-	
*02	529 X	529	-0-	-0-	-0-		529	2		N	-0-				-0-	
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		36	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
-----																
CORN, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229894	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	18050	PERF.14447	- 16569			
11	49200 X	23338	-0-	-25862	-0-		23338	2		N	-0-				-0-	
12	44299 X	15863	-0-	-28436	-0-		15862	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*01	44237 X	13619	-0-	-30618	-0-		13619	2		N	-0-				-0-	
*02	36568 X	14404	-0-	-22164	-0-		14404	2		N	-0-				-0-	
*03	40486 X	14204	-0-	-26282	-0-		14204	2		N	-0-				-0-	
04	23340 X	20781	-0-	-2559	-0-		20781	2		N	-0-				-0-	
-----																
GLYNDA				WELL #:	2	RRCID ->	229923	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14410	- 15526			
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	4654	-0-	-523	-0-		4654	2		N	-0-				-0-	
*02	4396 X	3941	-0-	-455	-0-		3941	2		N	-0-				-0-	
*03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-		4606	2		N	-0-				-0-	
04	4710 X	4412	-0-	-298	-0-		4412	2		N	-0-				-0-	
-----																
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231232	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14878	- 16027			
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	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-		13143	2		N	-0-				-0-	
*02	14560 X	11582	-0-	-2978	-0-		11582	2		N	-0-				-0-	
*03	16120 X	14152	-0-	-1968	-0-		14152	2		N	-0-				-0-	
*04	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-		16628	2		N	-0-				-0-	
-----																
CORN, LOUISE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	231557	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15494	- 16414			
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	4632	-0-	-607	-0-		4632	2		N	-0-				-0-	
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		4921	2		N	-0-				-0-	
*03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		5409	2		N	-0-				-0-	
*04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-		5167	2		N	-0-				-0-	
-----																
REDDEN				WELL #:	1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.15121	- 15801			
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	46655 X	45154	-0-	-1501	-0-		45154	2		N	-0-				-0-	
*02	40599 X	40599	-0-	-0-	-0-		40599	2		N	-0-				-0-	
*03	43245 X	42033	-0-	-1212	-0-		42033	2		N	-0-				-0-	
04	41850 X	40285	-0-	-1565	-0-		40285	2		N	-0-				-0-	
-----																
S. MCLEAN				WELL #:	E 1	RRCID ->	231849	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15334	- 15975			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
-----												
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231886	COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEADORS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233361	COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
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	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2	N	-0-			-0-
*02	10080 X	9554	-0-	-526	-0-	9553	2	1 9	1	1 8		-0-
*03	11160 X	9873	-0-	-1287	-0-	9873	2	N	-0-			-0-
04	10800 X	8742	-0-	-2058	-0-	8742	2	N	-0-			-0-
-----												
LAXSON				WELL #: 2	RRCID -> 233362	COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701				
11	14B2 EXT	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
S. MCLEAN				WELL #: B 3	RRCID -> 234052	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
04	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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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  
 MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55441						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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  
 -----

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	12621	-0-	-8676	-0-	12621	2					N	-0-				-0-
*02	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	2					N	-0-				-0-
*03	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2					N	-0-				-0-
*04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2					N	-0-				-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081  
 -----

11	2910 X	1675	-0-	-1235	-0-	1675	2					N	-0-				-0-
12	2542 X	1289	-0-	-1253	-0-	1289	2					N	-0-				-0-
*01	2511 X	1375	-0-	-1136	-0-	1375	2					N	-0-				-0-
*02	1568 N	1310	-0-	-258	-0-	1309	2		1 9			N	1		1 8		-0-
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2					N	-0-				-0-
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2					N	-0-				-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979  
 -----

11	8226 X	5012	-0-	-3214	-0-	5012	2					N	-0-				-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2					N	-0-				-0-
*01	35908 X	35908	-0-	-0-	-0-	35908	2					N	-0-				-0-
*02	45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	45192	2					N	-0-				-0-
*03	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	27135	2					N	-0-				-0-
*04	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28857	2		1 9			N	1		1 8		-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502  
 -----

11	4140 X	915	-0-	-3225	-0-	915	2					N	-0-				-0-
12	3472 X	1548	-0-	-1924	-0-	1548	2					N	-0-				-0-
*01	2945 X	1388	-0-	-1557	-0-	1388	2					N	-0-				-0-
*02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2					N	-0-				-0-
*03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2					N	-0-				-0-
04	1260 N	583	-0-	-677	-0-	583	2					N	-0-				-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304  
 -----

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844  
 -----

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1		1 2				N	-0-				-0-

-----																
JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. MCLEAN			//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10890 X	10380	-0-	-510	-0-	10380	2					N	-0-			-0-
12	11253 X	8053	-0-	-3200	-0-	8053	2					N	-0-			-0-
*01	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10396	2	1	9			N	-0-	1	8	-0-
*02	5908 X	5415	-0-	-493	-0-	5415	2					N	-0-			-0-
*03	6541 X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2					N	-0-			-0-
04	6330 X	4954	-0-	-1376	-0-	4954	2					N	-0-			-0-
-----																
MEADORS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	65	-0-	65	71	65	2					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	12	-0-	12	83	12	2					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	84	1	2					N	-0-			-0-
-----																
S. MCLEAN			WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
LAXSON			WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779					
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	33400	-0-	-9132	-0-	33358	2	41	4			N	1	1	8	-0-
						1	9									
*02	37268 X	29069	-0-	-8199	-0-	29068	2	1	9			N	1	1	8	-0-
*03	38843 X	33813	-0-	-5030	-0-	33813	2					N	-0-			-0-
04	36570 X	24749	-0-	-11821	-0-	24749	2					N	-0-			-0-
-----																
MCLEAN			WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804					
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	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2					N	-0-			-0-
*02	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2					N	-0-			-0-
*03	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2					N	-0-			-0-
*04	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2					N	-0-			-0-
-----																
RUSSELL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280					
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	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9			N	1	1	8	-0-
*02	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2					N	-0-			-0-
*03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2					N	-0-			-0-
*04	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	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								
S. MCLEAN			WELL #:	G 1	RRCID ->	243456	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14912 - 15912
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN			WELL #:	D 2	RRCID ->	243457	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16166 - 16174
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		7347 X	7230	-0-	-117	-0-	7230	2	N	-0-		-0-
*02		6384 X	5432	-0-	-952	-0-	5432	2	N	-0-		-0-
*03		7068 X	6064	-0-	-1004	-0-	6064	2	N	-0-		-0-
04		6840 X	5428	-0-	-1412	-0-	5428	2	N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	243460	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14510 - 15551
11		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2	N	-0-		-0-
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2	N	-0-		-0-
*01		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2	N	-0-		-0-
*02		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2	N	-0-		-0-
*03		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2	N	-0-		-0-
*04		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2	N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR.			WELL #:	2	RRCID ->	243462	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14154 - 16599
11		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2	N	-0-		-0-
12		28929 X	28929	-0-	-0-	-0-	28928	2	N	1	8	-0-
*01		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2	N	-0-		-0-
*02		23212 X	21140	-0-	-2072	-0-	21140	2	N	-0-		-0-
*03		28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	28710	2	N	-0-		-0-
04		24870 X	23168	-0-	-1702	-0-	23168	2	N	-0-		-0-

MCLEAN			WELL #:	F 2	RRCID ->	243653	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	16006	PERF.	15113 - 15778
11		25230 X	23335	-0-	-1895	-0-	23334	2	N	1	8	-0-
12		25234 X	24	-0-	-25210	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*01		25327 X	5495	-0-	-19832	-0-	5495	2	N	-0-		-0-
*02		29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	29533	2	N	2	8	-0-
*03		24397 X	19329	-0-	-5068	-0-	19328	2	N	1	8	-0-
04		23340 X	12214	-0-	-11126	-0-	12214	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	244317	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15290 - 15552
11		16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16048	2	N	-0-		-0-
12		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2	N	-0-		-0-
*01		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9669	2	N	-0-		-0-
*02		16128 X	14773	-0-	-1355	-0-	14773	2	N	-0-		-0-
*03		17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2	N	-0-		-0-
*04		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2	N	-0-		-0-

MCLEAN			WELL #:	H 3	RRCID ->	244329	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	14016 - 15703
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	N	1	8	-0-
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			//CONT.// 251691													
MCLEAN			WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008				TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490					
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
11		30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30873	2			N	-0-				-0-
12		21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	21669	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01		31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-				-0-
*02		33180 X	23301	-0-	-9879	-0-	23300	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03		34441 X	27353	-0-	-7088	-0-	27353	2			N	-0-				-0-
04		31530 X	25471	-0-	-6059	-0-	25471	2			N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008				TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174					
11		16950 X	4391	-0-	-12559	-0-	4391	2			N	-0-				-0-
12		21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	21515	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01		17205 X	16592	-0-	-613	-0-	16592	2			N	-0-				-0-
*02		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-				-0-
*03		16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-				-0-
*04		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008				TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642					
11		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-				-0-
12		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-				-0-
*01		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-				-0-
*02		8848 X	4655	-0-	-4193	-0-	4655	2			N	-0-				-0-
*03		9486 X	4286	-0-	-5200	-0-	4286	2			N	-0-				-0-
04		7380 X	3736	-0-	-3644	-0-	3736	2			N	-0-				-0-
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008				TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170					
11		33960 X	32047	-0-	-1913	-0-	32047	2			N	-0-				-0-
12		35092 X	31694	-0-	-3398	-0-	31694	2			N	-0-				-0-
*01		35092 X	20344	-0-	-14748	-0-	20344	2			N	-0-				-0-
*02		34508 X	34508	-0-	-0-	-0-	34507	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03		36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	36724	2			N	-0-				-0-
04		32040 X	29915	-0-	-2125	-0-	29915	2			N	-0-				-0-
HANHART UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008				TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248					
11		23490 X	21183	-0-	-2307	-0-	21183	2			N	-0-				-0-
12		24025 X	23317	-0-	-708	-0-	23317	2			N	-0-				-0-
*01		24025 X	21843	-0-	-2182	-0-	21843	2			N	-0-				-0-
*02		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-				-0-
*03		23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-				-0-
*04		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2			N	-0-				-0-
MCLEAN			WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722					
11		2460 X	1562	-0-	-898	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
12		2449 X	1794	-0-	-655	-0-	1794	2			N	-0-				-0-
*01		2449 X	2261	-0-	-188	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
*02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
*03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
04		2250 N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675					
11		62707 X	62707	-0-	-0-	-0-	62707	2			N	-0-				-0-
12		55862 X	49209	-0-	-6653	-0-	49209	2			N	-0-				-0-
*01		54715 X	49291	-0-	-5424	-0-	49291	2			N	-0-				-0-
*02		48735 X	48735	-0-	-0-	-0-	48735	2			N	-0-				-0-
*03		56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	56056	2			N	-0-				-0-
*04		51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	51919	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  
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	33974	2		N	-0-			-0-
12	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28121	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	32494	2		N	-0-			-0-
*02	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	2		N	-0-			-0-
*03	25648 X	25648	-0-	-0-	-0-	25647	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	30090	2	1 9	N	1	1 8		-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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	28271 X	28271	-0-	-0-	-0-	28271	2		N	-0-			-0-
*02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
*04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11 4	N	-0-			-0-
*02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9 4	N	-0-			-0-
*03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		N	-0-			-0-
*04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

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	75148	-0-	-12520	-0-	75148	2		N	-0-			-0-
*02	74648 X	72946	-0-	-1702	-0-	72946	2		N	-0-			-0-
*03	83535 X	83535	-0-	-0-	-0-	83535	2		N	-0-			-0-
04	79980 X	78308	-0-	-1672	-0-	78308	2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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	47969	-0-	-11086	-0-	47969	2		N	-0-			-0-
*02	50232 X	44319	-0-	-5913	-0-	44318	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	55614 X	48456	-0-	-7158	-0-	48456	2		N	-0-			-0-
04	53820 X	45012	-0-	-8808	-0-	45012	2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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	845	-0-	-209	-0-	845	2		N	-0-			-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0										AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504		
11	9390 X	5233	-0-	-4157	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	2888	-0-	-6815	-0-	2887	2	N	1	1 8		-0-
*01	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2	N	-0-			-0-
*02	8372 X	7519	-0-	-853	-0-	7519	2	N	-0-			-0-
*03	9269 X	5922	-0-	-3347	-0-	5922	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2	N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597		
11	79410 X	69906	-0-	-9504	-0-	69905	2	N	1	1 8		-0-
12	79329 X	69836	-0-	-9493	-0-	69835	2	N	1	1 8		-0-
*01	79329 X	64765	-0-	-14564	-0-	64765	2	N	-0-			-0-
*02	64792 X	59073	-0-	-5719	-0-	59072	2	N	1	1 8		-0-
*03	71734 X	64513	-0-	-7221	-0-	64513	2	N	-0-			-0-
04	69420 X	56899	-0-	-12521	-0-	56899	2	N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581		
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	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
*02	16352 X	2360	-0-	-13992	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
*03	15004 X	10017	-0-	-4987	-0-	10017	2	N	-0-			-0-
04	14100 X	10162	-0-	-3938	-0-	10162	2	N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512		
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	7751	-0-	-2107	-0-	7749	2	N	2	2 8		-0-
*02	8596 X	8027	-0-	-569	-0-	8026	2	N	1	1 8		-0-
*03	9517 X	2389	-0-	-7128	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	8064	-0-	-156	-0-	8064	2	N	-0-			-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691		
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	33770	-0-	-3802	-0-	33770	2	N	-0-			-0-
*02	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	2	N	-0-			-0-
*03	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	36410	2	N	-0-			-0-
04	33720 X	26743	-0-	-6977	-0-	26743	2	N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250		
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	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17642	2	N	2	2 8		-0-
*02	31023 X	31023	-0-	-0-	-0-	31023	2	N	-0-			-0-
*03	36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	2	N	-0-			-0-
*04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2	N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826		
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	34138	-0-	-1636	-0-	34137	2	N	1	1 8		-0-
*02	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	34795	2	N	-0-			-0-
*03	32829 X	25362	-0-	-7467	-0-	25362	2	N	-0-			-0-
04	31770 X	21932	-0-	-9838	-0-	21932	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
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
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*02	T. A.	175	-0-	175	175	175	2	N	-0-		-0-
*03	T. A.	45	-0-	45	220	45	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	126	-0-	126	346	126	2	N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
11	23430 X	18074	-0-	-5356	-0-	18073	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	24211 X	21606	-0-	-2605	-0-	21606	2	N	-0-		-0-
*01	23684 X	20364	-0-	-3320	-0-	20362	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*02	19740 X	19236	-0-	-504	-0-	19236	2	N	-0-		-0-
*03	21855 X	21631	-0-	-224	-0-	21630	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	20910 X	19787	-0-	-1123	-0-	19786	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
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	1823	-0-	-161	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
*02	1568 N	1370	-0-	-198	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
-----											
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
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	65156	-0-	-3695	-0-	65156	2	N	-0-		-0-
*02	63028 X	57723	-0-	-5305	-0-	57723	2	N	-0-		-0-
*03	69781 X	65919	-0-	-3862	-0-	65919	2	N	-0-		-0-
04	67530 X	62178	-0-	-5352	-0-	62178	2	N	-0-		-0-
-----											
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892	
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	30822	-0-	-2596	-0-	30822	2	N	-0-		-0-
*02	34608 X	33684	-0-	-924	-0-	33684	2	N	-0-		-0-
*03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	38671	2	N	-0-		-0-
*04	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	36396	2	N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710	
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	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	20181	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*02	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2	N	-0-		-0-
*03	18321 X	16882	-0-	-1439	-0-	16882	2	N	-0-		-0-
04	17730 X	14209	-0-	-3521	-0-	14209	2	N	-0-		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602	
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	98586	-0-	-24639	-0-	98586	2	N	-0-		-0-
*02	90108 X	90108	-0-	-0-	-0-	90108	2	N	-0-		-0-
*03	96902 X	96902	-0-	-0-	-0-	96902	2	N	-0-		-0-
*04	93830 X	93830	-0-	-0-	-0-	93830	2	N	-0-		-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691								
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					-0-
12	1457 X	340	-0-	-1117	-0-	340	2			-0-
*01	992 X	40	-0-	-952	-0-	40	2			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828		
11	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2			-0-
12	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21852	2	1 9	N	-0-
*01	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23673	2	2 9	N	-0-
*02	27356 X	27028	-0-	-328	-0-	27026	2	2 9	N	-0-
*03	30287 X	30180	-0-	-107	-0-	30180	2			-0-
*04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	27559	2	1 9	N	-0-
-----										
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186		
11	79590 X	69145	-0-	-10445	-0-	69145	2			-0-
12	79763 X	71147	-0-	-8616	-0-	71145	2	2 9	N	-0-
*01	78399 X	67768	-0-	-10631	-0-	67767	2	1 9	N	-0-
*02	69440 X	62398	-0-	-7042	-0-	62398	2			-0-
*03	76880 X	70516	-0-	-6364	-0-	70515	2	1 9	N	-0-
04	69150 X	67985	-0-	-1165	-0-	67985	2			-0-
-----										
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783		
11	12630 X	11841	-0-	-789	-0-	11841	2			-0-
12	13051 X	8061	-0-	-4990	-0-	8061	2			-0-
*01	12090 X	7089	-0-	-5001	-0-	7089	2			-0-
*02	10472 X	7243	-0-	-3229	-0-	7243	2			-0-
*03	11594 X	10864	-0-	-730	-0-	10864	2			-0-
04	11220 X	10138	-0-	-1082	-0-	10137	2	1 9	N	-0-
-----										
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448		
11	1020 X	452	-0-	-568	-0-	452	2			-0-
12	1054 X	248	-0-	-806	-0-	248	2			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					-0-
*02	2800 N	2927	-0-	127	-0-	2927	2			-0-
*03	3100 N	7432	-0-	4332	-0-	4459	2			-0-
*04	3000 N	5613	-0-	2613	-0-	5613	2			-0-
-----										
S. MCLEAN		WELL #: C 4		RRCID -> 253367		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692		
11	2850 X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			-0-
12	2945 X	1161	-0-	-1784	-0-	1161	2			-0-
*01	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			-0-
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			-0-
04	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987	2			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15948 - 16399				
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LANDERS				WELL #:	2	RRCID ->	254912	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15007 - 15940			
11	630 X	266	-0-	-364	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	651 X	87	-0-	-564	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*01	527 X	234	-0-	-293	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
-----															
LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	256023	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.13780 - 15676			
11	11160 X	9793	-0-	-1367	-0-	-0-	9793	2			N	-0-			-0-
12	11160 X	3721	-0-	-7439	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
*01	10199 X	783	-0-	-9416	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*02	9128 X	990	-0-	-8138	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	10106 X	5162	-0-	-4944	-0-	-0-	5161	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
-----															
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256042	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	18200	PERF.16517 - 17628			
11	66570 X	59327	-0-	-7243	-0-	-0-	59327	2			N	-0-			-0-
12	76095 X	76095	-0-	-0-	-0-	-0-	76094	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	70044 X	70044	-0-	-0-	-0-	-0-	70043	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	60340 X	54117	-0-	-6223	-0-	-0-	54116	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	66805 X	60495	-0-	-6310	-0-	-0-	60495	2			N	-0-			-0-
*04	73418 X	73418	-0-	-0-	-0-	-0-	73418	2			N	-0-			-0-
-----															
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID ->	256047	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14751 - 15829			
11	3060 X	1749	-0-	-1311	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
12	2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
*01	2604 X	1009	-0-	-1595	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
*02	1764 X	1068	-0-	-696	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
*03	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
-----															
MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 - 16084			
11	69540 X	60226	-0-	-9314	-0-	-0-	60226	2			N	-0-			-0-
12	69595 X	60785	-0-	-8810	-0-	-0-	60785	2			N	-0-			-0-
*01	62713 X	57617	-0-	-5096	-0-	-0-	57617	2			N	-0-			-0-
*02	55319 X	55319	-0-	-0-	-0-	-0-	55319	2			N	-0-			-0-
*03	60915 X	60372	-0-	-543	-0-	-0-	60372	2			N	-0-			-0-
04	58950 X	56022	-0-	-2928	-0-	-0-	56022	2			N	-0-			-0-
-----															
S. MCLEAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 - 17010			
11	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-			-0-
12	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
*01	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-			-0-
*02	11732 X	10820	-0-	-912	-0-	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
*03	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-	-0-	9917	2			N	-0-			-0-
04	12570 X	11022	-0-	-1548	-0-	-0-	11022	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								
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NASH			WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476								
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	7036	-0-	-1334	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	7988	-0-	-7988	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*03		14113 X	6125	-0-	-7988	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*04		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
NASH			WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391								
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-
02		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
*03		17453 X	17244	-0-	-209	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04		15600 X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BEDDINGFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354								
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-
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04		2520 X	1034	-0-	-1486	-0-	1034	3			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								
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-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414								
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----														
KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10750 - 10764		
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
-----														
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
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	381	2	N	1		138
							1	9						
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	15		153
							17	9						
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	17	1	234	2	N	14		167
							15	9						
-----														
COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10449 - 10626		
*11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-		63
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		63
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		63
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		63
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-		63
*04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		63
-----														
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10608 - 10786		
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						
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	24	1	1501	2	N	19		98
							21	9						
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	N	21	51 1	68
							23	9						
04		1410 N	937	-0-	-473	-0-	15	1	908	2	N	13		81
							14	9						
-----														
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10553 - 10723		
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						
02		12432 X	11074	-0-	-1358	-0-	171	1	10685	2	N	198	186 1	167
							218	9						
03		13764 X	12194	-0-	-1570	-0-	188	1	11780	2	N	205	319 1	53
							226	9						
*04		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	214	1	13360	2	N	245	186 1	112
							270	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		
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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				
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
11		138 N	138	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			32
12		37 N	37	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			32
01		742 N	742	-0-	-0-	742 3		Y	-0-			32
02		1610 N	1610	-0-	-0-	1521 3	89 9	Y	81			113
03		767 N	767	-0-	-0-	743 3	24 9	Y	22			135
04		600 N	514	-0-	-86	514 3		Y	-0-			135

T-BAR-X CORBY		WELL #: 4		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966				
11		60 N	15	-0-	-45	15 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	11 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	12 3		Y	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*04		165 N	165	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976				
ELLIS "B"		WELL #: 2										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11		143 N	143	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12		341 N	19	-0-	-322	19 3		N	-0-			-0-
01		93 N	29	-0-	-64	29 3		N	-0-			-0-
02		140 N	108	-0-	-32	108 3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*04		128 N	128	-0-	-0-	128 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				
11		2765 R	2765	-0-	-0-	2730 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
12		2788 R	2788	-0-	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
01		2749 R	2749	-0-	-0-	2702 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
02		2738 R	2738	-0-	-0-	2687 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
03		2852 #	2500	-0-	-352	2500 2		Y	-0-			-0-
04		2760 #	2211	-0-	-549	2211 2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024				
11		1740 N	1497	-0-	-243	1446 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054			Y	-0-			-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325			Y	46	46 1		-0-
02		2100 #	-0-	-0-	-2100			Y	50	50 1		-0-
03		2325 #	-0-	-0-	-2325			Y	-0-			-0-
04		1500 #	-0-	-0-	-1500			Y	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HENDERSON					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 -	7044		
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
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-
02	2592 R	2592	-0-	-0-	-0-		2496	2	96	9	Y	87	87	1	-0-
03	2759 #	2252	-0-	-507	-0-		2252	2			Y	-0-			-0-
04	2670 #	1808	-0-	-862	-0-		1808	2			Y	-0-			-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		
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-
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-		38	1	1084	3	N	-0-			-0-
*03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-		50	1	1352	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	975	-0-	-615	-0-		40	1	935	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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 -	12993		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
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-
02	4564	2162	-0-	-2402	13736		21	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	5053	1853	-0-	-3200	10536		18	1	1835	2	N	-0-			-0-
*04	4890	17	-0-	-4873	5663		17	2			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)													
IRONWOOD OIL & GAS LLC													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	1688	-0-	-1162	-0-	68 1	1620 2	N	N	-0-			119
12	2945 X	1648	-0-	-1297	-0-	65 1	1583 2	N	N	-0-			119
01	2790 X	2153	-0-	-637	-0-	100 1	2053 2	N	N	-0-			119
02	2240 X	1735	-0-	-505	-0-	84 1	1651 2	N	N	-0-			119
03	2263 X	1984	-0-	-279	-0-	72 1	1912 2	N	N	-0-			119
04	2070 X	1437	-0-	-633	-0-	28 1	1409 2	N	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1													
WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497													
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS													
WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368													
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME													
IRONWOOD OIL & GAS LLC													
FORD, HUGH M.													
WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910													
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020													
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	N	-0-			87
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	N	-0-			87
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	N	N	-0-			87
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	N	-0-			87
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	170 2	N	N	-0-			87
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 2	N	N	-0-			87

JACKSON, M. L. ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878													
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635  
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

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
11	2670 X	2151	-0-	-519	-0-	85	1	2007	2	N	54		135
12	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	59	9	2255	2	N	30		165
01	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	33	9	2521	2	N	79		244
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	123	1	2320	2	N	88	175 1	157
03	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	87	9	2228	2	N	41		198
04	2640 X	1307	-0-	-1333	-0-	97	9	1259	2	N	21		219
						84	1						
						45	9						
						25	1						
						23	9						

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-		-0-
12	1054 N	493	-0-	-561	-0-	493	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
02	1484 N	412	-0-	-1072	-0-	412	2			N	-0-		-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		-0-
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BONNER, TOM				//CONT.//	120027										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BONNER, TOM				//CONT.//	120027										
-----															
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10626	-	10858
-----															
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904	-	11094
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10754	-	11024
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732	-	10954
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOPER				WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660	-	10800
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858	-	10996
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808	-	11046
-----															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
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
02	644 X	546	-0-	-98	-0-	40 1	506 2	N	-0-	29
03	713 X	560	-0-	-153	-0-	37 1	523 2	N	-0-	29
04	660 X	497	-0-	-163	-0-	32 1	465 2	N	-0-	29
-----										
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-			-0-
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	68	1	735	2	N	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	921	2	N	-0-			-0-
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	49	1	619	2	N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-			-0-
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774					
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	53	1	544	2	N	2			37
						2	9							
12	1271 N	843	-0-	-428	-0-	71	1	770	2	N	2			39
						2	9							
01	1457 N	698	-0-	-759	-0-	48	1	649	2	N	1			40
						1	9							
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	N	-0-			40
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	47	1	661	2	N	-0-			40
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	N	2			42
						2	9							

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208												
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
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370												
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-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203												
11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	253	1	1324	2	N	-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	N	-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	38	1	2305	2	N	22
							24	9				
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	2	N	2
							2	9				
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	283	1	2191	2	N	-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	161	1	1694	2	N	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943				
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
11	1590 X	979	-0-	-611	-0-	166	1	806	2	N	6			35
12	1643 X	993	-0-	-650	-0-	148	1	828	2	N	15			50
01	1550 X	978	-0-	-572	-0-	47	1	923	2	N	7			57
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	8			65
03	961 N	740	-0-	-221	-0-	42	1	684	2	N	13	56	1	22
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	N	15			37

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784				
WOOD		WELL #: 1												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820				
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
02	3248 X	2770	-0-	-478	-0-	224	1	2534	2	N	11	12	1	86
03	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	234	1	2614	2	N	11	12	1	85
04	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	238	1	2639	2	N	8	12	1	81

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195  
 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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				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
02	1848 X	445	-0-	-1403	-0-	35	1	398 2	N	11	12	1	100
						12	9						
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	321	1	3590 2	N	14	12	1	102
						15	9						
*04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	189	1	2091 2	N	9	12	1	99
						10	9						

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1042 2	N	12	12	1	130
						13	9						
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1156 2	N	13	12	1	131
						14	9						
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	946 2	N	17	12	1	136
						19	9						
02	1064 X	832	-0-	-232	-0-	66	1	743 2	N	21	12	1	145
						23	9						
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	109	1	1221 2	N	15	12	1	148
						17	9						
04	1230 X	855	-0-	-375	-0-	69	1	766 2	N	18	12	1	154
						20	9						

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	244	1	2818 2	N	13	12	1	215
						14	9						
12	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	238	1	2814 2	N	15	12	1	218
						17	9						
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	290	1	3046 2	N	60	190	1	88
						66	9						
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	328	1	3713 2	N	11	12	1	87
						12	9						
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	355	1	3969 2	N	17	12	1	92
						19	9						
*04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	271	1	3008 2	N	25	12	1	105
						28	9						

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

11	2400 X	2154	-0-	-246	-0-	171	1	1968 2	N	14	12	1	115
						15	9						
12	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	112	1	1324 2	N	15	12	1	118
						17	9						
01	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	196	1	2066 2	N	18	12	1	124
						20	9						
02	2184 X	1777	-0-	-407	-0-	143	1	1617 2	N	15	12	1	127
						17	9						
03	2387 X	1512	-0-	-875	-0-	123	1	1377 2	N	11	12	1	126
						12	9						
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	134	1	1489 2	N	8	12	1	122
						9	9						

LOPER (BOSSIER)		EDF TRADING RESOURCES, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	243195			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
-----															
WOOD															
WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BONNER, ANDY															
WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



LOPER (BOSSIER)		EDF TRADING RESOURCES, LLC		BONNER, ANDY		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	243195			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
-----															
WOOD															
WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
WOOD															
WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083															
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BONNER		828082		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BONNER		828082		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		881167		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170				
M	O	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
LOPER		WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720				
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
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	42	1	528	2	N	1				30
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	40	1	563	2	N	-0-				30
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	33	1	475	2	N	-0-				30

WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916			
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
02	560 X	511	-0-	-49	-0-	38	1	473	2	N	-0-				77
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	2				79
*04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	N	-0-				79

BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870			
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
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	271	1	3396	2	N	16				143
03	3627 X	2478	-0-	-1149	-0-	163	1	2300	2	N	14				157
04	3510 X	2852	-0-	-658	-0-	183	1	2657	2	N	11				168

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 11158			
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
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	416	1	5206	2	N	5				57
03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	353	1	4978	2	N	30				87
*04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	347	1	5025	2	N	9				96

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	6000 X	5667	-0-	-333	-0-	499	1	5132	2	N	33	70 1	40
12	6386 X	5467	-0-	-919	-0-	36	9	5006	2	N	-0-		40
01	6386 X	4875	-0-	-1511	-0-	461	1	4520	2	N	20		60
02	5768 X	4748	-0-	-1020	-0-	22	9	4385	2	N	12		72
03	6014 X	5190	-0-	-824	-0-	350	1	4828	2	N	18	1 8	89
04	5670 X	5345	-0-	-325	-0-	13	9	4995	2	N	5		94
						342	1						
						20	9						
						344	1						
						6	9						
-----													
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860					
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
02	560 X	497	-0-	-63	-0-	37	1	460	2	N	-0-		27
03	589 X	521	-0-	-68	-0-	34	1	487	2	N	-0-		27
04	540 X	495	-0-	-45	-0-	32	1	463	2	N	-0-		27
-----													
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840					
11	2820 X	2583	-0-	-237	-0-	229	1	2348	2	N	5		79
12	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	6	9	2255	2	N	25		104
01	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	28	9	2285	2	N	41		145
02	2408 X	2390	-0-	-18	-0-	168	1	2206	2	N	7	132 1	20
03	2666 X	2522	-0-	-144	-0-	45	9	2331	2	N	24		44
04	2580 X	2332	-0-	-248	-0-	176	1	2170	2	N	11		55
						8	9						
						165	1						
						26	9						
						150	1						
						12	9						
-----													
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744					
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	280	1	2877	2	N	31	93 1	49
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	34	9	2405	2	N	57		106
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	222	1	2184	2	N	43		149
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	63	9	2588	2	N	20		169
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	161	1	3013	2	N	15		184
*04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	47	9	2874	2	N	5		189
						207	1						
						22	9						
						213	1						
						17	9						
						198	1						
						6	9						

-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 193606			COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10670 - 11692		
M O	ALLOW 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
-----														
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							
02	3360 X	2707	-0-	-653	-0-	198	1	2485	2	N	22			110
						24	9							
03	3720 X	2729	-0-	-991	-0-	177	1	2500	2	N	47			157
						52	9							
04	3600 X	3253	-0-	-347	-0-	208	1	3010	2	N	32	188 1	1 8	-0-
						35	9							
-----														
PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193608			COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084 PERF.10706 - 11874		
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							
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	272	1	3410	2	N	119	49 1		184
						131	9							
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	279	1	3940	2	N	155	182 1	1 8	156
						171	9							
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	185	1	2683	2	N	115			271
						127	9							
-----														
LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 194638			COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025 PERF.10854 - 11690		
11	5190 X	5005	-0-	-185	-0-	442	1	4546	2	N	15	1 8		41
						17	9							
12	5487 X	5028	-0-	-459	-0-	422	1	4587	2	N	17			58
						19	9							
01	5487 X	4446	-0-	-1041	-0-	304	1	4122	2	N	18			76
						20	9							
02	4956 X	4473	-0-	-483	-0-	327	1	4099	2	N	43			119
						47	9							
03	5177 X	4320	-0-	-857	-0-	285	1	4017	2	N	16	112 1	1 8	22
						18	9							
04	5010 X	4052	-0-	-958	-0-	261	1	3787	2	N	4			26
						4	9							
-----														
PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID -> 194645			COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100 PERF.10740 - 11790		
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							
02	1484 X	1245	-0-	-239	-0-	92	1	1153	2	N	-0-			22
03	1581 X	1339	-0-	-242	-0-	89	1	1250	2	N	-0-			22
04	1500 X	1277	-0-	-223	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			22

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 11650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2018	-0-	-652	-0-	179 1	1839 2	N	-0-			75
12	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	198 1	2152 2	N	15			90
01	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	17 9 151 1	2049 2	N	18	83 1		25
02	2352 X	2027	-0-	-325	-0-	20 9 149 1	1869 2	N	8			33
03	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	9 9 152 1	2146 2	N	15			48
04	2280 X	2143	-0-	-137	-0-	17 9 138 1	2001 2	N	4			52
						4 9						
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940	- 11942
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
02	700 X	636	-0-	-64	-0-	45 1	559 2	N	29	85 1		17
						32 9						
03	775 X	722	-0-	-53	-0-	48 1	674 2	N	-0-			17
04	750 X	723	-0-	-27	-0-	47 1	676 2	N	-0-			17
LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 11624
11	2370 X	1950	-0-	-420	-0-	173 1	1775 2	N	2			90
						2 9						
12	2449 X	1866	-0-	-583	-0-	157 1	1709 2	N	-0-			90
01	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	105 1	1423 2	N	3			93
						3 9						
02	2212 X	1960	-0-	-252	-0-	144 1	1801 2	N	14			107
						15 9						
03	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	105 1	1486 2	N	10			117
						11 9						
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	207 1	2999 2	N	13			130
						14 9						
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096
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
						15 9						
02	3444 X	3340	-0-	-104	-0-	244 1	3059 2	N	34	98 1		77
						37 9						
03	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	230 1	3249 2	N	-0-			77
*04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	225 1	3264 2	N	-0-			77
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID ->	202477	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10869	- 11886
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2012 - W/O TO ID #266327

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648	- 11671	
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
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
02		2044 X	1798	-0-	-246	-0-	133 1	1665 2	N	-0-			22
03		2263 X	1717	-0-	-546	-0-	114 1	1603 2	N	-0-			22
04		2190 X	1764	-0-	-426	-0-	114 1	1650 2	N	-0-			22
-----													
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750	
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
							1 9						
01		1302 X	1131	-0-	-171	-0-	77 1	1044 2	N	9			94
							10 9						
02		1092 X	965	-0-	-127	-0-	71 1	891 2	N	3			97
							3 9						
03		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	79 1	1112 2	N	25	74 1		48
							28 9						
04		1140 X	1081	-0-	-59	-0-	70 1	1011 2	N	-0-			48
-----													
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954	
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
							23 9						
01		2139 X	1416	-0-	-723	-0-	97 1	1317 2	N	2			77
							2 9						
02		1932 X	1596	-0-	-336	-0-	117 1	1471 2	N	7			84
							8 9						
03		1798 X	1683	-0-	-115	-0-	110 1	1559 2	N	13			97
							14 9						
04		1740 X	1535	-0-	-205	-0-	98 1	1424 2	N	12			109
							13 9						
-----													
LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738	
11		3030 X	2600	-0-	-430	-0-	230 1	2368 2	N	2			87
							2 9						
12		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	234 1	2536 2	N	16			103
							18 9						
01		2914 X	2568	-0-	-346	-0-	175 1	2380 2	N	12			115
							13 9						
02		2632 X	2025	-0-	-607	-0-	148 1	1852 2	N	23	120 1		18
							25 9						
03		2790 X	1986	-0-	-804	-0-	131 1	1855 2	N	-0-			18
04		2700 X	2203	-0-	-497	-0-	142 1	2061 2	N	-0-			18
-----													
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561	
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
							14 9						
01		1612 X	854	-0-	-758	-0-	58 1	785 2	N	10			95
							11 9						
02		1456 X	922	-0-	-534	-0-	68 1	850 2	N	4			99
							4 9						
03		1395 X	913	-0-	-482	-0-	59 1	837 2	N	15			114
							17 9						
04		1140 X	915	-0-	-225	-0-	57 1	823 2	N	32			146
							35 9						

-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
TOM BONNER			WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 11596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	5670 X	3762	-0-	-1908	-0-	329	1	3378	2	N	50			124
						55	9							
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	477	1	5183	2	N	43			167
						47	9							
01	5549 X	5046	-0-	-503	-0-	342	1	4645	2	N	54			221
						59	9							
02	4508 X	3626	-0-	-882	-0-	267	1	3339	2	N	18	182	1	57
						20	9							
03	5704 X	4628	-0-	-1076	-0-	304	1	4290	2	N	31	1	8	87
						34	9							
04	5520 X	4091	-0-	-1429	-0-	263	1	3809	2	N	17			104
						19	9							
-----														
J. WATSON			WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 11587		
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							
02	2464 X	2102	-0-	-362	-0-	155	1	1941	2	N	5			42
						6	9							
03	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	162	1	2287	2	N	17			59
						19	9							
04	2640 X	2404	-0-	-236	-0-	155	1	2242	2	N	6			65
						7	9							
-----														
PYRAMID LAND			WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922		
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
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	44	1	557	2	N	-0-			72
03	651 N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	N	-0-			72
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	2	N	-0-			72
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715											
BONNER			WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082		
11	150 X	76	-0-	-74	-0-	12	1	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
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			59
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	3			62
						3	9							
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-			62



LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103				
M O	ALLOW 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
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	72			224
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	79	9	158	2	N	13	182	1	55
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	14	1	80	2	N	2			57
02	280 N	125	-0-	-155	-0-	2	9	57	9	N	52			109
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	68	2	114	2	N	31			140
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	15	1	40	2	N	13	131	1	22
						34	9							
						4	1							
						14	9							
BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092				
11	4980 X	3635	-0-	-1345	-0-	580	1	3038	2	N	15			59
12	5146 X	4195	-0-	-951	-0-	17	9	3845	2	N	9			68
01	5146 X	3773	-0-	-1373	-0-	340	1	3711	2	N	2			70
02	4452 X	3231	-0-	-1221	-0-	10	9	3214	2	N	-0-			70
03	4929 X	3427	-0-	-1502	-0-	60	1	3023	2	N	12			82
04	4050 X	3773	-0-	-277	-0-	2	9	3432	2	N	14	57	1	39
						326	1							
						15	9							
BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980				
11	2760 X	2133	-0-	-627	-0-	339	1	1779	2	N	14			64
12	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	15	9	2244	2	N	27			91
01	2914 X	2718	-0-	-196	-0-	198	1	2660	2	N	14			105
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	30	9	1829	2	N	9			114
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	43	1	1610	2	N	13	106	1	21
*04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	15	9	2058	2	N	29			50
						208	1							
						14	9							
						195	1							
						32	9							
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220				
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-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-			-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	6	RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964				
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
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
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	114 1	2303 2	N	1			19
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	155 1	2541 2	N	1	14	1	6
04	2490 X	2302	-0-	-188	-0-	78 1	2222 2	N	2			8
-----												
BONNER		WELL #:	9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060				
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
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	3 1	546 2	N	-0-			57
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	72 1	554 2	N	-0-			57
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54 1	569 2	N	15			72
-----												
BONNER		WELL #:	8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814				
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
02	504 N	95	-0-	-409	-0-	1 1	94 2	N	-0-			85
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	38 1	293 2	N	2			87
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45 1	477 2	N	-0-			87
-----												
EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD		WELL #:	243195 1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628				
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
02	784 X	781	-0-	-3	-0-	62 1	707 2	N	11	12	1	55
03	899 X	788	-0-	-111	-0-	64 1	712 2	N	11	12	1	54
04	870 X	809	-0-	-61	-0-	66 1	734 2	N	8	12	1	50

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	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
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
02	1764 X	1076	-0-	-688	-0-	87	1	989	2	N	-0-			75
03	1953 X	1218	-0-	-735	-0-	100	1	1118	2	N	-0-			75
04	1890 X	1361	-0-	-529	-0-	110	1	1218	2	N	30			105
						33	9							

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195  
 HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

11	1500 X	1168	-0-	-332	-0-	93	1	1074	2	N	1	1	1					2	
						1	9												
12	1550 X	1245	-0-	-305	-0-	97	1	1147	2	N	1	1	1					2	
						1	9												
01	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	123	1	1290	2	N	1	1	1					2	
						1	9												
02	1372 X	501	-0-	-871	-0-	41	1	459	2	N	1	1	1					2	
						1	9												
03	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	98	1	1101	2	N	1	1	1					2	
						1	9												
*04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	N	1	1	1					2	
						1	9												

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

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												
02	504 X	178	-0-	-326	-0-	14	1	162	2	N	2							95	
						2	9												
03	558 X	209	-0-	-349	-0-	17	1	192	2	N	-0-							95	
04	540 X	142	-0-	-398	-0-	12	1	130	2	N	-0-							95	

-----														
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719														
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		
11	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	231 1	2667 2	N	4	3 1		174		
						4 9								
12	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	276 1	3263 2	N	4	3 1		175		
						4 9								
01	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	300 1	3157 2	N	38	4 1		209		
						42 9								
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	284 1	3218 2	N	3	3 1		209		
						3 9								
03	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	262 1	2929 2	N	13	4 1		218		
						14 9								
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	317 1	3511 2	N	25	181 1		62		
						28 9								
-----														
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016														
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								
02	840 X	518	-0-	-322	-0-	41 1	469 2	N	7	1 1		153		
						8 9								
03	837 X	565	-0-	-272	-0-	46 1	512 2	N	6	1 1		158		
						7 9								
*04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	45 1	499 2	N	5			163		
						6 9								
-----														
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954														
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								
02	3332 X	1252	-0-	-2080	-0-	101 1	1148 2	N	3	3 1		100		
						3 9								
03	3689 X	1819	-0-	-1870	-0-	149 1	1667 2	N	3	4 1		99		
						3 9								
*04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	531 1	5883 2	N	31	4 1		126		
						34 9								
-----														
WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846														
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								
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	125 1	1412 2	N	14	1 1		135		
						15 9								
03	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	128 1	1428 2	N	18	1 1		152		
						20 9								
*04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	134 1	1485 2	N	-0-			152		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
WOOD		WELL #:		13	RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 X	1516	-0-	-104	-0-	121 1	1393 2		N	2	2 1		21
12	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	125 1	1482 2		N	2	2 1		21
01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	160 1	1685 2		N	1	2 1		20
02	1428 X	1413	-0-	-15	-0-	114 1	1288 2		N	10	2 1		28
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	198 1	2214 2		N	1	1 1		28
*04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	193 1	2134 2		N	31	1 1		58
-----													
WOOD		WELL #:		15	RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925			
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
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 2		N	-0-			80
03	155 X	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 2		N	-0-			80
*04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2		N	-0-			80
-----													
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913			
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----													
WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757			
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	336 1	3884 2		N	20	5 1		120
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	334 1	3947 2		N	7	5 1		122
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	362 1	3803 2		N	19	5 1		136
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	304 1	3439 2		N	20	5 1		151
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	291 1	3255 2		N	15	6 1		160
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	276 1	3060 2		N	13	6 1		167
-----													
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766			
11	870 X	819	-0-	-51	-0-	65 1	753 2		N	1	1 1		38
12	899 X	695	-0-	-204	-0-	53 1	633 2		N	8	1 1		45
01	930 X	746	-0-	-184	-0-	64 1	675 2		N	6	1 1		50
02	840 X	779	-0-	-61	-0-	63 1	715 2		N	1	1 1		50
03	930 X	788	-0-	-142	-0-	64 1	715 2		N	8	1 1		57
04	810 X	772	-0-	-38	-0-	64 1	705 2		N	3			60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 243195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521			
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		
11	1620 X	1435	-0-	-185	-0-	114 1 8 9	1313 2	N	7	2 1	94		
12	1674 X	1466	-0-	-208	-0-	114 1 7 9	1345 2	N	6	1 1	99		
01	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	136 1 15 9	1427 2	N	14	2 1	111		
02	1428 X	1292	-0-	-136	-0-	104 1 10 9	1178 2	N	9	2 1	118		
03	1550 X	1515	-0-	-35	-0-	124 1 4 9	1387 2	N	4	2 1	120		
04	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	116 1 15 9	1284 2	N	14	1 1	133		
WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 11756			
11	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	114 1 2 9	1316 2	N	2	2 1	172		
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	111 1 3 9	1316 2	N	3	2 1	173		
01	1240 X	1225	-0-	-15	-0-	106 1 2 9	1117 2	N	2	2 1	173		
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	127 1 52 9	1440 2	N	47	2 1	218		
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	232 1 25 9	2598 2	N	23	2 1	239		
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	219 1 12 9	2429 2	N	11	185 1	65		
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947			
11	1770 X	882	-0-	-888	-0-	70 1 2 9	810 2	N	2	2 1	91		
12	1612 X	764	-0-	-848	-0-	59 1 10 9	695 2	N	9	2 1	98		
01	1333 X	893	-0-	-440	-0-	77 1 1 9	815 2	N	1	2 1	97		
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	1085 2	N	2	2 1	97		
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	901 2	N	1	1 1	97		
*04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	102 1 32 9	1133 2	N	29	1 1	125		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195  
 WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
11	1080 X	1010	-0-	-70	-0-	80	1	928	2	N	2	180
						2	9					
12	1116 X	959	-0-	-157	-0-	74	1	882	2	N	3	181
						3	9					
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	2	181
						2	9					
02	1008 X	938	-0-	-70	-0-	76	1	860	2	N	2	181
						2	9					
03	1054 X	1029	-0-	-25	-0-	84	1	943	2	N	2	181
						2	9					
04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	84	1	929	2	N	2	180
						2	9					

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

11	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	211	1	2438	2	N	7	102
						8	9					
12	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	206	1	2431	2	N	3	103
						3	9					
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	214	1	2252	2	N	21	122
						23	9					
02	2884 X	2284	-0-	-600	-0-	184	1	2081	2	N	17	137
						19	9					
03	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	203	1	2271	2	N	10	145
						11	9					
04	2670 X	2325	-0-	-345	-0-	191	1	2115	2	N	17	160
						19	9					

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----															
LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195										
BONNER, TOM			WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE			
-----															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			
03		29493 X	NO RPT	-0-	-29493	-0-					N NO RPT	-0-			
04		30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					N NO RPT	-0-			
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:		1		RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910
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							
02		952 N	684	-0-	-268	-0-	13	1	664	2	Y	6	13		
							7	9							
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	30	1	985	2	Y	10	1 8 22		
							11	9							
*04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	Y	6	28		
							7	9							
-----															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:		2		RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860
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							
02		252 N	144	-0-	-108	-0-	3	1	140	2	Y	1	3		
							1	9							
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	6	1	182	2	Y	2	5		
							2	9							
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	6	1	173	2	Y	1	6		
							1	9							
-----															
MITCHELL - WILLIAMS TRUST					WELL #:		3		RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930
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							
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	8	134		
							9	9							
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	23	1	734	2	Y	8	1 8 141		
							9	9							
*04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	5	146		
							6	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
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		
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	38		
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	38		
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	38		

LUNA (PETTIT)		//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8201 - 8266
M	O	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
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
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			47
03		155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2	N	-0-			47
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21 2		N	-0-			-0-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
EVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	360	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
01	11160	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT			-0-
02	10080	NO RPT	-0-	-10080	-0-			N	NO RPT			-0-
03	11160	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT			-0-
04	10800	NO RPT	-0-	-10800	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON, DAVID M. INC.				593201		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
CARTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			36
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			36
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			36
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			64
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			64
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			64
-----															
ELEON OPERATORS, LLC															
HUSTEAD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
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-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	384	1	173	2	N	-0-			-0-
03		651 N	538	-0-	-113	-0-	397	1	141	2	N	-0-			-0-
*04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	514	1	190	2	N	-0-			-0-
-----															
SOUTH HUSTEAD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEARMAN "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816															
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	988	1	446	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	763	1	270	2	N	-0-			-0-
*04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	930	1	345	2	N	-0-			-0-
-----															
MUNSON OPERATING, INC.															
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3															
WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826															
11		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7822	2	85	9	N	77	187	1	63
12		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9570	2	103	9	N	94			157
01		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8861	2	96	9	N	87	182	1	62
*02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8176	2	88	9	N	80			142
*03		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6568	2	70	9	N	64	183	1	23
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			23

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
MUNSON, DAVID M. INC. 593201													
CARTER GAS UNIT													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		43	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		43	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		43	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		43	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
04	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													
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1329	2	1 9	N	1	67	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-	67	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1088	3	1 9	N	1	68	
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	3		N	-0-	68	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68	
DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718													
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269													
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357	2		N	-0-	-0-	
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2		N	-0-	-0-	
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3		N	-0-	-0-	
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534													
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-	196	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2		N	-0-	196	
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3		N	-0-	196	
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-	196	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	196	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	196	
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708													
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213	2		N	-0-	90	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1095	2	1 9	N	1	91	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-		850	2	2 9	N	2	93	
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3		N	-0-	93	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93	
PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745													
11	2160 X	2	-0-	-2158	-0-		2	2		N	-0-	157	
12	2232 X	17	-0-	-2215	-0-		17	2		N	-0-	157	
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-		4	3		N	-0-	157	
02	2016 X	25	-0-	-1991	-0-		25	3		N	-0-	157	
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	157	
04	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	157	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201														
CARTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
FLAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590								
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	1	8			120
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	486	2	63	9	N	57					177
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					177
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					177
-----																
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LANE, T. W.		WELL #: 3		RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
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
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
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	2	13	9	Y	12		32
03		2387 N	2174	-0-	-213	-0-	2173	2	1	9	Y	1		33
04		2310 N	2033	-0-	-277	-0-	2024	2	9	9	Y	8		41
-----														
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
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-
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-		-0-
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-		-0-
*04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-		-0-
-----														
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
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
02		2324 N	2103	-0-	-221	-0-	2096	2	7	9	Y	6		16
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	Y	1		17
04		2490 N	2067	-0-	-423	-0-	2064	2	3	9	Y	3		20
-----														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
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
02		2800 N	2867	-0-	67	67	2860	2	7	9	Y	6		16
03		2918 N	2851	-0-	-67	-0-	2850	2	1	9	Y	1		17
*04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3		20
-----														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
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
02		2548 X	2247	-0-	-301	-0-	2240	2	7	9	Y	6		16
03		2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2226	2	1	9	Y	1		17
04		2730 X	2095	-0-	-635	-0-	2092	2	3	9	Y	3		20
-----														
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
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-
02		2800 N	2675	-0-	-125	227	2675	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	2947	-0-	-153	74	2947	2			Y	-0-		-0-
*04		3190 X	3116	-0-	-74	-0-	3116	2			Y	-0-		-0-
-----														
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
11		930 N	555	-0-	-375	-0-	505	2	50	9	Y	45	4 1	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
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	675	2	31	9	Y	28		69
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	Y	4		73
04		690 N	481	-0-	-209	-0-	461	2	20	9	Y	18		91

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		2308 2		Y	-0-	18 1	-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-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735 2		Y	-0-		-0-
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2796 2		Y	-0-		-0-
*04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312 2		Y	-0-		-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796													
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-
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 2		Y	-0-		-0-
03		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804 2		Y	-0-		-0-
*04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019 2		Y	-0-		-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654													
11		1050 X	214	-0-	-836	-0-		202 2	12 9	Y	11	7 1	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
02		196 N	162	-0-	-34	-0-		155 2	7 9	Y	6		16
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-		252 2	1 9	Y	1		17
04		300 N	216	-0-	-84	-0-		216 2		Y	-0-		17
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													
11		5544	5544	-0-	-0-	-0-		55 1	5489 2	N	-0-		-0-
12		6123	6123	-0-	-0-	-0-		61 1	6062 2	N	-0-		-0-
01		5981	5981	-0-	-0-	-0-		59 1	5922 2	N	-0-		-0-
02		6244 #	5932	-0-	-312	-0-		59 1	5873 2	N	-0-		-0-
03		6913 #	5396	-0-	-1517	-0-		53 1	5343 2	N	-0-		-0-
04		5940 #	4958	-0-	-982	-0-		49 1	4909 2	N	-0-		-0-
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
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
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		216 1	1013 2	N	-0-		28
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		248 1	1087 2	N	-0-		28
04		1470 N	1289	-0-	-181	-0-		208 1	1081 2	N	-0-		28
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078													
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		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		
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
11	1290 N	995	-0-	-295	-0-	450	1	545	2	N	-0-	126
12	1798 N	1030	-0-	-768	-0-	323	1	707	2	N	-0-	126
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	442	1	500	2	N	-0-	126
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	420	1	477	2	N	-0-	126
03	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	465	1	536	2	N	-0-	126
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	418	1	534	2	N	-0-	126
-----												
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 129944		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10911 - 11091		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013												
-----												
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140		
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	N	24	212
						26	9					
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	151	1	746	2	N	17 18 1	211
						19	9					
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	283	1	1377	2	N	55 182 1	84
						61	9					
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	339	1	1266	2	N	39	123
						43	9					
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	284	1	1292	2	N	39	162
						43	9					
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	333	1	1320	2	N	32 17 1	177
						35	9					
-----												
THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190		
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	813	2	N	-0-	63
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	161	1	793	2	N	-0-	63
01	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	175	1	854	2	N	-0-	63
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	201	1	752	2	N	-0-	63
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	205	1	930	2	N	-0-	63
*04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	223	1	884	2	N	-0-	63
-----												
THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222		
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	217	1	1173	2	N	-0-	36
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	798	2	N	3	39
						3	9					
01	1209 N	474	-0-	-735	-0-	81	1	393	2	N	-0-	39
02	1288 N	916	-0-	-372	-0-	194	1	722	2	N	-0-	39
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	214	1	974	2	N	-0-	39
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	117	1	462	2	N	-0-	39
-----												
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144		
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	70	1	379	2	N	-0-	78
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	74	1	364	2	N	-0-	78
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	105	1	510	2	N	-0-	78
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	N	-0-	78
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	N	-0-	78
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	135	1	534	2	N	-0-	78



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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	1 1	-0-
01	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	302	1	1473	2	N	-0-		-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	338	1	1263	2	N	-0-		-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	296	1	1344	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	304	1	1202	2	N	-0-		-0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	258	1	961	2	N	6		126
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	177	1	805	2	N	2		128
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	275	1	1088	2	N	1	2 1	127

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

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
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	508	1	1896	2	N	16		171
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	419	1	1903	2	N	12		183
04	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	402	1	1593	2	N	24	17 1	190

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-		32
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-		32
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	2	N	-0-		32

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

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
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1111	1	4145	2	N	23		206
03	11873 X	9567	-0-	-2306	-0-	1718	1	7809	2	N	36		242
04	11490 X	6938	-0-	-4552	-0-	1393	1	5517	2	N	25	39 1	228

-----																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-		149	1	556	2	N	-0-			78
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-		128	1	583	2	N	-0-			78
04		750 N	693	-0-	-57	-0-		140	1	553	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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
SNEED BONNER UNIT				251691												
		WELL #:		1		RRCID ->	188928	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10939	- 11838		
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12																
-----																
HIBBARD ENERGY, LP				383757												
BONNER, LAURA		WELL #:		1		RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10912	- 11041		
11		480 N	403	-0-	-77	-0-		403	2			N	-0-			94
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-			94
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-			94
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-			94
*03		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-			94
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			94
-----																
EPPES, C.A. ET AL				133999												
		WELL #:		1 C		RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10866	- 11008		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
EPPES, C.A. ET AL				151894												
		WELL #:		2		RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10911	- 11115		
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		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2			N	-0-			115
02		560 N	320	-0-	-240	-0-		320	2			N	-0-			115
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-			115
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554  
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

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
02	1540 N	801	-0-	-739	-0-	164	1	637	2	N	-0-	10	7			13
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	2	N	14	14	1			13
						15	9									
04	1650 N	698	-0-	-952	-0-	77	1	621	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
						1	9									
02	952 N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	2	N	-0-	15	7			8
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	201	1	652	2	N	6	6	1			8
						7	9									
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	147	1	1191	2	N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	274	1	1065	2	N	-0-	16	7			42
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	180	1	581	2	N	5	5	1			42
						6	9									
04	1020 N	643	-0-	-377	-0-	71	1	572	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	8	7			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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
02	896 N	683	-0-	-213	-0-	654	2	29	9	N	26					146
03	1023 N	779	-0-	-244	-0-	689	2	90	9	N	82	87	1			141
04	1050 N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995										TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790	- 10964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995										TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925	- 11152	
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
02	1120 N	965	-0-	-155	-0-	965	2			N	-0-	12	7	50
03	1147 N	864	-0-	-283	-0-	855	2	9	9	N	8	8	1	50
04	1230 N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-			50
-----														
HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012	- 11221	
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
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-	9	7	45
03	3100 N	4040	-0-	940	-0-	3999	2	41	9	N	37	37	1	45
*04	1564 N	624	-0-	-940	-0-	624	2			N	-0-			45
-----														
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948	- 11195	
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
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	438	2			N	-0-	5	5	123
03	713 N	282	-0-	-431	-0-	279	2	3	9	N	3	3	1	123
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			123
-----														
HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997										TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050	- 11243	
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
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	263	2			N	-0-	4	7	10
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2	2	1	10
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-			10
-----														
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997										TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170	- 11426	
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	30	1	267	2	N	-0-			181
12	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	N	-0-			181
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-			181
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	152	2			N	-0-	3	5	178
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1	178
04	630 N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-			178

-----															
MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554										
WATSON, M.L. GU #1			WELL #:		5	RRCID -> 168535			COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301			
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
-----															
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	2	N	-0-			28
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			28
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-			28
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	N	-0-	2	7	26
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	1	1	1	26
							1	9							
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			26
-----															
WATSON TRUST GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 226901			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
11		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	124	1	1082	2	N	-0-			70
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	170	1	1541	2	N	-0-			70
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-			70
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	263	1	1022	2	N	-0-	15	7	55
03		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	295	1	956	2	N	9	9	1	55
							10	9							
04		1440 N	563	-0-	-877	-0-	62	1	501	2	N	-0-			55
-----															
WATSON, M. L. GU #1			WELL #:		6	RRCID -> 227108			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
11		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	337	1	2948	2	N	-0-			113
12		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	258	1	2336	2	N	-0-			113
01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	198	1	2998	2	N	1	1	8	113
							1	9							
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	656	1	2547	2	N	-0-	48	7	65
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	618	1	2002	2	N	18	18	1	65
							20	9							
*04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	366	1	2969	2	N	-0-			65
-----															
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			
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
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			60
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			60
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			60
-----															
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
HUCKABAY, H. P.			WELL #:		1	RRCID -> 092514			COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317			
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
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-			42
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-			42
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	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 INJECT. (I) PROD 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
11	690 #	304	-0-	-386	-0-	130	1	154	2	N	18					177
12	713 #	240	-0-	-473	-0-	20	9	101	1	N	6	164	1	1	8	18
01	713 #	360	-0-	-353	-0-	7	9	62	1	N	24					42
02	336 #	255	-0-	-81	-0-	26	9	32	1	N	28					70
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	31	9	40	1	N	20					90
04	360 #	270	-0-	-90	-0-	19	9	30	1	N	17					107

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

11	690 N	526	-0-	-164	-0-	231	1	274	2	N	19					199
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	21	9	184	1	N	20	179	1			40
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	22	9	151	1	N	24					64
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	26	9	118	1	N	20					84
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	9	49	1	N	25					109
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28	9	113	1	N	25					134

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

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
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					9
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					9
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	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

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
02	1540 N	1201	-0-	-339	-0-	1178	2	23	9	N	21					217
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					227
04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1303	2	10	9	N	9	171	1			65

GOLIE, M.

WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					173
03	620 N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	N	2					175
04	600 N	91	-0-	-509	-0-	91	2			N	-0-					175

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	1927 N	1415	-0-	-512	-0-	1392	2	23	9	N	21			169
03	1271 N	847	-0-	-424	-0-	841	2	6	9	N	5			174
04	1410 N	1133	-0-	-277	-0-	1126	2	7	9	N	6			180

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663		
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
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	629	2	18	9	N	16			131
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6			137
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	601	2	13	9	N	12			149

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		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10774 - 11010	
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	
02	3612 X	1932	-0-	-1680	-0-	193	1	1738	2	N	1	1	8			25	
						1	9										
03	3999 X	2208	-0-	-1791	-0-	220	1	1988	2	N	-0-					25	
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	N	1	1	8			25	
						1	9										

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10485 - 10969					
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	
02	2716 X	2273	-0-	-443	-0-	227	1	2044	2	N	2	2	8			64	
						2	9										
03	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	245	1	2210	2	N	-0-					64	
04	2910 X	2225	-0-	-685	-0-	223	1	2002	2	N	-0-					64	

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	251051	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10642 - 10735				
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-	
02		12337	12517	-0-	180	180	180	1	12337	2	N	-0-	
03		12673	12673	-0-	-0-	180	182	1	12491	2	N	-0-	
*04		13409	13409	-0-	-0-	180	194	1	13215	2	N	-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	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
KIMBELL, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	088235	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	696	PERF.	639 - 646	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ROGERS, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF.	655 - 678	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ROSS, HESTER			WELL #:	2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF.	N/A	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MILLS, BILLY F.			569200										
GAMBLE, LOUISA			WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	



MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)  
BROWN OIL & GAS CO.  
GAMBLE, L.

60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
101390  
WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 5832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL BIRCH  
DELTEX PETROLEUM CORP.  
HILL "A" 3 GAS UNIT

60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
214095  
WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)  
XTO ENERGY INC.  
HILL-A3 GAS UNIT

60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
945936  
WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		308 N	231	-0-	-77	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	159	-0-	-182	-0-	7	1	139	2	Y	12					12
04		330 N	251	-0-	-79	-0-	13	9									
							11	1	233	2	Y	6					18
							7	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)  
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.  
CHAVERS, MARK E. ET UX

61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
054313  
WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE

WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)			61780 302		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
STALLION SWD, LP			811982									
SALTY'S FREESTONE SWD #1			WELL #: 1		RRCID -> 220153			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
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	
11	5160 X	3433	-0-	-1727	-0-	3416	3	17	9	Y	15	329
12	5301 X	5088	-0-	-213	-0-	5065	3	23	9	Y	21	350
01	5301 X	4231	-0-	-1070	-0-	4187	3	44	9	Y	40	212
02	4676 X	2090	-0-	-2586	-0-	2077	3	13	9	Y	12	224
03	5177 X	4072	-0-	-1105	-0-	4060	3	12	9	Y	11	235
04	4920 X	3000	-0-	-1920	-0-	2948	3	52	9	Y	47	282
-----												
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182890			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	
11	1410	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
12	1599	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-	-0-
01	2303	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-	-0-
02	2687	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-	-0-
03	1541	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-	-0-
*04	2286	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	-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	
11	300 #	213	-0-	-87 B	-999	213	3			N	-0-	-0-
12	310 #	176	-0-	-134 B	-1133	176	3			N	-0-	-0-
01	310 #	157	-0-	-153 B	-1286	157	3			N	-0-	-0-
02	280 #	211	-0-	-69 B	-1355	211	3			N	-0-	-0-
03	310 #	145	-0-	-165 B	-1520	145	3			N	-0-	-0-
04	210 #	283	-0-	73 B	-1447	283	3			N	-0-	-0-
-----												
MARGARITA			WELL #: 1		RRCID -> 259357			COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830	
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-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1	2	N	-0-	-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-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			
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
-----											
11		18690	9317	-0-	-9373	-0-	9317 3	N	-0-		-0-
12		19956	19956	-0-	-0-	-0-	19956 3	N	-0-		-0-
01		21413	21413	-0-	-0-	-0-	21413 3	N	-0-		-0-
02		20236 R	20236	-0-	-0-	-0-	20236 3	N	-0-		-0-
03		22876	22876	-0-	-0-	-0-	22876 3	N	-0-		-0-
04		20730 #	8934	-0-	-11796	-0-	8934 3	N	-0-		-0-
-----											
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC			871107								
MARTIN			WELL #: 1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE 00/00/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4630	- 5130			
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
HILL "C"			WELL #: 1	RRCID -> 178890	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12301	- 12821			
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-
02		2436 X	1388	-0-	-1048 B	-0-	14 1	1374 2	N	-0-	-0-
03		2604 X	1469	-0-	-1135 B	-0-	15 1	1454 2	N	-0-	-0-
04		2430 X	1396	-0-	-1034 B	-0-	14 1	1382 2	N	-0-	-0-
-----											
BROWN "A"			WELL #: 1	RRCID -> 180523	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12304	- 12808			
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-
02		2464 X	1556	-0-	-908 B	-0-	15 1	1541 2	N	-0-	-0-
03		2728 X	1043	-0-	-1685 B	-0-	10 1	1033 2	N	-0-	-0-
04		2520 X	2057	-0-	-463 B	-0-	20 1	2037 2	N	-0-	-0-
-----											
ANDERSON TRUST "A"			WELL #: 1	RRCID -> 184927	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816	- 12888			
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
02		4200 X	3987	-0-	-213 B	-0-	39 1	3948 2	Y	-0-	93
03		4712 X	4527	-0-	-185 B	-0-	45 1	4482 2	Y	-0-	93
04		4740 X	4592	-0-	-148 B	-0-	45 1	4547 2	Y	-0-	93
-----											
ANDERSON TRUST "A"			WELL #: 2	RRCID -> 186933	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689			
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
02		3612 X	3201	-0-	-411 B	-0-	32 1	3169 2	Y	-0-	19
03		3999 X	2724	-0-	-1275 B	-0-	27 1	2697 2	Y	-0-	19
04		3810 X	2246	-0-	-1564 B	-0-	22 1	2224 2	Y	-0-	19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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
11		1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-
12		1798 N	1788	-0-	-10	B	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-
01		1736 N	1696	-0-	-40	B	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-
02		1652 N	1580	-0-	-72	B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-
03		1798 N	1129	-0-	-669	B	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-
*04		1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

11		6252 X	6252	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-
12		6167 X	6167	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6106	2	Y	-0-
01		5208 X	4718	-0-	-490	B	-0-	47	1	4671	2	Y	-0-
02		5824 X	4509	-0-	-1315	B	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-
03		6772 X	6772	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6705	2	Y	-0-
04		6240 X	4485	-0-	-1755	B	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

11		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	9	1	872	2	N	-0-
12		1023 N	943	-0-	-80	B	-0-	9	1	934	2	N	-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	9	1	944	2	N	-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	9	1	909	2	N	-0-
03		1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1345	2	N	-0-
*04		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

11		2322 N	2322	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-
12		2387 N	2330	-0-	-57	B	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-
01		2362 N	2362	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-
02		2156 N	2129	-0-	-27	B	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-
03		2325 N	2249	-0-	-76	B	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-
04		2280 N	2220	-0-	-60	B	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-
								6	9				25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

11		1230 N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1212	2	N	-0-
01		806 N	378	-0-	-428	B	-0-	4	1	374	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-
*04		622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	6	1	616	2	N	-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

11		2209 N	2209	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2187	2	N	-0-
12		2418 N	2274	-0-	-144	B	-0-	23	1	2251	2	N	-0-
01		2418 N	1792	-0-	-626	B	-0-	18	1	1774	2	N	-0-
02		2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2145	2	N	-0-
03		2490 N	2490	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-
*04		2249 N	2249	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2227	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 188737		COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414	- 12569		
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
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-
02		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	21 1	2094 2	Y	-0-				-0-
03		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	22 1	2173 2	Y	-0-				-0-
*04		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	22 1	2246 2	Y	-0-				-0-
-----														
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 188739		COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354	- 12565		
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-
02		2016 N	1780	-0-	-236 B	-1978	18 1	1762 2	Y	-0-				-0-
03		2387 N	2073	-0-	-314 B	-1978	21 1	2052 2	Y	-0-				-0-
04		2190 N	2157	-0-	-33 B	-1978	21 1	2136 2	Y	-0-				-0-
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696	- 12832		
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-
02		2268 N	2243	-0-	-25 B	-0-	22 1	2221 2	Y	-0-				-0-
03		2573 N	2361	-0-	-212 B	-0-	23 1	2338 2	Y	-0-				-0-
04		2430 N	2318	-0-	-112 B	-0-	23 1	2295 2	Y	-0-				-0-
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189257		COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	- 12767		
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
02		2184 X	2110	-0-	-74 B	-0-	21 1	2089 2	Y	-0-				2
03		2418 X	2300	-0-	-118 B	-0-	23 1	2277 2	Y	-0-				2
04		2490 X	2095	-0-	-395 B	-0-	21 1	2074 2	Y	-0-				2
-----														
MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID -> 190537		COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236		
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
02		532 N	347	-0-	-185 B	-0-	3 1	344 2	Y	-0-				31
03		527 N	127	-0-	-400 B	-0-	1 1	126 2	Y	-0-				31
04		360 N	12	-0-	-348 B	-0-	12 2		Y	-0-				31
-----														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID -> 190538		COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408	- 12848		
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-
02		308 N	46	-0-	-262 B	-0-	46 2		Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-				-0-
*04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	3 1	326 2	Y	-0-				-0-
-----														
TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 190624		COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635		
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-
02		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	17 1	1707 2	Y	-0-				-0-
03		1767 N	922	-0-	-845 B	-0-	9 1	913 2	Y	-0-				-0-
*04		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	22 1	2175 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 #:		2	RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			48
03		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			48
04		2580 N	2440	-0-	-140 B	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			48
-----															
FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512					
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
02		1783 X	1783	-0-	-0- B	-0-	18	1	1765	2	N	-0-			63
03		2139 X	1906	-0-	-233 B	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			63
04		2070 X	1852	-0-	-218 B	-0-	18	1	1827	2	N	6			63
							7	9							
-----															
TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619					
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-
02		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	N	-0-			-0-
03		2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	29	1	2868	2	N	-0-			-0-
*04		2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-			-0-
-----															
FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350					
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
02		3612 X	3408	-0-	-204 B	-0-	34	1	3374	2	N	-0-			6
03		3999 X	3207	-0-	-792 B	-0-	32	1	3175	2	N	-0-			6
04		3870 X	3336	-0-	-534 B	-0-	33	1	3303	2	N	-0-			6
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #:		053321	RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014					
SHILOH		WELL #:		1											
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-
02		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
*03		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866					
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
02		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4565	2	24	9	N	22			74
*03		6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	6207	2	46	9	N	42			116
04		300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			116

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824			
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
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
02	1288 N	1130	-0-	-158 B	-0-	1130	2			N	-0-			166
*03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			166
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT			166
-----														
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300			
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-
02	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
*03	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646			
11	7662 X	7662	-0-	-0- B	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
12	7316 X	7238	-0-	-78 B	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
01	7006 X	6575	-0-	-431 B	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5023	-0-	5023 B	5023	5023	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303 B	9326	4303	2			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	9326					N	NO RPT			-0-
-----														
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
11	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-			70
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			70
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			70
02	308 N	174	-0-	-134 B	-0-	174	3			N	-0-			70
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			70
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			70
-----														
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640			
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	682 N	446	-0-	-236 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	992 N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
02	840 N	442	-0-	-398 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-		117
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-		117
*04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-		117

FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471
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
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	40	1	572	2	N	-0-	2
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	47	1	635	2	N	-0-	2
*04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	44	1	614	2	N	-0-	2

FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020
11	29010 X	22470	-0-	-6540 B	-0-	1493	1	20976	2	N	1	1 8
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-
02	DLQ G-10	19181	-0-	19181 B	19181	1242	1	17939	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20491	-0-	20491 B	39672	1409	1	19081	2	N	1	1 8
*04	61204 X	21532	-0-	-39672 B	-0-	1448	1	20081	2	N	3	3 8

FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363
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-
02	DLQ G-10	2885	-0-	2885 B	2885	187	1	2698	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3419	-0-	3419 B	6304	235	1	3183	2	N	1	1 8
*04	9194 X	2890	-0-	-6304 B	-0-	194	1	2696	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286
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-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	59	1	845	2	N	-0-	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	71	1	966	2	N	-0-	-0-
*04	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713 - 0
11	35040 X	20659	-0-	-14381 B	-466850	1372	1	19286	2	N	1	1 8
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-
02	DLQ G-10	18980	-0-	18980 B	-447870	1229	1	17751	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20101	-0-	20101 B	-427769	1382	1	18718	2	N	1	1 8
04	0 X	19127	-0-	19127 B	-408642	1286	1	17840	2	N	1	1 8



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH	12301	PERF.13064 - 15320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-	
02	DLQ	G-10	22658	-0-	22658 B	22658	1467	1	21191	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	23359	-0-	23359 B	46017	1606	1	21750	2	N	3	3 8	-0-	
*04		69055 X	23038	-0-	-46017 B	-0-	1549	1	21488	2	N	1	1 8	-0-	
-----															
FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695			
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-	
02	DLQ	G-10	19351	-0-	19351 B	19351	1253	1	18098	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	17922	-0-	17922 B	37273	1232	1	16689	2	N	1	1 8	-0-	
*04		56814 X	19541	-0-	-37273 B	-0-	1314	1	18227	2	N	-0-		-0-	
-----															
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.12754 - 15125			
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-	
02	DLQ	G-10	29540	-0-	29540 B	29540	1913	1	27627	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	31956	-0-	31956 B	61496	2197	1	29755	2	N	4	4 8	-0-	
*04		91428 X	29932	-0-	-61496 B	-0-	2013	1	27917	2	N	2	2 8	-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
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-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-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			
11		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	20	1	450	2	Y	-0-		-0-	
12		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	22	1	499	2	Y	-0-		-0-	
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-		-0-	
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	15	1	366	2	Y	-0-		-0-	
03		527 N	333	-0-	-194 B	-0-	13	1	320	2	Y	-0-		-0-	
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	16	1	387	2	Y	-0-		-0-	
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617			
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-	
02		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	13	1	315	2	Y	-0-		-0-	
03		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	14	1	349	2	Y	-0-		-0-	
04		420 N	330	-0-	-90 B	-0-	13	1	317	2	Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WILSON ZA GUI		WELL #:	1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251
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
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-
02		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	148 1	3616 2	Y		-0-			-0-
03		4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	187 1	4588 2	Y		-0-			-0-
*04		4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	184 1	4579 2	Y		-0-			-0-
-----														
EMMONS MG GUI				WELL #:	1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195		
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
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	50 1	460 2	N		-0-			25
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	40 1	148 2	N		-0-			25
*04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	34 1	141 2	N		-0-			25
-----														
PEYTON, MT GUI				WELL #:	1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653		
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
02		1764 X	1764	-0-	-0- B	-0-	188 1	1576 2	Y		-0-			26
03		2449 X	2431	-0-	-18 B	-0-	235 1	2196 2	Y		-0-			26
04		2400 X	2159	-0-	-241 B	-0-	210 1	1949 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		
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-
02		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	39 1	946 2	Y		-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	42 1	1039 2	Y		-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	40 1	980 2	Y		-0-			-0-
-----														
WHEELLOCK GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559 - 12817		
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-
02		T. A.	28	-0-	28 B	28	1 1	27 2	Y		-0-			-0-
03		T. A.	1110	-0-	1110 B	1138	43 1	1067 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	1723	-0-	1723 B	2861	67 1	1656 2	Y		-0-			-0-
-----														
HILL, FS GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130 - 12600		
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-
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	4 1	98 2	Y		-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	5 1	109 2	Y		-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	5 1	100 2	Y		-0-			-0-
-----														
CROUCH, BL GUI				WELL #:	1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555 - 13160		
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-
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	12 1	295 2	Y		-0-			-0-
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	23 1	562 2	Y		-0-			-0-
*04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	10 1	250 2	Y		-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 GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	43	1	977	2	Y	-0-
12		1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	45	1	986	2	Y	-0-
01		1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	43	1	998	2	Y	-0-
02		889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-
03		1023 N	978	-0-	-45	B	-0-	38	1	940	2	Y	-0-
04		1020 N	962	-0-	-58	B	-0-	37	1	925	2	Y	-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872													
11		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	5	1	101	2	N	-0-
12		124 N	100	-0-	-24	B	-0-	5	1	95	2	N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	6	1	125	2	N	-0-
02		112 N	47	-0-	-65	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-
03		93 N	69	-0-	-24	B	-0-	3	1	66	2	N	-0-
04		120 N	56	-0-	-64	B	-0-	1	1	55	2	N	-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836													
11		1050 N	933	-0-	-117	B	-0-	41	1	892	2	N	-0-
12		961 N	631	-0-	-330	B	-0-	27	1	604	2	N	-0-
01		682 N	341	-0-	-341	B	-0-	14	1	327	2	N	-0-
02		868 N	785	-0-	-83	B	-0-	30	1	755	2	N	-0-
03		620 N	590	-0-	-30	B	-0-	23	1	567	2	N	-0-
*04		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	16	1	396	2	N	-0-
-----													
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726													
11		600 N	381	-0-	-219	B	-0-	16	1	365	2	N	-0-
12		496 N	400	-0-	-96	B	-0-	18	1	382	2	N	-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	19	1	420	2	N	-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	19	1	470	2	N	-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	18	1	439	2	N	-0-
04		420 N	399	-0-	-21	B	-0-	16	1	383	2	N	-0-
-----													
PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631													
11		2070 N	564	-0-	-1506	B	-0-	168	1	396	2	N	-0-
12		899 N	559	-0-	-340	B	-0-	173	1	386	2	N	-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	172	1	421	2	N	-0-
02		532 N	492	-0-	-40	B	-0-	154	1	338	2	N	-0-
03		558 N	530	-0-	-28	B	-0-	169	1	361	2	N	-0-
04		570 N	522	-0-	-48	B	-0-	164	1	358	2	N	-0-
-----													
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550													
11		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	35	1	768	2	N	-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	30	1	651	2	N	-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	19	1	437	2	N	-0-
02		756 N	336	-0-	-420	B	-0-	13	1	323	2	N	-0-
03		682 N	286	-0-	-396	B	-0-	11	1	275	2	N	-0-
04		450 N	265	-0-	-185	B	-0-	10	1	255	2	N	-0-
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863													
11		2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2134	2	N	-0-
12		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2001	2	N	-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1832	2	N	-0-
02		2072 N	1494	-0-	-578	B	-0-	58	1	1436	2	N	-0-
03		2077 N	1456	-0-	-621	B	-0-	57	1	1399	2	N	-0-
04		1860 N	912	-0-	-948	B	-0-	36	1	876	2	N	-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 #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
-----															
11		720 N	666	-0-	-54	B	-0-		28	1	638	2	N	-0-	-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-		33	1	731	2	N	-0-	-0-
01		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-		33	1	754	2	N	-0-	-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-		26	1	640	2	N	-0-	-0-
03		775 N	714	-0-	-61	B	-0-		28	1	686	2	N	-0-	-0-
04		750 N	674	-0-	-76	B	-0-		26	1	648	2	N	-0-	-0-
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666															
11		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2		N	-0-	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	2		N	-0-	-0-	-0-
02		9 N	4	-0-	-5	B	-0-		4	2		N	-0-	-0-	-0-
03		6 N	3	-0-	-3	B	-0-		3	2		N	-0-	-0-	-0-
04		13 N	8	-0-	-5	B	-0-		8	2		N	-0-	-0-	-0-
-----															
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590															
11		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-		40	1	874	2	N	-0-	-0-
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01		4016 X	4016	-0-	-0-	B	-0-		166	1	3850	2	N	-0-	-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	B	-0-		115	1	2848	2	N	-0-	-0-
03		3219 X	3219	-0-	-0-	B	-0-		126	1	3093	2	N	-0-	-0-
04		2850 X	2737	-0-	-113	B	-0-		106	1	2631	2	N	-0-	-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872															
11		1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1617	2	N	-0-	-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-		71	1	1560	2	N	-0-	-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1607	2	N	-0-	-0-
02		1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1694	2	N	-0-	-0-
03		2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1952	2	N	-0-	-0-
*04		2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-		81	1	2000	2	N	-0-	-0-
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773															
11		1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1252	2	N	-0-	-0-
12		1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1429	2	N	-0-	-0-
01		1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1449	2	N	-0-	-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-		48	1	1176	2	N	-0-	-0-
03		1302 N	1268	-0-	-34	B	-0-		50	1	1218	2	N	-0-	-0-
04		1260 N	1007	-0-	-253	B	-0-		38	1	969	2	N	-0-	-0-
-----															
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818															
11		1470 N	1387	-0-	-83	B	-0-		60	1	1327	2	N	-0-	-0-
12		1519 N	1228	-0-	-291	B	-0-		53	1	1175	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	1077	-0-	-411	B	-0-		45	1	1032	2	N	-0-	-0-
02		1288 N	744	-0-	-544	B	-0-		29	1	715	2	N	-0-	-0-
03		1240 N	763	-0-	-477	B	-0-		30	1	733	2	N	-0-	-0-
04		1050 N	309	-0-	-741	B	-0-		12	1	297	2	N	-0-	-0-
-----															
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638															
11		3000 X	2493	-0-	-507	B	-0-		107	1	2386	2	N	-0-	-0-
12		2759 X	2620	-0-	-139	B	-0-		114	1	2506	2	N	-0-	-0-
01		3011 X	3011	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2887	2	N	-0-	-0-
02		2408 X	2255	-0-	-153	B	-0-		87	1	2168	2	N	-0-	-0-
03		2635 N	2634	-0-	-1	B	-0-		103	1	2531	2	N	-0-	-0-
04		2910 N	1368	-0-	-1542	B	-0-		54	1	1314	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													
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624													
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
-----													
11		2400 N	1000	-0-	-1400 B	-0-	43 1	957 2	N	-0-		-0-	
12		2480 X	666	-0-	-1814 B	-0-	28 1	638 2	N	-0-		-0-	
01		2480 X	594	-0-	-1886 B	-0-	25 1	569 2	N	-0-		-0-	
02		2240 X	517	-0-	-1723 B	-0-	20 1	497 2	N	-0-		-0-	
03		1023 X	500	-0-	-523 B	-0-	19 1	481 2	N	-0-		-0-	
04		990 X	532	-0-	-458 B	-0-	21 1	511 2	N	-0-		-0-	
-----													
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794													
-----													
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816													
-----													
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-	
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534													
-----													
11		5005 X	5005	-0-	-0- B	-0-	215 1	4790 2	N	-0-		-0-	
12		5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	247 1	5438 2	N	-0-		-0-	
01		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	243 1	5616 2	N	-0-		-0-	
02		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	175 1	4296 2	N	-0-		-0-	
03		4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	179 1	4387 2	N	-0-		-0-	
*04		4852 X	4852	-0-	-0- B	-0-	188 1	4664 2	N	-0-		-0-	
-----													
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702													
-----													
11		2040 N	1971	-0-	-69 B	-0-	84 1	1887 2	N	-0-		-0-	
12		2046 N	2015	-0-	-31 B	-0-	87 1	1928 2	N	-0-		-0-	
01		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	87 1	1999 2	N	-0-		-0-	
02		1848 N	1749	-0-	-99 B	-0-	68 1	1681 2	N	-0-		-0-	
03		2015 N	1842	-0-	-173 B	-0-	72 1	1770 2	N	-0-		-0-	
04		2010 N	1883	-0-	-127 B	-0-	73 1	1810 2	N	-0-		-0-	
-----													
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814													
-----													
11		5220 X	4650	-0-	-570 B	-0-	200 1	4450 2	N	-0-		-0-	
12		5394 X	2608	-0-	-2786 B	-0-	113 1	2495 2	N	-0-		-0-	
01		5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	228 1	5282 2	N	-0-		-0-	
02		4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	186 1	4569 2	N	-0-		-0-	
03		4960 X	4960	-0-	-0- B	-0-	194 1	4766 2	N	-0-		-0-	
*04		4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	170 1	4191 2	N	-0-		-0-	
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876													
-----													
11		1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	60 1	1324 2	N	-0-		-0-	
12		1457 N	1370	-0-	-87 B	-0-	60 1	1310 2	N	-0-		-0-	
01		1457 N	1430	-0-	-27 B	-0-	60 1	1370 2	N	-0-		-0-	
02		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	52 1	1270 2	N	-0-		-0-	
03		1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	53 1	1305 2	N	-0-		-0-	
04		1380 N	1294	-0-	-86 B	-0-	50 1	1244 2	N	-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														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12706 - 12854			
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
11		2250 N	2012	-0-	-238 B	-0-	86 1	1926 2	N	-0-				-0-
12		2294 N	1886	-0-	-408 B	-0-	81 1	1805 2	N	-0-				-0-
01		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	98 1	2283 2	N	-0-				-0-
02		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	81 1	1992 2	N	-0-				-0-
03		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	87 1	2127 2	N	-0-				-0-
04		2310 N	2134	-0-	-176 B	-0-	83 1	2051 2	N	-0-				-0-
-----														
PEYTON, MT GUI WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494 - 12549			
11		6900 X	6565	-0-	-335 B	-0-	283 1	6282 2	N	-0-				-0-
12		7006 X	5468	-0-	-1538 B	-0-	238 1	5230 2	N	-0-				-0-
01		7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	317 1	7311 2	N	-0-				-0-
02		6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	237 1	5816 2	N	-0-				-0-
03		6944 X	5880	-0-	-1064 B	-0-	230 1	5650 2	N	-0-				-0-
04		7140 X	4625	-0-	-2515 B	-0-	180 1	4445 2	N	-0-				-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319 - 12565			
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	36 1	803 2	N	-0-				-0-
12		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	42 1	912 2	N	-0-				-0-
01		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	38 1	887 2	N	-0-				-0-
02		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	26 1	644 2	N	-0-				-0-
03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	36 1	862 2	N	-0-				-0-
*04		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	30 1	741 2	N	-0-				-0-
-----														
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12712 - 12852			
11		4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-	192 1	4252 2	N	-0-				-0-
12		6774 X	6774	-0-	-0- B	-0-	294 1	6480 2	N	-0-				-0-
01		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	195 1	4528 2	N	-0-				-0-
02		2482 X	2482	-0-	-0- B	-0-	97 1	2385 2	N	-0-				-0-
03		1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-				-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12318 - 12555			
11		2520 N	2486	-0-	-34 B	-0-	106 1	2380 2	N	-0-				-0-
12		2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	107 1	2366 2	N	-0-				-0-
01		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	112 1	2590 2	N	-0-				-0-
02		2324 N	2281	-0-	-43 B	-0-	90 1	2191 2	N	-0-				-0-
03		2480 N	2261	-0-	-219 B	-0-	88 1	2173 2	N	-0-				-0-
04		2550 N	2439	-0-	-111 B	-0-	96 1	2343 2	N	-0-				-0-
-----														
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12420 - 12703			
11		2610 N	1662	-0-	-948 B	-0-	72 1	1590 2	N	-0-				-0-
12		1953 N	548	-0-	-1405 B	-0-	24 1	524 2	N	-0-				-0-
01		1860 N	508	-0-	-1352 B	-0-	21 1	487 2	N	-0-				-0-
02		1540 N	329	-0-	-1211 B	-0-	13 1	316 2	N	-0-				-0-
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	21 1	530 2	N	-0-				-0-
*04		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	21 1	513 2	N	-0-				-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256 - 12265			
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-
02		1232 N	1136	-0-	-96 B	-0-	44 1	1092 2	N	-0-				-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	74 1	1807 2	N	-0-				-0-
*04		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	75 1	1871 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  
 NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

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
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-
02	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

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-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	5 1	129 2	N	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	14 1	352 2	N	-0-		-0-
*04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	13 1	320 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

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-
02	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	99 1	2445 2	N	-0-		-0-
03	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	101 1	2483 2	N	-0-		-0-
*04	2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	97 1	2382 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

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-
02	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	195 1	4759 2	N	-0-		-0-
03	5766 X	5447	-0-	-319 B	-0-	214 1	5233 2	N	-0-		-0-
04	5580 X	5418	-0-	-162 B	-0-	211 1	5207 2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
02	2128 N	1736	-0-	-392 B	-0-	68 1	1668 2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1794	-0-	-283 B	-0-	70 1	1724 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	1642	-0-	-458 B	-0-	63 1	1579 2	N	-0-		-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
02	1568 N	703	-0-	-865 B	-0-	28 1	675 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	826	-0-	-352 B	-0-	32 1	794 2	N	-0-		-0-
*04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	19 1	487 2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

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-
02	5516 X	5516	-0-	-0- B	-0-	215 1	5301 2	N	-0-		-0-
03	5705 X	5705	-0-	-0- B	-0-	224 1	5481 2	N	-0-		-0-
*04	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	163 1	4033 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 #:		8	RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12815 - 12967			
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
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-
02		3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	144 1	3556 2	N	-0-			-0-
03		3771 X	3771	-0-	-0- B	-0-	148 1	3623 2	N	-0-			-0-
*04		3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	151 1	3709 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			
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-
02		2436 X	2134	-0-	-302 B	-0-	84 1	2050 2	N	-0-			-0-
03		2573 X	2362	-0-	-211 B	-0-	93 1	2269 2	N	-0-			-0-
04		2550 X	2294	-0-	-256 B	-0-	89 1	2205 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			
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-
02		3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	126 1	3087 2	N	-0-			-0-
03		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	112 1	2760 2	N	-0-			-0-
04		2340 X	910	-0-	-1430 B	-0-	36 1	874 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			
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-
02		2100 N	2083	-0-	-17 B	-0-	81 1	2002 2	N	-0-			-0-
03		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	91 1	2235 2	N	-0-			-0-
*04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	86 1	2109 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			
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-
02		12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	476 1	11679 2	N	-0-			-0-
03		7090 X	7090	-0-	-0- B	-0-	278 1	6812 2	N	-0-			-0-
*04		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	206 1	5097 2	N	-0-			-0-
-----													
PYLE, H.B. GU1		WELL #:		3	RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850	PERF.12571 - 12696			
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-
02		2324 N	2126	-0-	-198 B	-0-	82 1	2044 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2244	-0-	-19 B	-0-	88 1	2156 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	86 1	2121 2	N	-0-			-0-
-----													
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900	PERF.12437 - 12676			
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-
02		2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	114 1	2775 2	N	-0-			-0-
03		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	113 1	2782 2	N	-0-			-0-
*04		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	107 1	2657 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 #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12698	- 12855
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	102	1	2495	2	N	-0-	-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0- B	-0-	77	1	1898	2	N	-0-	-0-
04	1770 X	1026	-0-	-744 B	-0-	41	1	985	2	N	-0-	-0-
-----												
PEYTON, MT GUI		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12521	- 12664
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-
02	1960 N	1937	-0-	-23 B	-0-	76	1	1861	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	74	1	1804	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	81	1	1990	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
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-
02	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	120	1	2967	2	N	-0-	-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	132	1	3246	2	N	-0-	-0-
*04	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	130	1	3228	2	N	-0-	-0-
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12654	- 12790
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-
02	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	76	1	1864	2	N	-0-	-0-
03	4581 X	4581	-0-	-0- B	-0-	179	1	4402	2	N	-0-	-0-
*04	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	134	1	3310	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
11	14B2 EXT	3365	-0-	3365 B	12728	145	1	3220	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2999	-0-	2999 B	15727	131	1	2868	2	N	-0-	-0-
01	18966 X	3239	-0-	-15727 B	-0-	134	1	3105	2	N	-0-	-0-
02	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	85	1	2087	2	N	-0-	-0-
03	4092 X	2319	-0-	-1773 B	-0-	91	1	2228	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2103	-0-	-1257 B	-0-	81	1	2022	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
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-
02	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	127	1	3121	2	N	-0-	-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	142	1	3495	2	N	-0-	-0-
*04	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	115	1	2829	2	N	-0-	-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12818	- 12858
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-
02	3396 X	3396	-0-	-0- B	-0-	133	1	3263	2	N	-0-	-0-
03	4588 X	3162	-0-	-1426 B	-0-	123	1	3039	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3697	-0-	-563 B	-0-	144	1	3553	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													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12557 - 12717		
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
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-
02		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	154 1	3794 2	N	-0-			-0-
03		4433 X	4314	-0-	-119 B	-0-	169 1	4145 2	N	-0-			-0-
04		4290 X	4171	-0-	-119 B	-0-	162 1	4009 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		
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-
02		1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	47 1	1166 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	50 1	1214 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1250	-0-	-100 B	-0-	49 1	1201 2	N	-0-			-0-
-----													
PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH 12801	PERF.12494 - 12622		
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-
02		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	91 1	2216 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2346	-0-	-289 B	-0-	92 1	2254 2	N	-0-			-0-
04		2340 N	2121	-0-	-219 B	-0-	83 1	2038 2	N	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108 - 12311		
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-
02		1820 N	1544	-0-	-276 B	-0-	60 1	1484 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1744	-0-	-147 B	-0-	69 1	1675 2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1659	-0-	-201 B	-0-	65 1	1594 2	N	-0-			-0-
-----													
EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064 - 12166		
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-
02		448 N	417	-0-	-31 B	-0-	40 1	377 2	N	-0-			-0-
03		558 N	454	-0-	-104 B	-0-	97 1	357 2	N	-0-			-0-
*04		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	117 1	485 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		
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-
02		2212 N	1957	-0-	-255 B	-0-	76 1	1881 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2050	-0-	-399 B	-0-	80 1	1970 2	N	-0-			-0-
04		2370 N	1911	-0-	-459 B	-0-	74 1	1837 2	N	-0-			-0-
-----													
PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738		
11		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	12 1	271 2	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	15 1	326 2	N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	15 1	348 2	N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	11 1	272 2	N	-0-			-0-
03		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	10 1	247 2	N	-0-			-0-
04		360 N	221	-0-	-139 B	-0-	8 1	213 2	N	-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													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380	- 12466			
M	O	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
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	B	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
-----															
KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666	- 12682			
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					N	-0-			-0-
12	3255 X	181	-0-	-3074	B	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	336	-0-	-2919	B	-0-	14	1	322	2	N	-0-			-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
03	1519 X	24	-0-	-1495	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
04	330 X	60	-0-	-270	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
-----															
IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528	- 11980			
11	960 N	705	-0-	-255	B	-0-	73	1	632	2	N	-0-			-0-
12	806 N	657	-0-	-149	B	-0-	67	1	590	2	N	-0-			-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1857	2	N	-0-			-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1495	-0-	-515	B	-0-	99	1	1396	2	N	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12855	- 12950			
11	4710 X	4371	-0-	-339	B	-0-	188	1	4183	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	4483	-0-	-229	B	-0-	195	1	4288	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	4687	-0-	-25	B	-0-	194	1	4493	2	N	-0-			-0-
02	3996 X	3996	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3840	2	N	-0-			-0-
03	4378 X	4378	-0-	-0-	B	-0-	172	1	4206	2	N	-0-			-0-
*04	4227 X	4227	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4063	2	N	-0-			-0-
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787	- 14084			
11	6300 X	5762	-0-	-538	B	-0-	249	1	5513	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6040	-0-	-470	B	-0-	263	1	5777	2	N	-0-			-0-
01	6246 X	6246	-0-	-0-	B	-0-	258	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	5317 X	5317	-0-	-0-	B	-0-	207	1	5110	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5647	-0-	-398	B	-0-	221	1	5426	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5751	-0-	-159	B	-0-	224	1	5527	2	N	-0-			-0-
-----															
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12466	- 12732			
11	1470 X	918	-0-	-552	B	-0-	40	1	878	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	751	-0-	-272	B	-0-	33	1	718	2	N	-0-			-0-
01	992 N	810	-0-	-182	B	-0-	34	1	776	2	N	-0-			-0-
02	868 N	828	-0-	-40	B	-0-	33	1	795	2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
04	780 N	612	-0-	-168	B	-0-	24	1	588	2	N	-0-			-0-
-----															
PYLE, HB GU1		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676	- 12687			
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-
02	84 N	40	-0-	-44	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
03	93 N	23	-0-	-70	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	B	-0-	1	1	20	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												
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
02		2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	85 1	2073 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2162	-0-	-566 B	-0-	85 1	2077 2	N	-0-		-0-
04		2640 X	2083	-0-	-557 B	-0-	81 1	2002 2	N	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968												
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-
02		784 N	725	-0-	-59 B	-0-	51 1	674 2	N	-0-		-0-
03		837 N	829	-0-	-8 B	-0-	51 1	778 2	N	-0-		-0-
04		840 N	601	-0-	-239 B	-0-	40 1	561 2	N	-0-		-0-
-----												
PEYTON, MT GUI WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
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-
02		8770 X	8770	-0-	-0- B	-0-	342 1	8428 2	N	-0-		-0-
03		11253 X	9166	-0-	-2087 B	-0-	359 1	8807 2	N	-0-		-0-
*04		9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	356 1	8805 2	N	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
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-
02		224 N	157	-0-	-67 B	-0-	6 1	151 2	N	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	10 1	240 2	N	-0-		-0-
04		240 N	130	-0-	-110 B	-0-	5 1	125 2	N	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
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-
02		2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	113 1	2766 2	N	-0-		-0-
03		3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	120 1	2952 2	N	-0-		-0-
*04		4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	178 1	4416 2	N	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
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-
02		5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	202 1	4984 2	N	-0-		-0-
03		7440 X	3337	-0-	-4103 B	-0-	131 1	3206 2	N	-0-		-0-
04		7200 X	3150	-0-	-4050 B	-0-	123 1	3027 2	N	-0-		-0-
-----												
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690												
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-
02		3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	131 1	3235 2	N	-0-		-0-
03		3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	151 1	3726 2	N	-0-		-0-
*04		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	141 1	3488 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. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752	- 15450				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		16578 X	16578	-0-	-0- B	-0-	648	1	15930	2	N	-0-					-0-
03		19127 X	18127	-0-	-1000 B	-0-	710	1	17417	2	N	-0-					-0-
04		18540 X	17517	-0-	-1023 B	-0-	681	1	16836	2	N	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716	- 15750				
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-
02		16780 X	16780	-0-	-0- B	-0-	656	1	16124	2	N	-0-					-0-
03		20739 X	18015	-0-	-2724 B	-0-	706	1	17309	2	N	-0-					-0-
04		19320 X	17555	-0-	-1765 B	-0-	682	1	16873	2	N	-0-					-0-
-----																	
PEYTON, MT GUL WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006										TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582	- 14466				
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
02		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	159	1	3889	2	N	-0-					84
03		5332 X	4896	-0-	-436 B	-0-	192	1	4704	2	N	-0-					84
04		4920 X	4434	-0-	-486 B	-0-	171	1	4263	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				
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-
02		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	79	1	1938	2	N	-0-					-0-
03		2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	85	1	2077	2	N	-0-					-0-
04		2160 N	2016	-0-	-144 B	-0-	78	1	1938	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				
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-
02		10231 X	10231	-0-	-0- B	-0-	401	1	9830	2	N	-0-					-0-
03		13330 X	1524	-0-	-11806 B	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
04		11010 X	6436	-0-	-4574 B	-0-	250	1	6186	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				
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-
02		224 N	133	-0-	-91 B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	18	1	436	2	N	-0-					-0-
*04		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	25	1	621	2	N	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323				
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-
02		10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	411	1	10104	2	N	-0-					-0-
03		12927 X	7445	-0-	-5482 B	-0-	291	1	7154	2	N	-0-					-0-
*04		13203 X	13203	-0-	-0- B	-0-	513	1	12690	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. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008												TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816
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		
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-		
02		9839 X	9839	-0-	-0- B	-0-	384 1	9455 2	N	-0-			-0-		
03		10955 X	10955	-0-	-0- B	-0-	429 1	10526 2	N	-0-			-0-		
*04		10211 X	10211	-0-	-0- B	-0-	396 1	9815 2	N	-0-			-0-		
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008												TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840
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-		
02		15384 X	15384	-0-	-0- B	-0-	602 1	14782 2	N	-0-			-0-		
03		20429 X	18146	-0-	-2283 B	-0-	711 1	17435 2	N	-0-			-0-		
04		19770 X	16264	-0-	-3506 B	-0-	632 1	15632 2	N	-0-			-0-		
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008												TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541
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-		
02		14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	551 1	13567 2	N	-0-			-0-		
03		24831 X	18240	-0-	-6591 B	-0-	713 1	17527 2	N	-0-			-0-		
04		22950 X	18315	-0-	-4635 B	-0-	712 1	17603 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
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-		
02		13346 X	13346	-0-	-0- B	-0-	522 1	12824 2	N	-0-			-0-		
03		14697 X	14697	-0-	-0- B	-0-	576 1	14121 2	N	-0-			-0-		
*04		13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	519 1	12849 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
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-		
02		27374 X	27374	-0-	-0- B	-0-	1070 1	26304 2	N	-0-			-0-		
03		31157 X	31157	-0-	-0- B	-0-	1220 1	29937 2	N	-0-			-0-		
*04		29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	1135 1	28076 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
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-		
02		9292 X	9292	-0-	-0- B	-0-	363 1	8929 2	N	-0-			-0-		
03		14884 X	14884	-0-	-0- B	-0-	582 1	14302 2	N	-0-			-0-		
04		13230 X	12749	-0-	-481 B	-0-	496 1	12253 2	N	-0-			-0-		
-----															
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008												TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337
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-		
02		17013 X	17013	-0-	-0- B	-0-	665 1	16348 2	N	-0-			-0-		
03		21700 X	18470	-0-	-3230 B	-0-	723 1	17747 2	N	-0-			-0-		
04		21000 X	16466	-0-	-4534 B	-0-	639 1	15827 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															
PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		25620 X	25620	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1103	1	24517	2	N	-0-	-0-
12		25668 X	24175	-0-	-1493	B	-0-	-0-	1052	1	23123	2	N	-0-	-0-
01		25420 X	25345	-0-	-75	B	-0-	-0-	1050	1	24295	2	N	-0-	-0-
02		21439 X	21439	-0-	-0-	B	-0-	-0-	838	1	20601	2	N	-0-	-0-
03		26474 X	23430	-0-	-3044	B	-0-	-0-	917	1	22513	2	N	-0-	-0-
04		25620 X	22150	-0-	-3470	B	-0-	-0-	861	1	21289	2	N	-0-	-0-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284															
11		22050 X	20188	-0-	-1862	B	-0-	-0-	870	1	19318	2	N	-0-	-0-
12		23591 X	23591	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1027	1	22564	2	N	-0-	-0-
01		22971 X	22425	-0-	-546	B	-0-	-0-	929	1	21496	2	N	-0-	-0-
02		19412 X	19412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	758	1	18654	2	N	-0-	-0-
03		23591 X	21001	-0-	-2590	B	-0-	-0-	822	1	20179	2	N	-0-	-0-
04		22830 X	19312	-0-	-3518	B	-0-	-0-	750	1	18562	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															
11		28080 X	26895	-0-	-1185	B	-0-	-0-	1158	1	25737	2	N	-0-	-0-
12		31744 X	26917	-0-	-4827	B	-0-	-0-	1172	1	25745	2	N	-0-	-0-
01		31744 X	28062	-0-	-3682	B	-0-	-0-	1163	1	26899	2	N	-0-	-0-
02		25658 X	25658	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1003	1	24655	2	N	-0-	-0-
03		28582 X	25713	-0-	-2869	B	-0-	-0-	1006	1	24707	2	N	-0-	-0-
04		27150 X	22594	-0-	-4556	B	-0-	-0-	878	1	21716	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															
11		22631 X	22631	-0-	-0-	B	-0-	-0-	975	1	21656	2	N	-0-	-0-
12		21695 X	21695	-0-	-0-	B	-0-	-0-	944	1	20751	2	N	-0-	-0-
01		21175 X	21175	-0-	-0-	B	-0-	-0-	878	1	20297	2	N	-0-	-0-
02		17564 X	17564	-0-	-0-	B	-0-	-0-	686	1	16878	2	N	-0-	-0-
03		23374 X	19414	-0-	-3960	B	-0-	-0-	760	1	18654	2	N	-0-	-0-
04		22620 X	18079	-0-	-4541	B	-0-	-0-	702	1	17377	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															
11		14310 X	10389	-0-	-3921	B	-0-	-0-	448	1	9941	2	N	-0-	-0-
12		17542 X	17542	-0-	-0-	B	-0-	-0-	764	1	16778	2	N	-0-	-0-
01		16600 X	16600	-0-	-0-	B	-0-	-0-	688	1	15912	2	N	-0-	-0-
02		15464 X	15464	-0-	-0-	B	-0-	-0-	604	1	14860	2	N	-0-	-0-
03		15528 X	15528	-0-	-0-	B	-0-	-0-	608	1	14920	2	N	-0-	-0-
*04		14376 X	14376	-0-	-0-	B	-0-	-0-	559	1	13817	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															
11		29910 X	27385	-0-	-2525	B	-0-	-0-	1179	1	26206	2	N	-0-	-0-
12		30008 X	27962	-0-	-2046	B	-0-	-0-	1217	1	26745	2	N	-0-	-0-
01		30008 X	24140	-0-	-5868	B	-0-	-0-	1001	1	23139	2	N	-0-	-0-
02		23513 X	23513	-0-	-0-	B	-0-	-0-	919	1	22594	2	N	-0-	-0-
03		29357 X	25785	-0-	-3572	B	-0-	-0-	1009	1	24776	2	N	-0-	-0-
04		27390 X	24948	-0-	-2442	B	-0-	-0-	969	1	23979	2	N	-0-	-0-
-----															
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940															
11		26071 X	26071	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2847	1	23224	2	N	-0-	127
12		26520 X	26520	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2879	1	23641	2	N	-0-	127
01		26474 X	25957	-0-	-517	B	-0-	-0-	2817	1	23140	2	N	-0-	127
02		21862 X	21862	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1674	1	20188	2	N	-0-	127
03		26846 X	25408	-0-	-1438	B	-0-	-0-	1730	1	23678	2	N	-0-	127
04		25980 X	24593	-0-	-1387	B	-0-	-0-	1804	1	22789	2	N	-0-	127

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 #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	47700 X	42763	-0-	-4937 B	-0-	1847 1	40916 2	N	-0-	-0-	-0-
12	47709 X	43404	-0-	-4305 B	-0-	1890 1	41514 2	N	-0-	-0-	-0-
01	46469 X	44977	-0-	-1492 B	-0-	1887 1	43090 2	N	-0-	-0-	-0-
02	37015 X	37015	-0-	-0- B	-0-	1458 1	35557 2	N	-0-	-0-	-0-
03	39972 X	39972	-0-	-0- B	-0-	1576 1	38396 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	37778 X	37778	-0-	-0- B	-0-	1467 1	36311 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13328 - 15100	
11	28560 X	27656	-0-	-904 B	-0-	1191 1	26465 2	N	-0-	-0-	-0-
12	29512 X	27766	-0-	-1746 B	-0-	1209 1	26557 2	N	-0-	-0-	-0-
01	29512 X	23591	-0-	-5921 B	-0-	977 1	22614 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28320 X	28320	-0-	-0- B	-0-	1107 1	27213 2	N	-0-	-0-	-0-
03	27063 X	26487	-0-	-576 B	-0-	1036 1	25451 2	N	-0-	-0-	-0-
04	26190 X	25029	-0-	-1161 B	-0-	973 1	24056 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020	
11	27810 X	26672	-0-	-1138 B	-0-	1148 1	25524 2	N	-0-	-0-	-0-
12	28737 X	27136	-0-	-1601 B	-0-	1180 1	25956 2	N	-0-	-0-	-0-
01	28737 X	27720	-0-	-1017 B	-0-	1149 1	26571 2	N	-0-	-0-	-0-
02	23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	904 1	22246 2	N	-0-	-0-	-0-
03	27962 X	25172	-0-	-2790 B	-0-	985 1	24187 2	N	-0-	-0-	-0-
04	26820 X	23843	-0-	-2977 B	-0-	926 1	22917 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990	
11	18286 X	18286	-0-	-0- B	-0-	788 1	17498 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14260 X	13382	-0-	-878 B	-0-	582 1	12800 2	N	-0-	-0-	-0-
01	18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	780 1	18025 2	N	-0-	-0-	-0-
02	15545 X	15545	-0-	-0- B	-0-	608 1	14937 2	N	-0-	-0-	-0-
03	19654 X	16804	-0-	-2850 B	-0-	657 1	16147 2	N	-0-	-0-	-0-
04	18300 X	16190	-0-	-2110 B	-0-	629 1	15561 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325	
11	15930 X	14147	-0-	-1783 B	-0-	609 1	13538 2	N	-0-	-0-	-0-
12	16089 X	14348	-0-	-1741 B	-0-	625 1	13723 2	N	-0-	-0-	-0-
01	15655 X	10989	-0-	-4666 B	-0-	456 1	10533 2	N	-0-	-0-	-0-
02	13704 X	13704	-0-	-0- B	-0-	535 1	13169 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14880 X	13972	-0-	-908 B	-0-	547 1	13425 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14160 X	13149	-0-	-1011 B	-0-	511 1	12638 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150	
11	12630 X	11336	-0-	-1294 B	-0-	488 1	10848 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13051 X	11607	-0-	-1444 B	-0-	506 1	11101 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13051 X	12256	-0-	-795 B	-0-	508 1	11748 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9076 X	9076	-0-	-0- B	-0-	355 1	8721 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12307 X	11033	-0-	-1274 B	-0-	432 1	10601 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11850 X	10236	-0-	-1614 B	-0-	398 1	9838 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340	
11	21510 X	20030	-0-	-1480 B	-0-	868 1	19162 2	N	-0-	-0-	-0-
12	22847 X	20369	-0-	-2478 B	-0-	887 1	19482 2	N	-0-	-0-	-0-
01	22847 X	20881	-0-	-1966 B	-0-	888 1	19993 2	N	-0-	-0-	-0-
02	17457 X	17457	-0-	-0- B	-0-	694 1	16763 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21514 X	19112	-0-	-2402 B	-0-	760 1	18352 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20220 X	18260	-0-	-1960 B	-0-	709 1	17551 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  
 F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW 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
11	13825 X	13825	-0-	-0- B	-0-	595	1	13230	2	N	-0-			-0-
12	14260 X	14172	-0-	-88 B	-0-	618	1	13554	2	N	-0-			-0-
01	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	595	1	13748	2	N	-0-			-0-
02	11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	468	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	14260 X	12841	-0-	-1419 B	-0-	502	1	12339	2	N	-0-			-0-
04	13800 X	12208	-0-	-1592 B	-0-	474	1	11734	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

11	8100 X	5725	-0-	-2375 B	-0-	247	1	5478	2	N	-0-			246
12	7533 X	5328	-0-	-2205 B	-0-	232	1	5096	2	N	-0-			246
01	7533 X	2542	-0-	-4991 B	-0-	105	1	2437	2	N	-0-			246
02	6804 X	23	-0-	-6781 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			246
03	7161 X	332	-0-	-6829 B	-0-	13	1	319	2	N	-0-			246
04	5730 X	223	-0-	-5507 B	-0-	8	1	215	2	N	-0-			246

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

11	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	259	1	5760	2	N	-0-			-0-
12	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	254	1	5596	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	819	-0-	-1630 B	-0-	34	1	785	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	3	-0-	-2209 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	39	-0-	-2410 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
04	0 W	8338	-0-	8338 B	8338	323	1	8015	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

11	45450 X	37117	-0-	-8333 B	-0-	1667	1	35450	2	N	-0-			-0-
12	40145 X	35449	-0-	-4696 B	-0-	1685	1	33764	2	N	-0-			-0-
01	40145 X	39140	-0-	-1005 B	-0-	1668	1	37472	2	N	-0-			-0-
02	31827 X	31827	-0-	-0- B	-0-	1319	1	30508	2	N	-0-			-0-
03	39246 X	35024	-0-	-4222 B	-0-	1514	1	33510	2	N	-0-			-0-
04	37890 X	32351	-0-	-5539 B	-0-	1355	1	30996	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

11	2220 X	637	-0-	-1583 B	-0-	636	2	1	9	N	1			37
12	2294 X	799	-0-	-1495 B	-0-	798	2	1	9	N	1	2	1	36
01	1147 X	942	-0-	-205 B	-0-	940	2	2	9	N	2			38
02	840 X	792	-0-	-48 B	-0-	791	2	1	9	N	1			39
03	899 X	762	-0-	-137 B	-0-	760	2	2	9	N	2			41
04	900 N	516	-0-	-384 B	-0-	515	2	1	9	N	1	2	1	40

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	53	2	6	9	N	5			38
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	47	2	14	9	N	13			51
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	40	2	10	9	N	9	15	1	45

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-			50
03	1705	N	1487	-0-	-218	B	-0-	86	1	1401	2	N	-0-			50
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2259	2	N	-0-			50

EMMONS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929						
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-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1135	-0-	-725	B	-0-	116	1	1019	2	N	-0-			-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1462	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172						
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
02	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	59	1	835	2	N	-0-			40
03	1147	N	796	-0-	-351	B	-0-	46	1	750	2	N	-0-			40
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1211	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644						
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-
02	2716	X	1750	-0-	-966	B	-0-	175	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1950	-0-	-1057	B	-0-	199	1	1751	2	N	-0-			-0-
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	B	-0-	349	1	3417	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720						
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-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	B	-0-	354	1	3180	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1148	-0-	-712	B	-0-	117	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1392	-0-	-408	B	-0-	129	1	1263	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583						
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
02	2072	N	1666	-0-	-406	B	-0-	167	1	1499	2	N	-0-			12
03	2108	N	1638	-0-	-470	B	-0-	167	1	1471	2	N	-0-			12
04	2010	N	1540	-0-	-470	B	-0-	143	1	1397	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277						
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
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1885	2	N	-0-			35
03	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2135	2	N	-0-			35
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2025	2	N	-0-			35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 -	12567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2340 N	2092	-0-	-248 B	-0-	211 1	1881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1804	-0-	-366 B	-0-	165 1	1639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	1998	-0-	-699 B	-0-	199 1	1799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1773	-0-	-187 B	-0-	177 1	1596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	260 1	2286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	219 1	2140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 -	11752		
11	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	934 1	4693 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
12	2046 X	938	-0-	-1108 B	-0-	145 1	793 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
01	2046 X	938	-0-	-1108 B	-0-	159 1	779 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
02	1848 X	929	-0-	-919 B	-0-	170 1	759 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
03	2046 X	1009	-0-	-1037 B	-0-	179 1	830 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
04	1980 X	1029	-0-	-951 B	-0-	184 1	845 2	N	-0-	-0-	-0-	56		
-----														
EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 -	12654		
11	2700 X	2211	-0-	-489 B	-0-	223 1	1988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2790 X	1817	-0-	-973 B	-0-	166 1	1651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2790 X	1722	-0-	-1068 B	-0-	172 1	1550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	2520 X	1319	-0-	-1201 B	-0-	132 1	1187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	2790 X	2619	-0-	-171 B	-0-	267 1	2352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	215 1	2108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 -	12194		
11	1560 N	1733	-0-	173 B	-1822	107 1	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
12	1736 N	1801	-0-	65 B	-1757	104 1	1697 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
01	1767 N	1726	-0-	-41 B	-1757	102 1	1624 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
02	1624 N	1062	-0-	-562 B	-1757	70 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
03	1798 N	1849	-0-	51 B	-1706	106 1	1743 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
04	1680 N	1794	-0-	114 B	-1592	107 1	1687 2	N	-0-	-0-	-0-	47		
-----														
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471 -	12596		
11	1350 N	902	-0-	-448 B	-0-	91 1	811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1240 N	697	-0-	-543 B	-0-	64 1	633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1209 N	764	-0-	-445 B	-0-	76 1	688 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	115 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	90 1	792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	91 1	886 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605 -	12615		
11	1590 N	1159	-0-	-431 B	-0-	117 1	1042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1798 N	1740	-0-	-58 B	-0-	159 1	1581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1767 N	1584	-0-	-183 B	-0-	158 1	1426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	131 1	1179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1736 N	1192	-0-	-544 B	-0-	122 1	1070 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1530 N	1163	-0-	-367 B	-0-	108 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240 -	12254		
11	2160 N	1919	-0-	-241 B	-0-	119 1	1800 2	N	-0-	-0-	-0-	1		
12	2232 N	2171	-0-	-61 B	-0-	125 1	2046 2	N	-0-	-0-	-0-	1		
01	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	123 1	1957 2	N	-0-	-0-	-0-	1		
02	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	156 1	2229 2	N	-0-	-0-	-0-	1		
03	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	137 1	2241 2	N	-0-	-0-	-0-	1		
*04	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	123 1	1949 2	N	-0-	-0-	-0-	1		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606	
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
11	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	187 1	1661 2	1661 2	N	-0-			-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	197 1	1952 2	1952 2	N	-0-			-0-
01	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	212 1	1919 2	1919 2	N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	181 1	1632 2	1632 2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	377 1	3312 2	3312 2	N	-0-			-0-
*04	2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	266 1	2600 2	2600 2	N	-0-			-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654	
11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	105 1	935 2	935 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	96 1	956 2	956 2	N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	115 1	1038 2	1038 2	N	-0-			-0-
02	980 N	882	-0-	-98 B	-0-	88 1	794 2	794 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	104 1	915 2	915 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	970	-0-	-140 B	-0-	90 1	880 2	880 2	N	-0-			-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12548 - 12558	
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	54 1	481 2	481 2	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	51 1	502 2	502 2	N	-0-			-0-
01	372 N	181	-0-	-191 B	-0-	18 1	163 2	163 2	N	-0-			-0-
02	504 N	486	-0-	-18 B	-0-	49 1	437 2	437 2	N	-0-			-0-
03	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	48 1	421 2	421 2	N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	40 1	395 2	395 2	N	-0-			-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12232 - 12242	
11	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	92 1	1394 2	1394 2	N	-0-			2
12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	91 1	1476 2	1476 2	N	-0-			2
01	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	79 1	1244 2	1244 2	N	-0-			2
02	952 N	505	-0-	-447 B	-0-	33 1	472 2	472 2	N	-0-			2
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	90 1	1471 2	1471 2	N	-0-			2
*04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	81 1	1281 2	1281 2	N	-0-			2
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12562 - 12572	
11	2100 N	1819	-0-	-281 B	-0-	184 1	1635 2	1635 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1812	-0-	-358 B	-0-	166 1	1646 2	1646 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1971	-0-	-323 B	-0-	196 1	1775 2	1775 2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1368	-0-	-340 B	-0-	137 1	1231 2	1231 2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1722	-0-	-76 B	-0-	176 1	1546 2	1546 2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1707	-0-	-213 B	-0-	158 1	1549 2	1549 2	N	-0-			-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12676 - 12686	
11	2460 X	2320	-0-	-140 B	-0-	234 1	2086 2	2086 2	N	-0-			10
12	2542 X	2144	-0-	-398 B	-0-	196 1	1948 2	1948 2	N	-0-			10
01	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	254 1	2300 2	2300 2	N	-0-			10
02	2156 N	1679	-0-	-477 B	-0-	168 1	1511 2	1511 2	N	-0-			10
03	2139 N	1897	-0-	-242 B	-0-	194 1	1703 2	1703 2	N	-0-			10
*04	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	242 1	2369 2	2369 2	N	-0-			10
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12656 - 12666	
11	3600 X	2996	-0-	-604 B	-0-	303 1	2693 2	2693 2	N	-0-			20
12	3720 X	3459	-0-	-261 B	-0-	317 1	3142 2	3142 2	N	-0-			20
01	3441 X	2938	-0-	-503 B	-0-	293 1	2645 2	2645 2	N	-0-			20
02	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	279 1	2505 2	2505 2	N	-0-			20
03	3472 X	2964	-0-	-508 B	-0-	303 1	2661 2	2661 2	N	-0-			20
04	3360 X	2836	-0-	-524 B	-0-	263 1	2573 2	2573 2	N	-0-			20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
EMMONS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
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
11		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	156 1	1387 2	N		-0-			5
12		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	143 1	1414 2	N		-0-			5
01		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	151 1	1365 2	N		-0-			5
02		1428 N	1164	-0-	-264 B	-0-	116 1	1048 2	N		-0-			5
03		1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	117 1	1033 2	N		-0-			5
04		1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	116 1	1136 2	N		-0-			5
-----														
EMMONS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
11		1200 N	1037	-0-	-163 B	-0-	105 1	932 2	N		-0-			27
12		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	217 1	2151 2	N		-0-			27
01		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	189 1	1709 2	N		-0-			27
02		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	179 1	1609 2	N		-0-			27
03		2356 N	1933	-0-	-423 B	-0-	197 1	1736 2	N		-0-			27
04		1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	166 1	1621 2	N		-0-			27
-----														
PILLANS		WELL #:		3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641			
11		1950 X	1143	-0-	-807 B	-13489	190 1	953 2	N		-0-			88
12		2015 X	3487	-0-	1472 B	-12017	538 1	2949 2	N		-0-			88
01		2015 X	3739	-0-	1724 B	-10293	634 1	3105 2	N		-0-			88
02		0 X	3335	-0-	3335 B	-6958	611 1	2724 2	N		-0-			88
03		3472 X	2933	-0-	-539 B	-6958	520 1	2413 2	N		-0-			88
04		3390 X	2470	-0-	-920 B	-6958	442 1	2028 2	N		-0-			88
-----														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272			
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	58 1	888 2	N		-0-			7
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	54 1	886 2	N		-0-			7
01		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	51 1	812 2	N		-0-			7
02		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	53 1	752 2	N		-0-			7
03		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	53 1	863 2	N		-0-			7
*04		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	50 1	789 2	N		-0-			7
-----														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346			
11		1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	108 1	1643 2	N		-0-			31
12		1705 X	1049	-0-	-656 B	-0-	61 1	988 2	N		-0-			31
01		1767 N	690	-0-	-1077 B	-0-	41 1	649 2	N		-0-			31
02		1624 N	1215	-0-	-409 B	-0-	80 1	1135 2	N		-0-			31
03		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	76 1	1241 2	N		-0-			31
*04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	51 1	813 2	N		-0-			31
-----														
PILLANS		WELL #:		6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596			
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
02		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	675 1	3011 2	N		-0-			158
03		4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	724 1	3359 2	N		-0-			158
*04		4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	743 1	3406 2	N		-0-			158

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
PILLANS				WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	18	1	80	2	N	-0-	93
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	18	1	84	2	N	-0-	93
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	15	1	69	2	N	-0-	93
-----												
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646		
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
02	5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	1029	1	4593	2	N	-0-	100
03	5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	1039	1	4817	2	N	-0-	100
*04	6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5067	2	N	-0-	100
-----												
PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642		
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
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	29	1	131	2	N	-0-	113
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	33	1	153	2	N	-0-	113
*04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	32	1	146	2	N	-0-	113
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761		
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
02	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	228	1	3255	2	N	-0-	54
03	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	195	1	3188	2	N	-0-	54
*04	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	159	1	2509	2	N	-0-	54
-----												
PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668		
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
02	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	278	1	1239	2	N	-0-	36
03	2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	386	1	1790	2	N	-0-	36
*04	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	437	1	2005	2	N	-0-	36
-----												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691		RRCID -> 188327		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578		
PILLANS "A"				WELL #: 1								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008										
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445										
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	1248	-0-	-395 B	-0-	1248	1	N	-0-	-0-
02	1484 N	1154	-0-	-330 B	-0-	1154	1	N	-0-	-0-
03	1457 N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	1	N	-0-	-0-
*04	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	1	N	-0-	-0-
-----										
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910										
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	17	-0-	17 B	296	17	1	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	296			N	-0-	-0-
-----										
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397										
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	39	-0-	8 B	-1969	39	1	N	-0-	13
02	3 N	151	-0-	148 B	-1821	151	1	N	-0-	13
03	31 N	11	-0-	-20 B	-1821	11	1	N	-0-	13
04	0 N	66	-0-	66 B	-1755	66	1	N	-0-	13
-----										
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137										
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	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	1	N	-0-	-0-
02	280 N	143	-0-	-137 B	-0-	143	1	N	-0-	-0-
03	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	1	N	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	1	N	-0-	-0-
-----										
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991										
11	90 N	-0-	-0-	-90 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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655										
11	4914 X	307	-0-	-4607 B	-0-	307	1	N	-0-	-0-
12	722 X	722	-0-	-0- B	-0-	722	1	N	-0-	-0-
01	1767 X	522	-0-	-1245 B	-0-	522	1	N	-0-	-0-
02	1568 X	694	-0-	-874 B	-0-	694	1	N	-0-	-0-
03	1147 X	572	-0-	-575 B	-0-	572	1	N	-0-	-0-
04	690 X	451	-0-	-239 B	-0-	451	1	N	-0-	-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415												
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
-----												
11		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 1			N	-0-	30
12		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 1			N	-0-	30
01		868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766 1			N	-0-	30
02		952 N	858	-0-	-94 B	-0-	858 1			N	-0-	30
03		1147 N	826	-0-	-321 B	-0-	826 1			N	-0-	30
*04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 1			N	-0-	30
-----												
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273												
11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 1			N	-0-	36
12		775 N	366	-0-	-409 B	-0-	366 1			N	-0-	36
01		1209 N	351	-0-	-858 B	-0-	351 1			N	-0-	36
02		588 N	389	-0-	-199 B	-0-	389 1			N	-0-	36
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 1			N	-0-	36
*04		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 1			N	-0-	36
-----												
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615												
11		2460 X	847	-0-	-1613 B	-0-	847 1			N	-0-	-0-
12		2542 X	870	-0-	-1672 B	-0-	870 1			N	-0-	-0-
01		2542 X	704	-0-	-1838 B	-0-	704 1			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	479	-0-	479 B	-0-	479 1			N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	547	-0-	547 B	-0-	547 1			N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1175	-0-	1175 B	-0-	2201 1175 1			N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184												
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 1			N	-0-	-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 1			N	-0-	-0-
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 1			N	-0-	-0-
02		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 1			N	-0-	-0-
03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 1			N	-0-	-0-
*04		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 1			N	-0-	-0-
-----												
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973												
11		6210 X	3765	-0-	-2445 B	-0-	3765 1			N	-0-	-0-
12		5704 X	3641	-0-	-2063 B	-0-	3641 1			N	-0-	-0-
01		5146 X	3184	-0-	-1962 B	-0-	3184 1			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3499	-0-	3499 B	-0-	3499 1			N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3584	-0-	3584 B	-0-	7083 3584 1			N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3072	-0-	3072 B	-0-	10155 3072 1			N	-0-	-0-
-----												
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660												
11		253 X	104	-0-	-149 B	-0-	104 1			N	-0-	-0-
12		32 X	32	-0-	-0- B	-0-	32 1			N	-0-	-0-
01		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 1			N	-0-	-0-
02		84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25 1			N	-0-	-0-
03		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1			N	-0-	-0-
*04		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 1			N	-0-	-0-
-----												
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101												
11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1			N	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1			N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 1			N	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 1			N	-0-	-0-
*04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 1			N	-0-	-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872												
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
11		2490 X	1487	-0-	-1003 B	-0-	1487	1	N	-0-		44
12		2325 X	1206	-0-	-1119 B	-0-	1206	1	N	-0-		44
01		2325 X	1245	-0-	-1080 B	-0-	1245	1	N	-0-		44
02	DLQ	G-10	1085	-0-	1085 B	1085	1085	1	N	-0-		44
03	DLQ	G-10	771	-0-	771 B	1856	771	1	N	-0-		44
04	DLQ	G-10	810	-0-	810 B	2666	810	1	N	-0-		44
-----												
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665												
11		270 N	13	-0-	-257 B	-0-	13	1	N	-0-		-0-
12		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	1	N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	1	N	-0-		-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	1	N	-0-		-0-
03		868 N	21	-0-	-847 B	-0-	21	1	N	-0-		-0-
*04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-		-0-
-----												
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596												
11		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	1	N	-0-		-0-
12		155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	1	N	-0-		-0-
01		279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144	1	N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1	N	-0-		-0-
03		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	1	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020												
11		2820 X	864	-0-	-1956 B	-0-	864	1	N	-0-		16
12		2294 X	1129	-0-	-1165 B	-0-	1129	1	N	-0-		16
01		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	1	N	-0-		16
02	DLQ	G-10	4661	-0-	4661 B	4661	4661	1	N	-0-		16
03	DLQ	G-10	2236	-0-	2236 B	6897	2236	1	N	-0-		16
04	DLQ	G-10	1306	-0-	1306 B	8203	1306	1	N	-0-		16
-----												
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573												
11		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	1	N	-0-		12
12		341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165	1	N	-0-		12
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1	N	-0-		12
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	1	N	-0-		12
03		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	1	N	-0-		12
*04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	1	N	-0-		12
-----												
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179												
11		150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	1	N	-0-		30
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1	N	-0-		30
01		62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	1	N	-0-		30
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-		30
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
-----												
SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042												
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	1	N	-0-		14
12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	1	N	-0-		14
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1	N	-0-		14
02		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	1	N	-0-		14
03		837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627	1	N	-0-		14
*04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1	N	-0-		14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909	PERF.11296 - 11396			
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	
11	2160 N	2054	-0-	-106 B	-0-	2054	1	N	-0-			150	
12	2232 N	1795	-0-	-437 B	-0-	1795	1	N	-0-			150	
01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	1	N	-0-			150	
02	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	1	N	-0-			150	
03	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1	N	-0-			150	
*04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	1	N	-0-			150	
-----													
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222	PERF.11980 - 11990			
11	1830 N	1767	-0-	-63 B	-0-	1767	1	N	-0-			6	
12	2108 N	2055	-0-	-53 B	-0-	2055	1	N	-0-			6	
01	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	1	N	-0-			6	
02	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	1	N	-0-			6	
03	2046 N	1540	-0-	-506 B	-0-	1540	1	N	-0-			6	
*04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	1	N	-0-			6	
-----													
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360	PERF.11984 - 12140			
11	420 N	252	-0-	-168 B	-0-	252	1	N	-0-			-0-	
12	589 N	317	-0-	-272 B	-0-	317	1	N	-0-			-0-	
01	279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110	1	N	-0-			-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340	PERF.12030 - 12184			
11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	1	N	-0-			-0-	
12	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	1	N	-0-			-0-	
01	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	1	N	-0-			-0-	
02	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	1	N	-0-			-0-	
03	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	1	N	-0-			-0-	
*04	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	1	N	-0-			-0-	
-----													
W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500	PERF.10558 - 11831			
11	10110 X	1881	-0-	-8229 B	-0-	1878	1	3 9 N	3			48	
12	1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	1605	1	2 9 N	2			50	
01	3038 X	2028	-0-	-1010 B	-0-	2006	1	22 9 N	20			70	
02	2492 X	2465	-0-	-27 B	-0-	2439	1	26 9 N	24			94	
03	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4136	1	29 9 N	26			120	
*04	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	2116	1	13 9 N	12			132	
-----													
MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		1	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330	PERF.11290 - 12232	
MANAHAN "B"						1							
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						
02	DLQ G-10	2062	-0-	2062 B	2062	213	1	1849 2 N	-0-			43	
*03	DLQ G-10	2099	-0-	2099 B	4161	199	1	1900 2 N	-0-			43	
*04	6158 X	1997	-0-	-4161 B	-0-	202	1	1794 2 N	1			44	
						1	9						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358	
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
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
02		1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	185 1	1609 2	N	-0-		9
*03		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	232 1	2219 2	N	-0-		9
*04		2130 X	1912	-0-	-218 B	-0-	193 1	1719 2	N	-0-		9
-----												
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240 - 12360	
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
02	DLQ	G-10	2297	-0-	2297 B	2297	237 1	2060 2	N	-0-		31
*03	DLQ	G-10	2491	-0-	2491 B	4788	236 1	2255 2	N	-0-		31
*04		7200 X	2412	-0-	-4788 B	-0-	244 1	2168 2	N	-0-		31
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-
04	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	
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-
02		1792 N	1663	-0-	-129 B	-27120	172 1	1491 2	N	-0-		-0-
*03		1767 N	1862	-0-	95 B	-27025	177 1	1685 2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1665	-0-	-165 B	-27025	168 1	1497 2	N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK " W "		WELL #:		4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12006 - 12286	
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
02		2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	269 1	2341 2	N	-0-		52
*03		3751 X	2839	-0-	-912 B	-0-	269 1	2570 2	N	-0-		52
*04		3540 X	2929	-0-	-611 B	-0-	296 1	2633 2	N	-0-		52
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991 - 12210	
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
02	DLQ	G-10	4206	-0-	4206 B	4206	434 1	3772 2	N	-0-		60
*03	DLQ	G-10	5926	-0-	5926 B	10132	562 1	5364 2	N	-0-		60
*04		15046 X	4914	-0-	-10132 B	-0-	496 1	4418 2	N	-0-		60
-----												
HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 - 12330	
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-
02		1820 N	1424	-0-	-396 B	-16227	147 1	1277 2	N	-0-		-0-
*03		1767 N	1540	-0-	-227 B	-16227	146 1	1394 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1617	-0-	-183 B	-16227	163 1	1454 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 #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	11992	-	12270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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
02	DLQ	G-10	7592	-0-	7592 B	7592	784 1	6808 2	N	-0-				48
*03	DLQ	G-10	9445	-0-	9445 B	17037	896 1	8549 2	N	-0-				48
*04		25259 X	8222	-0-	-17037 B	-0-	831 1	7391 2	N	-0-				48
-----														
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12182	-	12340
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-
02	DLQ	G-10	3603	-0-	3603 B	-78430	372 1	3231 2	N	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	3848	-0-	3848 B	-74582	365 1	3483 2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3932	-0-	3932 B	-70650	397 1	3535 2	N	-0-				-0-
-----														
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	12038	-	12280
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-
02		1764 N	1676	-0-	-88 B	-34207	173 1	1503 2	N	-0-				-0-
*03		1643 N	1758	-0-	115 B	-34092	167 1	1591 2	N	-0-				-0-
04		1680 N	1784	-0-	104 B	-33988	180 1	1604 2	N	-0-				-0-
-----														
MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12044	-	12326
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-
02		2044 N	1193	-0-	-851 B	-41952	123 1	1070 2	N	-0-				-0-
*03		1860 N	2066	-0-	206 B	-41746	196 1	1870 2	N	-0-				-0-
04		1920 N	1968	-0-	48 B	-41698	199 1	1769 2	N	-0-				-0-
-----														
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12190	-	12224
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-
02		896 N	1072	-0-	176 B	-16878	111 1	961 2	N	-0-				-0-
*03		1271 N	1262	-0-	-9 B	-16878	120 1	1142 2	N	-0-				-0-
04		1140 N	799	-0-	-341 B	-16878	81 1	718 2	N	-0-				-0-
-----														
WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11228	-	12458
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
02	DLQ	G-10	238	-0-	238 B	238	236 2	2 9	N	2				33
*03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066 B	1304	1065 2	1 9	N	1				34
*04		5094 X	3790	-0-	-1304 B	-0-	3789 2	1 9	N	1				35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 O'RYAN OIL AND GAS 617042  
 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3			N	-0-			-0-
03	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762 3			N	-0-			-0-
04	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779 3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3			N	-0-			-0-
03	1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	821 3			N	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
02	1596 N	1322	-0-	-274 B	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
03	2201 N	1524	-0-	-677 B	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
*04	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3			N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3			N	-0-			-0-
04	1530 N	883	-0-	-647 B	-0-	883 3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3			N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1017	-0-	-183 B	-0-	1017 3			N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350  
 HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

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

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	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	
11		2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 2		N	-0-		-0-	
12		4185 X	540	-0-	-3645 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-	
01		4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-			N	-0-		-0-	
03		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			N	-0-		-0-	
*04		3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 2		N	-0-		-0-	
-----													
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664	
11		1490 X	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2		N	-0-		-0-	
12		3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 2		N	-0-		-0-	
01		3286 X	2440	-0-	-846 B	-0-	2440 2		N	-0-		-0-	
02		2968 X	1971	-0-	-997 B	-0-	1971 2		N	-0-		-0-	
03		3286 X	1897	-0-	-1389 B	-0-	1897 2		N	-0-		-0-	
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917	
11		1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 2		N	-0-		-0-	
12		2108 X	1760	-0-	-348 B	-0-	1760 2		N	-0-		-0-	
01		2326 X	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 2		N	-0-		-0-	
02		2016 X	1920	-0-	-96 B	-0-	1920 2		N	-0-		-0-	
03		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2		N	-0-		-0-	
04		2250 X	1995	-0-	-255 B	-0-	1995 2		N	-0-		-0-	
-----													
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
11		3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310 2		N	-0-		-0-	
12		5638 X	5638	-0-	-0- B	-0-	5638 2		N	-0-		-0-	
01		3937 X	3195	-0-	-742 B	-0-	3195 3		N	-0-		-0-	
02		3556 X	2771	-0-	-785 B	-0-	2771 2		N	-0-		-0-	
03		5580 X	2922	-0-	-2658 B	-0-	2922 2		N	-0-		-0-	
04		5400 X	2873	-0-	-2527 B	-0-	2873 2		N	-0-		-0-	
-----													
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
11		5970 X	5175	-0-	-795 B	-0-	5175 2		N	-0-		-0-	
12		6169 X	4721	-0-	-1448 B	-0-	4721 2		N	-0-		-0-	
01		6386 X	5163	-0-	-1223 B	-0-	5163 2		N	-0-		-0-	
02		5768 X	4197	-0-	-1571 B	-0-	4197 2		N	-0-		-0-	
03		6386 X	4182	-0-	-2204 B	-0-	4182 2		N	-0-		-0-	
*04		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500 2		N	-0-		-0-	
-----													
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674	
11		3330 X	2955	-0-	-375 B	-0-	2955 2		N	-0-		-0-	
12		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726 2		N	-0-		-0-	
01		3441 X	3417	-0-	-24 B	-0-	3417 2		N	-0-		-0-	
02		3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295 2		N	-0-		-0-	
03		3720 X	3241	-0-	-479 B	-0-	3241 2		N	-0-		-0-	
04		3600 X	1972	-0-	-1628 B	-0-	1972 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
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-
02		2128 X	1886	-0-	-242 B	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
03		2294 X	1946	-0-	-348 B	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
04		2220 X	2003	-0-	-217 B	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
-----												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840	
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
02		3360 X	2351	-0-	-1009 B	-0-	2351 2		N	-0-		107
03		3720 X	3305	-0-	-415 B	-0-	3305 2		N	-0-		107
04		3600 X	3235	-0-	-365 B	-0-	3235 2		N	-0-		107
-----												
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820	
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-
02		2520 X	714	-0-	-1806 B	-0-	714 2		N	-0-		-0-
03		3751 X	1292	-0-	-2459 B	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	911	-0-	-2599 B	-0-	911 2		N	-0-		-0-
-----												
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703	
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
02		4088 X	3296	-0-	-792 B	-0-	3296 2		N	-0-		25
03		4061 X	3284	-0-	-777 B	-0-	3284 2		N	-0-		25
04		3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2744 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	
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
02		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	14 1	495 2	Y	-0-		8
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	16 1	516 2	Y	-0-		8
*04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 2	Y	-0-		8
-----												
CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
02		2240 X	1491	-0-	-749 B	-0-	40 1	1451 2	N	-0-		179
03		4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	146 1	4742 2	N	-0-		179
*04		2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	82 1	2674 2	N	-0-		179

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-		20
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2			N	-0-		20
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2			N	-0-		20
-----												
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391												
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
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	27 1	1001 2		Y	-0-		95
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	32 1	1050 2		Y	-0-		95
*04	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	30 1	967 2		Y	-0-		95
-----												
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275												
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
02	1092 N	1022	-0-	-70 B	-0-	27 1	995 2		Y	-0-		143
03	1364 N	1017	-0-	-347 B	-0-	30 1	987 2		Y	-0-		143
04	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	30 1	986 2		Y	-0-		143
-----												
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580												
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-
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	15 1	549 2		Y	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	18 1	583 2		Y	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	15 1	497 2		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175												
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
02	3052 X	1736	-0-	-1316 B	-0-	46 1	1688 2		N	2	2 8	30
						2 9						
03	3379 X	1713	-0-	-1666 B	-0-	51 1	1661 2		N	1	1 8	30
						1 9						
04	3270 X	1804	-0-	-1466 B	-0-	54 1	1750 2		N	-0-		30
-----												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554												
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-
02	1792 N	1571	-0-	-221 B	-0-	42 1	1529 2		Y	-0-		-0-
03	2232 N	1640	-0-	-592 B	-0-	49 1	1591 2		Y	-0-		-0-
04	1860 N	1455	-0-	-405 B	-0-	43 1	1412 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	4080 X	2175	-0-	-1905 B	-0-	57	1	2118	2	Y	-0-	-0-
12	3441 X	2586	-0-	-855 B	-0-	67	1	2519	2	Y	-0-	-0-
01	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	85	1	3384	2	Y	-0-	-0-
02	2632 X	2590	-0-	-42 B	-0-	69	1	2517	2	Y	4	-0-
						4	9					
03	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	97	1	3159	2	Y	3	-0-
						3	9					
04	3360 X	2942	-0-	-418 B	-0-	88	1	2854	2	Y	-0-	-0-
-----												
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766
11	930 N	513	-0-	-417 B	-0-	14	1	499	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	603	-0-	-203 B	-0-	16	1	587	2	Y	-0-	-0-
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	21	1	761	2	Y	-0-	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1537	2	Y	-0-	-0-
*04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628		
11	2850 X	2438	-0-	-412 B	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	88	1	3306	2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2412	-0-	-533 B	-0-	59	1	2353	2	Y	-0-	-0-
02	2492 X	1998	-0-	-494 B	-0-	53	1	1945	2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	1923	-0-	-1239 B	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-	-0-
04	3060 X	1688	-0-	-1372 B	-0-	50	1	1638	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340		
11	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	205	1	7598	2	Y	-0-	-0-
12	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	126	1	4741	2	Y	-0-	-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	114	1	4546	2	Y	-0-	-0-
02	6020 X	5606	-0-	-414 B	-0-	150	1	5455	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	6665 X	5248	-0-	-1417 B	-0-	156	1	5092	2	Y	-0-	-0-
04	6450 X	4745	-0-	-1705 B	-0-	141	1	4604	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380		
11	11284 X	11284	-0-	-0- B	-0-	297	1	10987	2	Y	-0-	-0-
12	8625 X	8625	-0-	-0- B	-0-	224	1	8401	2	Y	-0-	-0-
01	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	177	1	7065	2	Y	-0-	-0-
02	8736 X	3331	-0-	-5405 B	-0-	89	1	3241	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	9672 X	5478	-0-	-4194 B	-0-	163	1	5315	2	Y	-0-	-0-
04	9360 X	2681	-0-	-6679 B	-0-	80	1	2601	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380		
11	7500 X	4773	-0-	-2727 B	-0-	126	1	4647	2	Y	-0-	-0-
12	7440 X	7210	-0-	-230 B	-0-	187	1	7023	2	Y	-0-	-0-
01	8862 X	8862	-0-	-0- B	-0-	217	1	8645	2	Y	-0-	-0-
02	8911 X	8911	-0-	-0- B	-0-	238	1	8671	2	Y	2	-0-
						2	9					
03	9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	274	1	8924	2	Y	1	-0-
						1	9					
*04	8241 X	8241	-0-	-0- B	-0-	246	1	7995	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	900 X	1	-0-	-899 B	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
12	217 X	12	-0-	-205 B	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
01	310 X	310	-0-	-0- B	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	37	1	Y	-0-	302 2	-0-	
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	54	1	Y	-0-	1353 2	-0-	
*04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	28	1	Y	-0-	1766 2	-0-	
										898 2	-0-	
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380
11	3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	103	1	Y	-0-		-0-	
12	3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	98	1	Y	-0-		-0-	
01	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	81	1	Y	-0-		-0-	
02	3668 X	3073	-0-	-595 B	-0-	82	1	Y	1	2990 2	1 8	-0-
						1	9					
03	4061 X	3400	-0-	-661 B	-0-	101	1	Y	-0-	3299 2	-0-	-0-
04	3930 X	3312	-0-	-618 B	-0-	99	1	Y	-0-	3213 2	-0-	-0-
-----												
MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	3	1	Y	-0-		-0-	
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
02	84 N	47	-0-	-37 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	16	1	Y	-0-	520 2	-0-	-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	1	1	Y	-0-	24 2	-0-	-0-
-----												
MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220
11	2280 X	1707	-0-	-573 B	-0-	45	1	Y	-0-		-0-	
12	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	74	1	Y	-0-		-0-	
01	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	62	1	Y	-0-		-0-	
02	2380 X	1858	-0-	-522 B	-0-	50	1	Y	-0-		-0-	
03	2852 X	2378	-0-	-474 B	-0-	71	1	Y	1	2306 2	1 8	-0-
						1	9					
04	2760 X	2028	-0-	-732 B	-0-	60	1	Y	-0-	1968 2	-0-	-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520
11	3270 X	2781	-0-	-489 B	-0-	73	1	Y	-0-		-0-	
12	3379 X	2772	-0-	-607 B	-0-	72	1	Y	-0-		-0-	
01	3379 X	2893	-0-	-486 B	-0-	71	1	Y	-0-		-0-	
02	2548 X	2443	-0-	-105 B	-0-	65	1	Y	-0-		-0-	
03	2821 X	2457	-0-	-364 B	-0-	73	1	Y	-0-	2384 2	-0-	-0-
04	2730 X	2301	-0-	-429 B	-0-	69	1	Y	-0-	2232 2	-0-	-0-
-----												
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196
11	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	72	1	Y	-0-		-0-	
12	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	100	1	Y	-0-		-0-	
01	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	59	1	Y	-0-		-0-	
02	3136 X	2318	-0-	-818 B	-0-	62	1	Y	2	2254 2	2 8	-0-
						2	9					
03	3472 X	1974	-0-	-1498 B	-0-	59	1	Y	-0-	1915 2	-0-	-0-
04	3360 X	611	-0-	-2749 B	-0-	18	1	Y	-0-	593 2	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450				
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
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-
02	3360 X	2057	-0-	-1303 B	-0-	55 1	2002 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	138 1	4497 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	221 1	7187 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496				
11	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	73 1	2694 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	64 1	2409 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2139 N	1770	-0-	-369 B	-0-	43 1	1727 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	55 1	1993 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	52 1	1682 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	55 1	1806 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490				
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	55 1	2021 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	76 1	2850 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	64 1	2542 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1932 N	1712	-0-	-220 B	-0-	46 1	1666 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2821 N	1994	-0-	-827 B	-0-	59 1	1935 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2520 N	1701	-0-	-819 B	-0-	51 1	1650 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560				
11	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	75 1	2784 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2697 X	1965	-0-	-732 B	-0-	51 1	1914 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0- B	-0-	76 1	3016 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2660 N	2451	-0-	-209 B	-0-	65 1	2386 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	80 1	2622 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3000 N	2418	-0-	-582 B	-0-	72 1	2346 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620				
11	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	158 1	5836 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	133 1	4988 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	130 1	5170 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	5208 X	5073	-0-	-135 B	-0-	135 1	4937 2	Y	1	1 8	-0-			-0-
03	5766 X	4748	-0-	-1018 B	-0-	141 1	4606 2	Y	1	1 8	-0-			-0-
04	5580 X	3688	-0-	-1892 B	-0-	110 1	3578 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570				
11	7440 X	5804	-0-	-1636 B	-0-	153 1	5651 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	7688 X	6480	-0-	-1208 B	-0-	168 1	6312 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	7037 X	5665	-0-	-1372 B	-0-	139 1	5526 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	117 1	4279 2	Y	1	1 8	-0-			-0-
03	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	131 1	4267 2	Y	1	1 8	-0-			-0-
*04	4253 X	4253	-0-	-0- B	-0-	127 1	4126 2	Y	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 205792		COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320		
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
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
02		6972 X	4724	-0-	-2248 B	-0-	126	1	4597	2	Y	1	1 8	43
							1	9						
03		7161 X	3477	-0-	-3684 B	-0-	104	1	3373	2	Y	-0-		43
04		6990 X	4877	-0-	-2113 B	-0-	145	1	4732	2	Y	-0-		43
-----														
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		7	RRCID -> 206061		COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650
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-
02		3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	90	1	3269	2	Y	-0-		-0-
03		3534 X	3461	-0-	-73 B	-0-	103	1	3358	2	Y	-0-		-0-
04		3420 X	3329	-0-	-91 B	-0-	99	1	3230	2	Y	-0-		-0-
-----														
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:		1	RRCID -> 209672		COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360
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
02		7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	205	1	7470	2	Y	1	1 8	10
							1	9						
03		7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	228	1	7447	2	Y	1	1 8	10
							1	9						
04		6960 X	6476	-0-	-484 B	-0-	193	1	6283	2	Y	-0-		10
-----														
CULLUM				WELL #:		2	RRCID -> 212906		COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270
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
02		8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	221	1	8060	2	Y	1	1 8	6
							1	9						
03		7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	227	1	7382	2	Y	1	1 8	6
							1	9						
*04		7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	218	1	7081	2	Y	-0-		6
-----														
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		5	RRCID -> 212908		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604
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-
02		4312 X	3424	-0-	-888 B	-0-	91	1	3333	2	Y	-0-		-0-
03		5270 X	4132	-0-	-1138 B	-0-	123	1	4008	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		5100 X	4522	-0-	-578 B	-0-	135	1	4387	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330
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
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
02	8342 X	8342	-0-	-0- B	-0-	222 1	8119 2	Y	1	1 8		12
						1 9						
03	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	310 1	10123 2	Y	1	1 8		12
						1 9						
04	6570 X	5714	-0-	-856 B	-0-	170 1	5544 2	Y	-0-			12
-----												
METZGAR				WELL #:	1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140 - 12604
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-
02	5628 X	3338	-0-	-2290 B	-0-	89 1	3249 2	Y	-0-			-0-
03	6231 X	2995	-0-	-3236 B	-0-	89 1	2906 2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	2067	-0-	-3963 B	-0-	62 1	2005 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "E"				WELL #:	7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896 - 12396
11	2345 X	2345	-0-	-0- B	-0-	62 1	2283 2	Y	-0-			-0-
12	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	66 1	2488 2	Y	-0-			-0-
01	1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	38 1	1503 2	Y	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0- B	-0-	57 1	2083 2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1276	-0-	-894 B	-0-	38 1	1238 2	Y	-0-			-0-
*04	5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	171 1	5561 2	Y	-0-			-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286 - 12646
11	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	71 1	2647 2	Y	-0-			-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	99 1	3731 2	Y	-0-			-0-
01	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	61 1	2447 2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	1690	-0-	-1838 B	-0-	45 1	1645 2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	1742	-0-	-2102 B	-0-	52 1	1690 2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	1550	-0-	-2170 B	-0-	46 1	1504 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928 - 12472
11	3600 X	3097	-0-	-503 B	-0-	81 1	3016 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2506	-0-	-1214 B	-0-	65 1	2441 2	Y	-0-			-0-
01	4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	104 1	4147 2	Y	-0-			-0-
02	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	115 1	4182 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	2042 X	2042	-0-	-0- B	-0-	61 1	1981 2	Y	-0-			-0-
*04	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	91 1	2959 2	Y	-0-			-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100 - 12624
11	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	86 1	3168 2	Y	-0-			-0-
12	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	99 1	3709 2	Y	-0-			-0-
01	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	92 1	3666 2	Y	-0-			-0-
02	3864 X	2114	-0-	-1750 B	-0-	56 1	2058 2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	1589	-0-	-2689 B	-0-	47 1	1542 2	Y	-0-			-0-
*04	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	113 1	3675 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	11928 - 12346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	27	1	988	2	Y	-0-		7
12	2232 N	1036	-0-	-1196 B	-0-	27	1	1009	2	Y	-0-		7
01	1767 N	1256	-0-	-511 B	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-		7
02	952 N	933	-0-	-19 B	-0-	25	1	908	2	Y	-0-		7
03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	46	1	1504	2	Y	-0-		7
*04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-		7

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11934 - 12404
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-	-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-	-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	22	1	865	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	767	-0-	-213 B	-0-	20	1	747	2	Y	-0-	-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-	-0-
*04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	29	1	934	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12214 - 12560
11	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	91	1	3377	2	Y	-0-	-0-
12	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	90	1	3388	2	Y	-0-	-0-
01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	54	1	2167	2	Y	-0-	-0-
02	3752 X	2066	-0-	-1686 B	-0-	55	1	2011	2	Y	-0-	-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	126	1	4090	2	Y	1	1 8 -0-
04	3480 X	2588	-0-	-892 B	-0-	77	1	2511	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946 - 12470
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
02	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	308	1	11238	2	Y	2	2 8 1
03	8091 X	3078	-0-	-5013 B	-0-	92	1	2986	2	Y	-0-	1
04	7830 X	5874	-0-	-1956 B	-0-	175	1	5699	2	Y	-0-	1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854 - 12382
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-
02	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	91	1	3320	2	Y	1	1 8 -0-
03	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	124	1	4031	2	Y	-0-	-0-
*04	4853 X	4853	-0-	-0- B	-0-	145	1	4708	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948 - 12390
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-
02	8708 X	2960	-0-	-5748 B	-0-	79	1	2881	2	Y	-0-	-0-
03	9641 X	9122	-0-	-519 B	-0-	272	1	8849	2	Y	1	1 8 -0-
04	6870 X	5853	-0-	-1017 B	-0-	175	1	5678	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"		//CONT.// 64409 210 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410				
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-
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	23	1	831	2	Y	-0-			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	72	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*04	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-			-0-
METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550				
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-
02	3304 X	1886	-0-	-1418 B	-0-	50	1	1836	2	Y	-0-			-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0- B	-0-	163	1	5301	2	Y	1	1 8		-0-
*04	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	119	1	3867	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360				
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-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	13	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	30	1	960	2	Y	-0-			-0-
*04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	24	1	783	2	Y	-0-			-0-
METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400				
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-
02	1736 X	1379	-0-	-357 B	-0-	37	1	1342	2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1776	-0-	-146 B	-0-	53	1	1723	2	Y	-0-			-0-
04	1800 X	1378	-0-	-422 B	-0-	41	1	1337	2	Y	-0-			-0-
BLOUNT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310				
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
02	5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	151	1	5503	2	Y	1	1 8		34
03	5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	168	1	5464	2	Y	-0-			34
*04	5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	165	1	5371	2	Y	-0-			34
WILLIFORD "E"		WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480				
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-
02	11312 X	9469	-0-	-1843 B	-0-	253	1	9214	2	Y	2	2 8		-0-
03	12524 X	9364	-0-	-3160 B	-0-	279	1	9084	2	Y	1	1 8		-0-
04	12120 X	9770	-0-	-2350 B	-0-	291	1	9479	2	Y	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-	63 9					
01		2666 X	1914	-0-	-752 B	-0-	348 1	4816 2	N	-0-		95
02		4480 X	-0-	-0-	-4480 B	-0-	75 1	1839 2	N	-0-		95
03		5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-			N	-0-		95
04		5010 X	-0-	-0-	-5010 B	-0-			N	-0-		95
-----												
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
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-
02		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
*04		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
-----												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
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
02		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	178 9					
							308 1	3158 2	N	1	174 1	87
							1 9					
03		3937 X	3657	-0-	-280 B	-0-	332 1	3325 2	N	-0-		87
04		3900 X	3817	-0-	-83 B	-0-	366 1	3451 2	N	-0-		87
-----												
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----													
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.					663109								
NAN-SU-GAIL GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 015492			COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 4447	PERF. N/A	
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
-----													
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	391 1	920 2	Y	12			47
							13 9						
12		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	310 1	762 2	Y	17	39 1		25
							19 9						
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	514 1	1224 2	Y	7			32
							8 9						
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	508 1	1034 2	Y	5			37
							6 9						
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	429 1	1016 2	Y	49	77 1		9
							54 9						
04		1680 N	421	-0-	-1259	-0-	116 1	302 2	Y	3			12
							3 9						
-----													
NAN-SU-GAIL GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 015493			COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4387 - 4400	
-----													
11		6000 X	5015	-0-	-985	-0-	1488 1	3499 2	Y	25			136
							28 9						
12		5890 X	5684	-0-	-206	-0-	1626 1	4000 2	Y	53	115 1		74
							58 9						
01		5921 X	5064	-0-	-857	-0-	1494 1	3558 2	Y	11			85
							12 9						
02		4480 X	4438	-0-	-42	-0-	1457 1	2969 2	Y	11			96
							12 9						
03		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1534 1	3635 2	Y	126	198 1		24
							139 9						
*04		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	2021 1	5255 2	Y	35			59
							39 9						
-----													
REED, HUGH D., JR.			WELL #:		1	RRCID -> 015497			COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584	PERF. 4245 - 4261	
-----													
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						
02		700 N	442	-0-	-258	-0-	145 1	296 2	Y	1			21
							1 9						
03		713 N	578	-0-	-135	-0-	164 1	390 2	Y	22	38 1		5
							24 9						
04		420 N	180	-0-	-240	-0-	50 1	129 2	Y	1			6
							1 9						
-----													
NAN-SU-GAIL GU #4			WELL #:		1	RRCID -> 015498			COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477	PERF. 4458 - 4476	
-----													
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						
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	90 1	184 2	Y	1			9
							1 9						
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	73 1	173 2	Y	12	19 1		2
							13 9						
04		210 N	49	-0-	-161	-0-	13 1	35 2	Y	1			3
							1 9						

-----															
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051															
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A															
11	2900	N	920	-0-	-1980	6932	920	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	850	-0-	-2250	4682	850	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	698	-0-	-2402	2280	698	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	734	-0-	-2066	214	734	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	214					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															
11	2900	N	232	-0-	-2668	113	232	3			N	-0-			-0-
12	388	N	275	-0-	-113	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232															
11	1544	N	130	-0-	-1414	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179															
11	2900	N	308	-0-	-2592	1059	308	3			N	-0-			-0-
12	1809	N	750	-0-	-1059	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229															
11	2900	N	438	-0-	-2462	937	438	3			N	-0-			-0-
12	1301	N	364	-0-	-937	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201														
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
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
-----														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-		-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	2	N	-0-		-0-
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	29	1	457	2	N	-0-		-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	30	1	432	2	N	-0-		-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	470	2	N	-0-		-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-		-0-
-----														
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051														
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-		90
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-		90
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		90
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
-----														
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
11	750	X	465	-0-	-285	-0-	465	3			N	-0-		-0-
12	744	X	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-		-0-
01	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-		-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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														
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-		-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208														
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051  
 WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	18	1	329	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2948	2	Y	-0-		3
03	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	161	1	2410	2	Y	-0-		3
*04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	175	1	4130	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

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
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	235	1	4352	2	Y	-0-		1
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	352	1	5282	2	Y	-0-		1
*04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	208	1	4907	2	Y	-0-		-0-

-----															
NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157															
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043															
M	O	ALLOW 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
-----															
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	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															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114															
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-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-				-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-				-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-				-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	2072 X	1803	-0-	-269	-0-	135	1	1667	2	N	1			44
03	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	150	1	1752	2	N	3	13	1	34
04	2190 X	1935	-0-	-255	-0-	147	1	1786	2	N	2			36
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726				
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
02	2716 X	2455	-0-	-261	-0-	184	1	2260	2	N	10			206
03	2914 X	2889	-0-	-25	-0-	223	1	2616	2	N	45	80	1	170
04	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	226	1	2743	2	N	8		1 8	178
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672				
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
02	2268 X	1981	-0-	-287	-0-	148	1	1827	2	N	5			59
03	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	183	1	2145	2	N	13	13	1	59
04	2430 X	1931	-0-	-499	-0-	147	1	1777	2	N	6			65
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536				
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
02	1652 X	1014	-0-	-638	-0-	76	1	934	2	N	4			83
03	1829 X	1389	-0-	-440	-0-	109	1	1278	2	N	2	10	1	75
04	1770 X	1421	-0-	-349	-0-	108	1	1310	2	N	3			78

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BEST				WELL #:	2	RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10624	- 10728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012														

BEST				WELL #:	1	RRCID ->	170061	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10506	- 10710	
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							
02	3136 X	2260	-0-	-876	-0-	169	1	2082	2	N	8			84
						9	9							
03	3472 X	3029	-0-	-443	-0-	238	1	2780	2	N	10	18	1	76
						11	9							
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	254	1	3073	2	N	21	1	8	96
						23	9							

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	3	RRCID ->	173755	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10782	- 11018
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEST				WELL #:	3 C	RRCID ->	173941	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 10984
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCO FEE				WELL #:	4 C	RRCID ->	173942	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.10744	- 10954
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEST				WELL #:	4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 10926
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-





NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WIEBOLDT, ELIZABETH		//CONT.// 64670 100 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 X	876	-0-	-84	-0-	63	1	805	2	N	7		49
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	N	5	5 1	49
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	77	1	909	2	N	2		51
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	64	1	791	2	N	1		52
03	1023 X	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2	6 1	48
04	990 X	905	-0-	-85	-0-	69	1	835	2	N	1		49
-----													
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028				
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	661	1	1484	2	N	19		91
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	933	1	512	2	N	10		101
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	560	1	904	2	N	-0-		101
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	434	1	695	2	N	3		104
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		104
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		104
-----													
EDF TRADING RESOURCES, LLC THORNTON, SARAH		243195 WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754				
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
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	331	1	1237	2	N	-0-		37
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	317	1	1442	2	N	8		45
*04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	332	1	1313	2	N	-0-		45
-----													
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636				
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
02	840 X	791	-0-	-49	-0-	167	1	624	2	N	-0-		5
03	930 X	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-		5
04	900 X	834	-0-	-66	-0-	168	1	666	2	N	-0-		5
-----													
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146				
11	930 X	694	-0-	-236	-0-	107	1	581	2	N	5		74
12	961 X	558	-0-	-403	-0-	92	1	456	2	N	9	13 1	70
01	961 X	788	-0-	-173	-0-	130	1	633	2	N	23		93
02	784 X	623	-0-	-161	-0-	131	1	488	2	N	4		97
03	868 X	654	-0-	-214	-0-	116	1	528	2	N	9		106
*04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	166	1	658	2	N	6	12 1	100

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
BRAGG TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 176082	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10892	- 11722			
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
BRAGG TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 211284	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11097	- 11139			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764				CNTY: HOPKINS				
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 176549	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10040	- 10112			
11		20 N	20	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-			15
12		31 N	26	-0-	-5	5 1	21 3	N	-0-			15
01		27 N	27	-0-	-0-	5 1	22 3	N	-0-			15
02		28 N	22	-0-	-6	4 1	18 3	N	-0-			15
03		31 N	30	-0-	-1	7 1	23 3	N	-0-			15
*04		31 N	31	-0-	-0-	6 1	25 3	N	-0-			15
-----												
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			
11		2580 X	16	-0-	-2564	16 3		N	-0-			-0-
12		2635 X	63	-0-	-2572	63 3		N	-0-			-0-
01		2635 X	13	-0-	-2622	13 3		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	16	-0-	16	16 3		N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	156	-0-	156	172 3		N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	172		N	NO RPT			-0-
-----												
SMACKOVER, NELTA, UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 042706	COMPL. DATE 08/30/1967	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9426	- 9448			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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			
11		1110 N	957	-0-	-153	957 3		N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1173	-0-	-5	1173 3		N	-0-			-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
04		1140 N NO RPT		-0-	-1140			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 1)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
OLIVER "A" UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
QUICKSILVER RESOURCES INC.												
ALLIANCE												
WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC												
INDIAN CREEK												
WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568												
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-
02	448 N	413	-0-	-35	B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	464	-0-	-32	B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK												
WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410												
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-
02	644 N	622	-0-	-22	B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374												
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN CREEK												
WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620												
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-
02	728 N	683	-0-	-45	B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
*04	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	3394 -	3714	
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-
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3423 -	3615	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	241950	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3392 -	3426	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	243549	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 -	3430	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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-
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416														
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000														
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-
02	SWR 10	1112	-0-	1112	79339	1112	2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	1208	-0-	1208	80547	1208	2			N	-0-			-0-
04	SWR 10	1099	-0-	1099	81646	1099	2			N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

INDIAN CREEK										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WELL #: D 2-C RRCID -> 254053										COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A						
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

INDIAN CREEK										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WELL #: F 4-C RRCID -> 254057										COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621						
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	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						
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

INDIAN CREEK										CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WELL #: C 3-C RRCID -> 254509										COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451						
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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						
11		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	-0-	1257	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568													
11		2280 N	2204	-0-	-76	-0-		2204	2				-0-
12		2356 N	2211	-0-	-145	-0-		2211	2				-0-
01		2294 N	2157	-0-	-137	-0-		2157	2				-0-
02		1988 N	1555	-0-	-433	-0-		1555	2				-0-
03		2201 N	1986	-0-	-215	-0-		1986	2				-0-
04		2100 N	2016	-0-	-84	-0-		2016	2				-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689							-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	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 3504 - 7143		
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-
02	SWR	10	1373	-0-	1373	95440	1373 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	1481	-0-	1481	96921	1481 2		N	-0-		-0-
04	SWR	10	1363	-0-	1363	98284	1363 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814		
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-
02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
*04		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291		
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-
02		1008 N	951	-0-	-57	-0-	951 2		N	-0-		-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3572 - 3610		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3592 - 3714						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3910 - 3926						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3520 - 3586						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
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-
02	672 N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3582 - 3615						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
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-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
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-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
*04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674				
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-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488				
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-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)										CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.																	
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 (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
INDIAN CREEK										WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
INDIAN CREEK										WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390	
11		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-			-0-		
12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			-0-		
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-			-0-		
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-		
03		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-		
*04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-		
INDIAN CREEK										WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
INDIAN CREEK										WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
NEWARK, EAST (ATOKA 5)										CAPACITY		CNTY: TARRANT					
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY																	
ROLLING V RANCH E																	
WELL #: 1										RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550			
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-		
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-		
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-		
02		1176 N	236	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-		
03		1395 N	710	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-		
*04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	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						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
XTO ENERGY INC.										945936									
INDIAN CREEK										WELL #:	L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5308 - 5374
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
INDIAN CREEK										WELL #:	P 1	RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5452 - 5502
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-						
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
INDIAN CREEK										WELL #:	R 1	RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5432 - 5466
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
INDIAN CREEK										WELL #:	Q 1	RRCID ->	201701	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	5442 - 5488
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-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-						
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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 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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
OLIVER "A" UNIT				WELL #: G 8	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	- 5945					
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-			
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	413 1	1162 2	N	-0-	-0-			
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	599 1	1433 2	N	-0-	-0-			
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	642 1	1141 2	N	-0-	-0-			
J-W OPERATING CO.				427960										
HOWARD GIBBS				WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 5769	- 5780					
11	589	N	496	-0-	-93	-0-	496 2		N	-0-	-0-			
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426 2		N	-0-	-0-			
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-			
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412 2		N	-0-	-0-			
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-			
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	-0-			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665										
DENNIS, TOM				WELL #: 3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5916	- 5936					
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-			
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-	-0-			
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-			
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-	-0-			
DENNIS, TOM				WELL #: 4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5889	- 5902					
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-			
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2		N	-0-	-0-			
03	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835 2		N	-0-	-0-			
04	4020	X	3558	-0-	-462	-0-	3558 2		N	-0-	-0-			
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #: K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	- 6056					
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-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460											
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
02	644 N	314	-0-	-330	-0-	314	3	N	-0-		50
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-		50
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3	N	-0-		50
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CHIEF PENT											
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448											
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	27	1	N	-0-		-0-
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	27	1	N	-0-		-0-
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	23	1	N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
-----											
ELKINS UNIT											
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171											
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
12	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	81	1	N	-0-		-0-
01	2883 N	2206	-0-	-677	-0-	78	1	N	-0-		-0-
02	2436 N	2090	-0-	-346	-0-	74	1	N	-0-		-0-
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	71	1	N	-0-		-0-
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	73	1	N	-0-		-0-
-----											
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC INDIAN CREEK											
WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN CREEK											
WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426											
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-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK											
WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610											
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-
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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	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
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-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2		N	-0-		-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-		-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID ->	232334	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3320 - 3340	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID ->	232477	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3290 - 3654	
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-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID ->	233049	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3212 - 3488	
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-
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID ->	233224	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3340 - 3380	
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-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-		-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
04	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID ->	247497	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3224 - 3266	
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	34	1	1435	2	N	-0-	-0-	
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	16	1	781	2	N	-0-	-0-	
-----													
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-	
02	1820 N	1662	-0-	-158	-0-	38	1	1624	2	N	-0-	-0-	
03	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	47	1	1957	2	N	-0-	-0-	
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-	-0-	
-----													
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403													
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-	
02	1960 N	1775	-0-	-185	-0-	62	1	1713	2	N	-0-	-0-	
03	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	76	1	1963	2	N	-0-	-0-	
04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	74	1	1976	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													
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	
02	728 N	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-	11	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	11	
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-	11	
-----													
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622													
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-	
02	924 N	320	-0-	-604	-0-	20	1	300	2	N	-0-	-0-	
03	806 N	168	-0-	-638	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	
04	480 N	293	-0-	-187	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-	
-----													
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610													
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-	
02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	1786	2			N	-0-	-0-	
03	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-	-0-	
04	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880	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	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
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-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
03	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2	N	-0-		-0-
04	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624		
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-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
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-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 2	N	-0-		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2	N	-0-		-0-
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707		
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-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435 2	N	-0-		-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2	N	-0-		-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	471 1	11036 2	N	-0-	-0-
01		24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	996 1	23190 2	N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	449 1	11021 2	N	-0-	-0-
*04		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	367 1	8918 2	N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SIMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MASON, LULA		WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496
11	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	14 1	3527 2	N	-0-	197
12	4185	X	2765	-0-	-1420	-0-	1 1	2763 2	N	1	1 8 197
							1 9				
01	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	36 1	3513 2	N	-0-	197
02	3780	X	2518	-0-	-1262	-0-	2516 2	2 9	N	2	2 8 197
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	68 1	3780 2	N	-0-	197
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	159 1	3803 2	N	-0-	197

MASON, LULA		WELL #:	9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
-----										
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 7440	
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-
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		Y	-0-	-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-	-0-
*04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3817 2	65 9	Y	59	59
-----										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7317	- 7468	
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THOMASON		WELL #:		1	RRCID -> 155013	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6969	- 6902	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870		
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	1590	-0-	-115	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1496	-0-	-100	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918		
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	186	-0-	-899	-0-	186 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	138	-0-	-898	-0-	138 2		N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 160189	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7660	- 7764		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	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	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	
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	
02	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	83	1	971	2	N	1		29	
						1	9							
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	2	N	-0-		29	
04	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	113	1	928	2	N	-0-		29	
-----														
ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48	
03	6448 X	6072	-0-	-376	-0-	858	1	5214	2	N	-0-		48	
04	6240 X	6065	-0-	-175	-0-	854	1	5211	2	N	-0-		48	
-----														
J.R.THOMASON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840	
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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
03	28613 X	15651	-0-	-12962	-0-	611	1	15040	2	N	-0-		25	
04	27360 X	10182	-0-	-17178	-0-	402	1	9780	2	N	-0-		25	
-----														
J R THOMASON GU				WELL #:	2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562	
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	152	1	3740	2	N	-0-		-0-	
04	4020 X	3702	-0-	-318	-0-	147	1	3555	2	N	-0-		-0-	
-----														
L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538	
11	80690 X	19923	-0-	-60767	-0-	813	1	19102	2	Y	7	11	1	7
						8	9							
12	21855 X	19817	-0-	-2038	-0-	811	1	19006	2	Y	-0-	7	1	-0-
01	20956 X	19336	-0-	-1620	-0-	796	1	18534	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	30	5	1	28
03	20584 X	17734	-0-	-2850	-0-	691	1	17008	2	Y	32	43	1	17
						35	9							
04	19920 X	17339	-0-	-2581	-0-	684	1	16630	2	Y	23	24	1	16
						25	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	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
11	33030 X	20578	-0-	-12452	-0-	836 1	19641 2	N	92	62 1		91
12	34131 X	22281	-0-	-11850	-0-	101 9	21357 2	N	11	95 1		7
01	34131 X	20115	-0-	-14016	-0-	912 1	19280 2	N	7	10 1		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9			11	4 1		11
03	22289 X	19022	-0-	-3267	-0-	8 9	743 1	N	4	13 1		2
04	21570 X	17016	-0-	-4554	-0-	4 9	673 1	N	4	3 1		3
						4 9						
NETTLES, L.O. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 271827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
05	21650 X	14863	-0-	-6787	-0-	596 1	14267 2	N	-0-			-0-
06	25980 X	3144	-0-	-22836	-0-	238 1	2906 2	N	-0-			-0-
07	26846 X	9968	-0-	-16878	-0-	1020 1	8948 2	N	-0-			-0-
08	26846 X	7152	-0-	-19694	-0-	920 1	6232 2	N	-0-			-0-
09	25980 X	5301	-0-	-20679	-0-	729 1	4572 2	N	-0-			-0-
10	26846 X	5921	-0-	-20925	-0-	820 1	5101 2	N	-0-			-0-
11	25980 X	4999	-0-	-20981	-0-	803 1	4196 2	N	-0-			-0-
12	26846 X	4483	-0-	-22363	-0-	804 1	3679 2	N	-0-			-0-
01	26846 X	4463	-0-	-22383	-0-	794 1	3669 2	N	-0-			-0-
02	24248 X	-0-	-0-	-24248	-0-			N	-0-			-0-
03	26846 X	3860	-0-	-22986	-0-	756 1	3104 2	N	-0-			-0-
04	25980 X	3414	-0-	-22566	-0-	690 1	2724 2	N	-0-			-0-
MARATHON OIL COMPANY		WELL #:		525380		RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956		
MASON, LULA				2								
11	5790 X	3949	-0-	-1841	-0-	16 1	3925 2	N	7			37
12	5983 X	2851	-0-	-3132	-0-	8 9	2839 2	N	10	10 8		37
01	5332 X	1136	-0-	-4196	-0-	11 9	1124 2	N	-0-			37
02	DLQ G-10	1438	-0-	1438	1438	12 1	14 9	N	13	13 8		37
03	DLQ G-10	3738	-0-	3738	5176	67 1	3671 2	N	-0-			37
*04	10089 X	4913	-0-	-5176	-0-	197 1	4716 2	N	-0-			37
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778		
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	89 1	1635 2	N	4			23
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	4 9	1280 2	N	6	6 8		23
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12 1	1133 2	N	-0-			23
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	7 9	991 2	N	13	13 8		23
03	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	323 1	1380 2	N	-0-			23
*04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	4 1	1216 2	N	12			35
						14 9						
						507 1						
						1118 1						
						13 9						
MASON, LULA		WELL #:		3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111		
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-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
WELL #:		4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7560		- 8048			
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 AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
02	DLQ G-10	5798	-0-	5798	5798	4	1	5785	2	N	8	8	8	11	
03	DLQ G-10	6023	-0-	6023	11821	510	1	5513	2	N	-0-			11	
*04	17991 X	6170	-0-	-11821	-0-	1100	1	5068	2	N	2			13	
-----															
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178		- 8232	
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-	
02	1372 N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-			-0-	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	20	1	1111	2	N	-0-			-0-	
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-			-0-	
-----															
MASON, LULA		WELL #:		5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561		- 9120	
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	
02	DLQ G-10	3166	-0-	3166	3166	2	1	3153	2	N	10	10	8	18	
03	DLQ G-10	3495	-0-	3495	6661	414	1	3081	2	N	-0-			18	
*04	10467 X	3806	-0-	-6661	-0-	888	1	2918	2	N	-0-			18	
-----															
MASON, LULA		WELL #:		6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490		- 9261	
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	
02	DLQ G-10	13567	-0-	13567	13567	1	1	13552	2	N	13	13	8	23	
03	DLQ G-10	13595	-0-	13595	27162	243	1	13352	2	N	-0-			23	
*04	42511 X	15349	-0-	-27162	-0-	617	1	14732	2	N	-0-			23	
-----															
ARCHER-BATTLE		WELL #:		1		RRCID -> 145575		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9225 PERF. 7899		- 8047	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-	
-----															
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452		- 7576	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840						
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							
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			1
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	20	1	1133	2	N	-0-			1
*04	1680 N	1228	-0-	-452	-0-	49	1	1179	2	N	-0-			1

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038						
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
02	DLQ G-10	7363	-0-	7363	7363	1	1	7347	2	N	14	14	8	23
						15	9							
03	DLQ G-10	8077	-0-	8077	15440	144	1	7933	2	N	-0-			23
*04	23349 X	7909	-0-	-15440	-0-	317	1	7592	2	N	-0-			23

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674						
11	4920 X	3194	-0-	-1726	-0-	95	1	3088	2	N	10			46
						11	9							
12	5053 X	622	-0-	-4431	-0-	12	1	596	2	N	13	13	8	46
						14	9							
01	4526 X	990	-0-	-3536	-0-	303	1	687	2	N	-0-			46
02	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	4	1	1079	2	N	17	17	8	46
						19	9							
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	3948	607	1	2239	2	N	-0-			46
*04	7225 X	3277	-0-	-3948	-0-	1379	1	1898	2	N	-0-			46

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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
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-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	N	-0-		-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-		-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	8	1	2178	2	N	1		2
						1	9						
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
02	2044 N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			N	-0-		2
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	N	-0-		2
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-		2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
02	DLQ G-10	3926	-0-	3926	-0-	3926	1	3684	2	N	-0-		43
*03	DLQ G-10	4907	-0-	4907	-0-	8833	1	4590	2	N	-0-		43
*04	13255 X	4422	-0-	-8833	-0-	266	1	4156	2	N	-0-		43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW 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
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			6
*03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			6
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			6

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

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	8		2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-			2
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	280	2	1	9	N	1	8		2
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	2	N	-0-			2
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-			2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

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
02	DLQ G-10	4201	-0-	4201	4201	2	1	4184	2	N	14	14	8	37
						15	9							
03	DLQ G-10	4525	-0-	4525	8726	555	1	3970	2	N	-0-			37
*04	14859 X	6133	-0-	-8726	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-			37

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608				
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	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	829	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	17	1	968	2	N	-0-			-0-
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7534 - 9401				
11	8550 X	6815	-0-	-1735	-0-	129	1	6672	2	N	13			63
12	8835 X	6436	-0-	-2399	-0-	14	9	6397	2	N	19	19	8	63
01	8649 X	7084	-0-	-1565	-0-	21	9	6752	2	N	-0-			63
02	DLQ G-10	5934	-0-	5934	5934	4	1	5888	2	N	38	38	8	63
03	DLQ G-10	7587	-0-	7587	13521	42	9	6955	2	N	-0-			63
*04	21849 X	8328	-0-	-13521	-0-	632	1	6951	2	N	-0-			63
-----														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804				
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	111	1	3968	2	N	27			96
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	30	9	3654	2	N	32	32	8	96
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	18	1	3721	2	N	-0-			96
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	35	9	3521	2	N	63	63	8	96
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	4	1	3266	2	N	-0-			96
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	69	9	4574	2	N	-0-			96
-----														
MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496				
11	5310 X	4627	-0-	-683	-0-	95	1	4524	2	N	7			41
12	6355 X	4269	-0-	-2086	-0-	8	9	4243	2	N	11	11	8	41
01	6355 X	3971	-0-	-2384	-0-	14	1	3708	2	N	-0-			41
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	12	9	3909	2	N	21	21	8	41
03	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	2	1	4146	2	N	-0-			41
*04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	23	9	3900	2	N	-0-			41
-----														
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016				
11	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	41	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1497	-0-	-549	-0-	4	1	1493	2	N	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	N	-0-			-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	30	1	1627	2	N	-0-			-0-
*04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY ARCHER-BATTLE		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7554 - 8034							
11	900 N	276	-0-	-624	-0-	67	1	205	2	N	4			19
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	4	9					6	8	19
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-			19
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	2	1	528	2	N	7	7	8	19
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	8	9							19
*04	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	888	1	667	2	N	-0-			19
MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 7529 - 9447							
11	7110 X	5200	-0-	-1910	-0-	121	1	5064	2	N	14			62
12	7316 X	5059	-0-	-2257	-0-	15	9	5021	2	N	18	18	8	62
01	6851 X	5416	-0-	-1435	-0-	20	9	5072	2	N	-0-			62
02	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	344	1	4319	2	N	32	32	8	62
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	9864	35	9	4906	2	N	-0-			62
*04	15162 X	5298	-0-	-9864	-0-	600	1	4291	2	N	-0-			62
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 8710 - 9357							
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	4	1	941	2	N	-0-			3
12	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2				-0-			3
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	N	-0-			3
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842	2				-0-			3
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	2	N	-0-			3
*04	840 N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	2	N	-0-			3
YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 8720 - 9622							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558 - 7858							
11	6150 X	4384	-0-	-1766	-0-	138	1	4228	2	N	16			84
12	6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	18	9	4507	2	N	23	23	8	84
01	6107 X	4564	-0-	-1543	-0-	25	9	4198	2	N	-0-			84
02	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	366	1	3444	2	N	43	43	8	84
03	DLQ G-10	4626	-0-	4626	8122	47	9	3955	2	N	-0-			84
*04	13574 X	5452	-0-	-8122	-0-	671	1	3992	2	N	-0-			84
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490 - 7787							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	7556 - 7624	
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
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
02	2800 N	2787	-0-	-13	2	2382	1	405	2	N	-0-		135
*03	3025 N	3023	-0-	-2	-0-	2363	1	660	2	N	-0-		135
*04	3000 N	3050	-0-	50	50	2362	1	688	2	N	-0-		135
-----													
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7608	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626	
11	2670 X	1972	-0-	-698	-0-	8	1	1964	2	N	-0-		28
12	2604 X	2139	-0-	-465	-0-	1	1	2137	2	N	1	8	28
						1	9						
01	2604 X	1101	-0-	-1503	-0-	11	1	1090	2	N	-0-		28
02	DLQ G-10	392	-0-	392		391	2	1	9	N	1	8	28
03	DLQ G-10	1946	-0-	1946		34	1	1912	2	N	-0-		28
*04	2200 N	2192	-0-	-8		2330	88	1	2104	2	N	-0-	28
-----													
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7792 - 8992	
11	3450 X	3093	-0-	-357	-0-	1849	1	1244	2	N	-0-		144
12	4371 X	3382	-0-	-989	-0-	1645	1	1737	2	N	-0-		144
01	4371 X	4160	-0-	-211	-0-	1572	1	2588	2	N	-0-		144
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653		1522	1	2131	2	N	-0-		144
*03	DLQ G-10	4064	-0-	4064		7717	1739	1	2325	2	N	-0-	144
*04	11500 X	3783	-0-	-7717	-0-	1881	1	1902	2	N	-0-		144
-----													
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	1180	-0-	-2300	-0-	1180 2		N	-0-			72
12	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	3426 2		N	-0-			72
01	3875 X	1492	-0-	-2383	-0-	1492 2		N	-0-			72
02	3500 X	1416	-0-	-2084	-0-	1416 2		N	-0-			72
03	3875 X	1738	-0-	-2137	-0-	1738 2		N	-0-			72
04	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	1951 2		N	-0-			72
-----												
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 2	2 9	N	2			75
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	N	2			77
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 2	6 9	N	5			82
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 2	8 9	N	7			89
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620 2	6 9	N	5			94
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604 2	6 9	N	5			99
-----												
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734 - 6741
11	570 N	242	-0-	-328	-0-	240 2	2 9	N	2			174
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638 2	2 9	N	2			176
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 2	6 9	N	5			181
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547 2	11 9	N	10			191
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9	N	3			194
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611 2	2 9	N	2			196
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748
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
02	3864 X	1487	-0-	-2377	-0-	1454 2	33 9	Y	30			149
03	4278 X	1441	-0-	-2837	-0-	1405 2	36 9	Y	33			182
04	3180 X	1257	-0-	-1923	-0-	1221 2	36 9	Y	33			215
-----												
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642
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
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-			13
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		Y	-0-			13
*04	3000 N	3337	-0-	337	337	3337 2		Y	-0-			13
-----												
SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7586 - 7743
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 -	7970
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 -	7626
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-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-	-0-
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20	9	Y	18	18
-----												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 -	7706
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-
02	5096 X	2748	-0-	-2348	-0-	2748	2			Y	-0-	-0-
03	5642 X	1839	-0-	-3803	-0-	1839	2			Y	-0-	-0-
04	5460 X	932	-0-	-4528	-0-	932	2			Y	-0-	-0-
-----												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 -	8725
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-
02	980 N	731	-0-	-249	-0-	731	2			Y	-0-	-0-
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-	-0-
*04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1353	2	14	9	Y	13	13
-----												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 -	7750
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
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-	95
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-	95
04	810 N	381	-0-	-429	-0-	371	2	10	9	Y	9	104
-----												
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 -	7990
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-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-	-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-	-0-
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
-----															
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498															
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-
02		1596 X	1221	-0-	-375	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03		1767 X	1060	-0-	-707	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04		1590 X	1218	-0-	-372	-0-	1218	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															
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE															
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331															
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740															
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009															
-----															
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356															
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746															
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
02		700 N	571	-0-	-129	-0-	570	2	1	9	N	1			45
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	731	2	15	9	N	14			59
*04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	N	15			74
-----															
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754															
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 #	1491	-0-	-183	-0-	1487	2	4	9	N	4	1	8	137
02		2128 #	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			N	-0-			137
03		2356 #	1361	-0-	-995	-0-	1358	2	3	9	N	3			140
04		2280 #	1444	-0-	-836	-0-	1435	2	9	9	N	8			148

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356  
 JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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	
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
02	728 #	641	-0-	-87	-0-	630	2	11	9	N	10	273
03	806 #	716	-0-	-90	-0-	702	2	14	9	N	13	286
*04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17	303

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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
02	504 N	394	-0-	-110	-0-	388	2	6	9	N	5	93
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7	100
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	105

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

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
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	N	22	159
03	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1471	2	24	9	N	22	181
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1505	2	29	9	N	26	94

XTO ENERGY INC. 945936  
 THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	38	1	562	2	N	15	70
						17	9					
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	N	5	75
						6	9					
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	34	1	686	2	N	-0-	75

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751			
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
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-
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-	-0-
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-	-0-
*04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676			
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-
02	672 N	534	-0-	-138	-0-	534	3			N	-0-	-0-
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-	-0-
04	780 N	261	-0-	-519	-0-	261	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240			
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-
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-	-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-	-0-
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
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-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-	-0-
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	3			N	-0-	-0-
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
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-
02	3584 X	3202	-0-	-382	-0-	3202	3			N	-0-	-0-
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-	-0-
04	3840 X	3225	-0-	-615	-0-	3225	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			
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-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-	-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-	-0-
04	1710 N	581	-0-	-1129	-0-	581	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914			
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-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	-0-
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868		
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
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-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		N	-0-	-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-	-0-
*04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150		
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-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318		
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-
02	2016 X	1904	-0-	-112	-0-	1904 3		N	-0-	-0-
03	2232 X	1865	-0-	-367	-0-	1865 3		N	-0-	-0-
04	2160 X	373	-0-	-1787	-0-	373 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477		
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-
02	1568 X	480	-0-	-1088	-0-	480 3		N	-0-	-0-
03	2263 X	1273	-0-	-990	-0-	1273 3		N	-0-	-0-
04	2190 X	1736	-0-	-454	-0-	1736 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
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-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-	-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-	-0-
*04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9092 - 9870					
M	O	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
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 11700					
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-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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					
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-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10484 - 11346					
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-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10550 - 11848					
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-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-			-0-
04	5460	X	4584	-0-	-876	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582 - 11861					
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	5	1	2318	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3330	-0-	230	-0-	7	1	3323	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3134	-0-	34	-0-	264	5	3129	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	-0-	663	3199	3		N	-0-			-0-
03	4017	X	3354	-0-	-663	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904					
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-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	2810	-0-	-820	-0-	2810	3			N	-0-			-0-

-----

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2400 X	266	-0-	-2134	-0-	1	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	5	1	2381	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2470	-0-	-382	-0-	4	1	2466	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	2563	-0-	-13	-0-	2563	3			N	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	769	-0-	-378	-0-	1	1	768	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1098	-0-	-386	-0-	1098	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

-----

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-	-0-
*06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-	-0-	-0-
*07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-	-0-	-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-	-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-	-0-
*11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-	-0-	-0-
*01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-	-0-



OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	392 3		N	-0-		-0-
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 3		N	-0-		-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 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	
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-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		N	-0-		-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 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	
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-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	89 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	1 1	563 3	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1 1	527 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 1	377 3	N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	5 1	2207 3	N	-0-		-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4 1	1948 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	3 1	1851 3	N	-0-		-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID ->	175517	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8545 - 8633
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	5	1	2147	3	N	-0-	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	5	1	2291	3	N	-0-	-0-
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	4	1	2626	3	N	-0-	-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-	-0-
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-	-0-
04	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1989	3			N	-0-	-0-
-----												
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
ELLS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	565	2	24	9	N	22	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
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	N	21	167
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19	9	N	17	184
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	N	13	197
-----												
TDX ENERGY, LLC				840440								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
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
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13	225
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	913	2	15	9	N	14	239
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27	81
-----												
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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
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-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-	-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426				
M	O	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
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-
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	575	3			N	-0-		-0-
03	744 N	443	-0-	-301	-0-	443	3			N	-0-		-0-
04	720 N	19	-0-	-701	-0-	19	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801				
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-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765				
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-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764				
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-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-		-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	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				
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-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
-----													
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582				
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-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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				
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-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (DYER, W. R. -2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	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		
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-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266		
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	N	-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	1	1	758	3	N	-0-
02	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	3	N	-0-		-0-
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3	N	-0-		-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (HATTON, E. S. A-1)		WELL #: 14		RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809		
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-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	9
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	319	3	22	9	Y	8
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	10
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	Y	15
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	227	3	10	9	Y	5
04	360 N	190	-0-	-170	-0-	189	3	1	9	Y	6

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 1	926 3	Y	5			24
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	6 9	1106 3	Y	44	50	1	18
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	48 9	4 9	Y	4			22
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	442 3	12 9	Y	11			33
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	664 3	25 9	Y	23	44	1	12
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	654 3	1 9	Y	1			13
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	1 9	Y	1			2
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	6 9	2 9	Y	2	3	1	1
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		Y	-0-			1
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	25 3	1 9	Y	1			2
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 3	1 9	Y	1	2	1	1
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			1
-----												
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653			
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-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 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			
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-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768								
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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		
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-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8850 - 8781				
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	434 N	57	-0-	-377	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989						
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	3	N	-0-					-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	3	1	1491	3	N	-0-					-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	2	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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						
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167									
11	2850 X	1663	-0-	-1187	-0-	-0-	4	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	2604 X	1677	-0-	-927	-0-	-0-	4	1	1673	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	-0-	5	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3160	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									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	42	-0-	42	840	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	178	-0-	178	1018	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	899	-0-	899	1917	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1917	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1917	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A												
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-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			-0-
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766												
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-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236												
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696												
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-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780												
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
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3		N	-0-			37
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			37
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843								
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1	1	676	3	Y	345	365	1			200
12	1395 N	676	-0-	-719	-0-	380	9									
						1	1	530	3	Y	132	170	1			162
						145	9									
01	1023 N	503	-0-	-520	-0-	503	3			Y	-0-					162
02	980 N	617	-0-	-363	-0-	510	3	107	9	Y	97	181	1			78
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	800	3	266	9	Y	242	175	1			145
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	743	3	268	9	Y	244	181	1			208
-----																
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	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								
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-
02	SWR 10	1139	-0-	1139	39296	1139	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1575	-0-	1575	40871	1575	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1185	-0-	1185	42056	1185	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548			
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
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-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	-0-	2 1	1
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	-0-		2
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9	Y	-0-	3 1	1
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		1
-----											
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942			
11	960 N	196	-0-	-764	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1 1	1212 3	N	-0-		-0-
01	775 N	279	-0-	-496	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	550	-0-	-659	-0-	550 3		N	-0-		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
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	118 1	41
						111 9					
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	2 1	1950 3	Y	11		52
						12 9					
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1402 3	37 9	Y	34		86
03	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1571 3	80 9	Y	73	124 1	35
04	1890 N	1164	-0-	-726	-0-	1161 3	3 9	Y	3		38
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
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-
02	224 X	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258				
M	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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295				
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	845 3	N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	824 3	N	-0-		-0-
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	-0-	1 1	837 3	N	-0-		-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
-----												
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	180 1	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336				
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	3866 3	N	-0-		-0-
12	3844 X	3506	-0-	-338	-0-	-0-	7 1	3499 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3082	-0-	-700	-0-	-0-	5 1	3077 3	N	-0-		-0-
02	3612 X	2897	-0-	-715	-0-	-0-	2897 3		N	-0-		-0-
03	3999 X	2607	-0-	-1392	-0-	-0-	2607 3		N	-0-		-0-
04	3420 X	1500	-0-	-1920	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
-----												
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730				
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	-0-	1 1	234 3	N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	782 3	N	-0-		-0-
01	775 N	701	-0-	-74	-0-	-0-	1 1	700 3	N	-0-		-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
03	775 N	537	-0-	-238	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263								
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	2	1	992	3	N	-0-					-0-
01	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	2	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	859	-0-	-317	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J. M. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560															
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581															
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	7	1	3211	3	N	-0-			-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	N	-0-			-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	4	1	2416	3	N	-0-			-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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															
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-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															
11	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	10	1	4711	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	9	1	4336	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	6	1	3919	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4104	-0-	-292	-0-	4104	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4113	3			N	-0-			-0-
04	4710	X	3878	-0-	-832	-0-	3878	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	6	1	2614	3	N	-0-					-0-
12	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	6	1	2674	3	N	-0-					-0-
01	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	4	1	2834	3	N	-0-					-0-
02	2688 X	2608	-0-	-80	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
11	1290 N	898	-0-	-392	-0-	2	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	2	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	-0-					-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
-----																
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019								
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	N	-0-					-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	1	1	574	3	N	-0-					-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)																
WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486																
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)																
WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375																
11	SWR 10	626	-0-	626	41502	1	1	625	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10	667	-0-	667	42169	1	1	666	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10	730	-0-	730	42899	1	1	729	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10	646	-0-	646	43545	646	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	763	-0-	763	44308	763	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	646	-0-	646	44954	646	3			N	-0-					-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)																
WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952																
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)																
WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)																
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432																
11	2310 N	1431	-0-	-879	-0-	3	1	1428	3	N	-0-					-0-
12	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	4	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	3	1	1628	3	N	-0-					-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1739	-0-	-307	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)																
WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8315 - 8329				
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-		1	1	688	3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-		1	1	583	3	N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-		1	1	772	3	N	-0-			-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-		621	3			N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3			N	-0-			-0-
04	750 N	565	-0-	-185	-0-		565	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054			PERF. 8507 - 8720				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8334 - 8534				
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270			PERF. 8292 - 8411				
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-
02	532 N	104	-0-	-428	-0-		104	3			N	-0-			-0-
03	496 N	206	-0-	-290	-0-		206	3			N	-0-			-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-		336	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8043 - 8257				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600			PERF. 7930 - 8136				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (KILLINGSWORTH -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228											
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-
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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
-----											
OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504											
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	559 3	N	-0-		-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	1 1	390 3	N	-0-		-0-
01	527 N	262	-0-	-265	-0-	262 3		N	-0-		-0-
02	532 N	337	-0-	-195	-0-	337 3		N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034											
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	3 1	1529 3	N	-0-		-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	6 1	2643 3	N	-0-		-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	4 1	2371 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3137	-0-	337	337	3137 3		N	-0-		-0-
03	2713 N	2376	-0-	-337	-0-	2376 3		N	-0-		-0-
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416											
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-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276			
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	N	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	3	N	-0-
01	961 N	861	-0-	-100	-0-	1	1	860	3	N	-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-
-----											
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612			
11	480 N	25	-0-	-455	-0-	25	3			N	-0-
12	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462			
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	1843	3	N	-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	3	N	-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-
04	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-
-----											
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

PHILLIPS ENERGY, INC.		663478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
SCOTT, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196								
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	193	1	3149	3	N	24	2	8		119
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	3	N	26	1	8		144
01	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	200	1	3264	3	N	18	2	8		160
02	3164	X	2885	-0-	-279	-0-	180	1	2687	3	N	16	2	8		174
03	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	200	1	2725	3	N	18	2	8		190
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	193	1	2933	3	N	24				214

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994								
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-
02	7448	X	6242	-0-	-1206	-0-	6242	3			N	-0-				-0-
03	8246	X	7389	-0-	-857	-0-	7389	3			N	-0-				-0-
04	8040	X	6569	-0-	-1471	-0-	6569	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								
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-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	3			N	-0-				-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351								
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-
02	2016	N	2013	-0-	-3	-0-	2013	3			N	-0-				-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-				-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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								
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-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-				-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-				-0-
*04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861		
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-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-	-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445	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		
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-
02	840 N	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-	-0-
03	992 N	284	-0-	-708	-0-	284	3			N	-0-	-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376		
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-
02	2156 N	1349	-0-	-807	-0-	1349	3			N	-0-	-0-
03	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-	-0-
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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		
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675		
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-
02	1680 N	126	-0-	-1554	-0-	126	3			N	-0-	-0-
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-	-0-
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-	-0-



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	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
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-
02	280 X	82	-0-	-198	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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						
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-
02	2884 X	2075	-0-	-809	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-				-0-
*04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-				-0-
-----															
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080						
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-
02	3556 X	3487	-0-	-69	-0-	3487	3			N	-0-				-0-
03	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	3			N	-0-				-0-
*04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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						
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-
02	2800 N	2544	-0-	-256	-0-	2544	3			N	-0-				-0-
03	1991 N	1953	-0-	-38	-0-	1953	3			N	-0-				-0-
04	3150 X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
-----															
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A						
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-
02	644 N	454	-0-	-190	-0-	454	3			N	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-
-----															
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280						
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-
02	2436 X	1878	-0-	-558	-0-	1878	3			N	-0-				-0-
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-				-0-
04	3090 X	2574	-0-	-516	-0-	2574	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						
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-
02	2184 X	1844	-0-	-340	-0-	1844	3			N	-0-				-0-
03	2418 X	1916	-0-	-502	-0-	1916	3			N	-0-				-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-				-0-

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
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-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
11	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	5	1	2469	3	N	-0-
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	6	1	2831	3	N	-0-
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	4	1	2647	3	N	-0-
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			N	-0-
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551	3			N	-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	N	-0-
12	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	4	1	1778	3	N	-0-
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	3	1	1789	3	N	-0-
02	2072 X	1988	-0-	-84	-0-	1988	3			N	-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-
*04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44 T		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587			
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-
12	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	4	1	1731	3	N	-0-
01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	3	1	2097	3	N	-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-
*04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	5 1	2234 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	13	7 1	3106 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3781	-0-	681	694	6 1	3775 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3523	-0-	723	1417	3523 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	3696	-0-	596	2013	3696 3		N	-0-	-0-
*04	5507 X	3494	-0-	-2013	-0-	3494 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (KILLINGSWORTH -2)	WELL #:	60	RRCID ->	094942	COMPL. DATE	04/10/1983	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	8198 - 9419
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-
02	1428 N	1102	-0-	-326	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
03	1209 N	854	-0-	-355	-0-	854 3		N	-0-	-0-
*04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (PEACOCK, C. A. -2)	WELL #:	90	RRCID ->	097463	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8978 - 9236
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -2)	WELL #:	48	RRCID ->	098267	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10097 - 10098
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-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1705	-0-	1705	1705	1705 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MCGEE, S. S. -3)	WELL #:	52	RRCID ->	102496	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7951 - 10038
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-
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 3		N	-0-	-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 3		N	-0-	-0-
04	5280 X	3221	-0-	-2059	-0-	3221 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (INGRAM, M. W. -3)	WELL #:	72	RRCID ->	105230	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8208 - 9733
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-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-	-0-
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-	-0-
04	2760 X	2453	-0-	-307	-0-	2453 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 74		RRCID -> 108108	COMPL. DATE 12/21/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8662	-		9964		
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
11	3000 N	3496	-0-	496	1060	8 1	3488 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3385	-0-	285	1345	7 1	3378 3	N	-0-			-0-
01	4764 X	3419	-0-	-1345	-0-	5 1	3414 3	N	-0-			-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3		N	-0-			-0-
*04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 8030	-		10042		
11	660 N	519	-0-	-141	-0-	1 1	518 3	N	-0-			-0-
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	1 1	566 3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1 1	442 3	N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	-		9788		
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	6 1	2602 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	1947	-0-	-347	-0-	4 1	1943 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	3 1	2066 3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1663	-0-	-409	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
*04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 7841	-		9933		
11	3000 N	3142	-0-	142	142	7 1	3135 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3479	-0-	379	521	7 1	3472 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3349	-0-	249	770	5 1	3344 3	N	-0-			-0-
02	3938 X	3168	-0-	-770	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 8173	-		9766		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 11061	PERF. 8559	-		9723		
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	2 1	1064 3	N	-0-			-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	2 1	986 3	N	-0-			-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	2 1	992 3	N	-0-			-0-
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	918 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115	-		9455		
11	2730 N	321	-0-	-2409	-0-	1 1	320 3	N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2 1	782 3	N	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	4 1	2267 3	N	-0-			-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -3)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON		
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108												
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-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-	-0-
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-	-0-
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108												
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-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-	-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145												
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-
02	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-	-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-	-0-
*04	3000 N	3124	-0-	124	-0-	3124	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997												
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-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	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												
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-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	-0-
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144												
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-
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-	-0-
03	2294 N	1979	-0-	-315	-0-	1979	3			N	-0-	-0-
04	2250 N	1968	-0-	-282	-0-	1968	3			N	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-	-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-	-0-
04	3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126		
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-
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-	-0-
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-	-0-
*04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 10058		
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-
02	3052 X	1604	-0-	-1448	-0-	1604	3			N	-0-	-0-
03	3379 X	1343	-0-	-2036	-0-	1343	3			N	-0-	-0-
04	3180 X	1037	-0-	-2143	-0-	1037	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8742 - 10300		
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-
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-	-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
04	2610 N	2320	-0-	-290	-0-	2320	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9612 - 9779		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	465	-0-	465	465	465	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	112	-0-	112	577	112	3			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	178	-0-	178	755	178	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
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 O	ALLOW 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
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	4			57
						4	9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5			62
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	N	1			63
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	437	2	2	9	N	2			65
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3			68
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2			70

-----  
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004  
-----

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-
02	1568 N	1286	-0-	-282	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-

-----  
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711  
-----

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771  
-----

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-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-

-----  
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291  
-----

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-
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
*04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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  
-----

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-
02	1764 N	1642	-0-	-122	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1536	-0-	-414	-0-	1536	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		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 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
11	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	3 1	1408	3	N	-0-			-0-
12	2387	X	557	-0-	-1830	-0-	1 1	556	3	N	-0-			-0-
01	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	2 1	1571	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1485	-0-	-671	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
03	2387	X	1411	-0-	-976	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	810	-0-	-720	-0-	810	3		N	-0-			-0-
-----														
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847	COMPL. DATE 11/27/1985	TOTAL DEPTH 10566	PERF. 8939	- 9268						
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	1 1	617	3	N	-0-			-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2 1	914	3	N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2 1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
-----														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9068	- 9513						
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4 1	1756	3	N	-0-			-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4 1	1796	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	859	-0-	-350	-0-	1 1	858	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	3		N	-0-			-0-
-----														
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272	COMPL. DATE 02/07/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8204	- 9713						
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	2 1	1121	3	N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2 1	1127	3	N	-0-			-0-
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	1 1	685	3	N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
-----														
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9369	- 9595						
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1 1	632	3	N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1 1	604	3	N	-0-			-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1 1	653	3	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
-----														
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981	COMPL. DATE 05/23/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8768	- 10025						
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	12 1	5370	3	N	-0-			-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	11 1	5239	3	N	-0-			-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	8 1	5182	3	N	-0-			-0-
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-			-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3		N	-0-			-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C. H. -7)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
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
-----													
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570													
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	5	1	2232	3	N	-0-	-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2382	3	N	-0-	-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	4	1	2436	3	N	-0-	-0-
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
03	2387	N	1533	-0-	-854	-0-	1533	3			N	-0-	-0-
04	2370	N	1244	-0-	-1126	-0-	1244	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090													
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	13	1	6004	3	N	-0-	-0-
12	5642	X	5533	-0-	-109	-0-	12	1	5521	3	N	-0-	-0-
01	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	8	1	5344	3	N	-0-	-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-	-0-
03	5735	X	4855	-0-	-880	-0-	4855	3			N	-0-	-0-
04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5467	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107													
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	4835	3	N	-0-	-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	10	1	4713	3	N	-0-	-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	8	1	4770	3	N	-0-	-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-	-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-	-0-
04	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281													
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	N	-0-	-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-	-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-	-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-	-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970													
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	6	1	2961	3	N	-0-	-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	N	-0-	-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	4	1	2609	3	N	-0-	-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	-0-
03	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2169	3			N	-0-	-0-
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-	-0-
-----													
OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667													
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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	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	
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	10	1	4584	3	N	-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	9	1	4006	3	N	-0-
01	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	6	1	3604	3	N	-0-
02	3276 X	3220	-0-	-56	-0-	3220	3			N	-0-
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-
*04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666		
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	2	1	973	3	N	-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	3	N	-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	1047	3	N	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3			N	-0-
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	N	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	22	1	2686	3	N	-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	22	1	2231	3	N	-0-
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	16	1	1997	3	N	-0-
02	1904 N	1681	-0-	-223	-0-	1681	3			N	-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-
04	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1738	3			N	-0-
-----											
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	2	1	707	3	N	-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	1	1	696	3	N	-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	3	N	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	3 1	1361 3	N	-0-		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	3 1	1420 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	2 1	1052 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1012	-0-	-248	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904	
11	510 X	464	-0-	-46	-0-	1 1	463 3	N	-0-		-0-
12	527 X	479	-0-	-48	-0-	1 1	478 3	N	-0-		-0-
01	527 X	490	-0-	-37	-0-	1 1	489 3	N	-0-		-0-
02	476 X	424	-0-	-52	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03	527 X	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-		-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621	
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	2 1	1143 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	3 1	1233 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	881	-0-	-390	-0-	1 1	880 3	N	-0-		-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	984	-0-	-256	-0-	984 3		N	-0-		-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 1	593 3	N	-0-		-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1 1	887 3	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9417 - 9584	
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	2 1	1140 3	N	-0-		-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-		-0-
02	1064 N	759	-0-	-305	-0-	759 3		N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	403	-0-	-617	-0-	403 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8965 - 9476	
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	9 1	3945 3	N	-0-		-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	8 1	3635 3	N	-0-		-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	5 1	3381 3	N	-0-		-0-
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3		N	-0-		-0-
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-		-0-
*04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-		-0-
-----											
OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9188 - 10205	
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	24 1	2561 3	N	-0-		-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	26 1	2560 3	N	-0-		-0-
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	19 1	2725 3	N	-0-		-0-
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-		-0-
04	2310 N	1773	-0-	-537	-0-	1773 3		N	-0-		-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1736 N	1234	-0-	-502	-0-	1234 3		N	-0-	-0-
03	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571 3		N	-0-	-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299		
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-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-	-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	-0-
04	1710 N	1064	-0-	-646	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222		
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-
02	2800 N	3466	-0-	666	666	3466 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	3671	-0-	571	1237	3671 3		N	-0-	-0-
*04	3000 N	2569	-0-	-431	806	2569 3		N	-0-	-0-
-----										
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301		
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-
02	2464 N	2153	-0-	-311	-0-	2153 3		N	-0-	-0-
03	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609 3		N	-0-	-0-
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 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		
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-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-	-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3			N	-0-			-0-
03	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3069 3			N	-0-			-0-
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #:		147	RRCID ->	125615	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8845 -	10245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50 3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #:		148	RRCID ->	125616	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7883 -	10110
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-
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3			N	-0-			-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3			N	-0-			-0-
*04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #:		146	RRCID ->	125680	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7930 -	9918
11	3000 N	3008	-0-	8	-0-	8	6 1	3002 3	N	-0-			-0-
12	2725 N	2717	-0-	-8	-0-	-8	5 1	2712 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3454	-0-	354	-0-	354	5 1	3449 3	N	-0-			-0-
02	2796 N	2442	-0-	-354	-0-	-354	2442 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3236	-0-	136	-0-	136	3236 3		N	-0-			-0-
*04	2977 X	2841	-0-	-136	-0-	-136	2841 3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #:		149	RRCID ->	125997	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9132 -	9142
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #:		129	RRCID ->	126861	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	8059 -	9867
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-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-
04	720 N	215	-0-	-505	-0-	-505	215 3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #:		161	RRCID ->	138189	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	8890 -	9785
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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-		
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-	-0-		
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-	-0-		
04	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	1427 3		N	-0-	-0-		
-----												
OGU (HOWELL, W. Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
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-		
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980 3		N	-0-	-0-		
03	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349 3		N	-0-	-0-		
*04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650 3		N	-0-	-0-		
-----												
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A			
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-		
02	1652 N	915	-0-	-737	-0-	915 3		N	-0-	-0-		
03	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1062 3		N	-0-	-0-		
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	-0-		
-----												
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
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		
02	2996 X	1511	-0-	-1485	-0-	1511 2		N	-0-	227		
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3070 2	13 9	N	12	60		
04	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	2700 2	14 9	N	13	73		
-----												
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
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-		
02	784 N	33	-0-	-751	-0-	33 3		N	-0-	-0-		
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-		
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-		
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
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-		
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-		
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	-0-		
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	23	1	1238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 9766			
11	1500 N	771	-0-	-729	-0-	2	1	769	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	962	-0-	-371	-0-	2	1	960	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	2	1	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)		WELL #: 168		RRCID -> 145272		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9600 - 9919			
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9273 - 10070			
11	2340 X	1860	-0-	-480	-0-	4	1	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2418 X	1440	-0-	-978	-0-	3	1	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	4	1	2403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3417	-0-	317	-0-	317	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	3424	-0-	424	-0-	741	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052			
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	3	1	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	3	1	2001	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451			
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	3	1	1468	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	2	1	1528	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-	-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554			
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	2	1	797	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	2	1	808	3	N	-0-	-0-	-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-	-0-	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	2986	3			N	-0-	-0-
03	3410 X	2426	-0-	-984	-0-	2426	3			N	-0-	-0-
04	2640 X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
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-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-	-0-
03	1519 X	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
04	1530 X	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096		
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-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869		
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-
02	2184 N	1928	-0-	-256	-0-	1928	3			N	-0-	-0-
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	3			N	-0-	-0-
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-	-0-



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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 9682	
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-	
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-	-0-	
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128 3		N	-0-	-0-	
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 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	
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-	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-	-0-	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-	-0-	
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470	
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-	
02	1764 N	1464	-0-	-300	-0-	1464 3		N	-0-	-0-	
03	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	1222 3		N	-0-	-0-	
04	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	1412 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362	
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-	
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3		N	-0-	-0-	
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3		N	-0-	-0-	
*04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 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	
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-	
02	756 N	463	-0-	-293	-0-	463 3		N	-0-	-0-	
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782	
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-	
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
03	310 X	226	-0-	-84	-0-	226 3		N	-0-	-0-	
04	300 X	236	-0-	-64	-0-	236 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3840 X	1897	-0-	-1943	-0-	4 1	1893 3	N	-0-			-0-
12		3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	4 1	2020 3	N	-0-			-0-
01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	4 1	2766 3	N	-0-			-0-
02		2128 X	1967	-0-	-161	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
03		2232 X	2066	-0-	-166	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
*04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-

  

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1				WELL #: 36	RRCID -> 167100	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8459	-	8690			
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OGU (HUFF, C.C. -4)				WELL #: 119	RRCID -> 171105	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9042	-	9870			
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-

  

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)				WELL #: 179	RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	-	9760		
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)				WELL #: 182	RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	-	9648		
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OGU (HARVARD, J. M. -8)				WELL #: 166	RRCID -> 178083	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	-	10009			
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OGU (HARVARD, J. M. -2)				WELL #: 130	RRCID -> 179532	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 8764	-	10130			
11		1170 N	805	-0-	-365	-0-	2 1	803 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	2 1	1112 3	N	-0-			-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	2 1	1064 3	N	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
*04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193	RRCID -> 181352	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 11603	PERF. 9022	-	9960		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	-	10184		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	-	10033		
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	5 1	2380 3	N	-0-	-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	5 1	2192 3	N	-0-	-0-
01	2108 X	1832	-0-	-276	-0-	3 1	1829 3	N	-0-	-0-
02	2240 X	1581	-0-	-659	-0-	1581 3		N	-0-	-0-
03	2480 X	1580	-0-	-900	-0-	1580 3		N	-0-	-0-
04	2400 X	996	-0-	-1404	-0-	996 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	-	9778		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	-	10208		
11	2100 X	1990	-0-	-110	-0-	4 1	1986 3	N	-0-	-0-
12	2108 X	1651	-0-	-457	-0-	4 1	1647 3	N	-0-	-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	6 1	3909 3	N	-0-	-0-
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3		N	-0-	-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-	-0-
04	3780 X	2399	-0-	-1381	-0-	2399 3		N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150	-	10050		
11	3240 X	2234	-0-	-1006	-0-	5 1	2229 3	N	-0-	-0-
12	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	7 1	3076 3	N	-0-	-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	5 1	2996 3	N	-0-	-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-	-0-
03	3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	1949 3		N	-0-	-0-
04	2970 X	1440	-0-	-1530	-0-	1440 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410	
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-	
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-	-0-	
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-	-0-	
*04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-	-0-	
-----													
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857	
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-	
02	560 N	385	-0-	-175	-0-	385	3			N	-0-	-0-	
03	1891 N	517	-0-	-1374	-0-	517	3			N	-0-	-0-	
04	1260 N	687	-0-	-573	-0-	687	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	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PAN WARE (RODESSA)		68763 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
HENDERSON, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	271874	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6421 - 6426	
11	0	6293	-0-	6293	6293	6251	3	42	9	N	38	38	
12	0	-0-	-0-	-0-	6293					N	2	40	
01	9324	-0-	-0-	-9324	-0-					N	-0-	40	
02	14504	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-	40	
03	16058	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-	40	
04	15540	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-	40	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)													
MARATHON OIL COMPANY													
POTH FAMILY TRUST													
		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		525380											
		WELL #: 1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14710 - 15200			
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		
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-		
02	DLQ	G-10	34281	-0-	34281	34281	34281	2	N	-0-	-0-		
*03	DLQ	G-10	37053	-0-	37053	71334	37053	2	N	-0-	-0-		
*04		106116 X	34782	-0-	-71334	-0-	34782	2	N	-0-	-0-		
-----													
POTH FAMILY TRUST													
		WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF. 15100 - 15567			
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-		
02	DLQ	G-10	124054	-0-	124054	124054	124054	2	N	-0-	-0-		
*03	DLQ	G-10	138383	-0-	138383	262437	138383	2	N	-0-	-0-		
*04		392774 X	130337	-0-	-262437	-0-	130337	2	N	-0-	-0-		
-----													
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
BETTINGER													
		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		216378											
		WELL #: 1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683			
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
CRIDER GAS UNIT													
		WELL #: 1		RRCID -> 156214		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9774 - 10233			
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		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59		
-----													
ETHRIDGE													
		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118			
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
02		1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	17
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	17
04		3150 X	2372	-0-	-778	-0-	186	1	2186	2	N	-0-	17
-----													
TUCKER													
		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676			
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-	-0-
*04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	11	5					
							116	1	1365	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 #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	192744 X	-0-	-0-	-192744	-0-					Y	-0-			-0-
03	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	3832	1	46858	2	Y	-0-			-0-
						328	5							
04	48900 X	45314	-0-	-3586	-0-	3533	1	41607	2	Y	158			-0-
						174	9							
-----														
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5704 X	4640	-0-	-1064	-0-	348	1	4262	2	Y	-0-			-0-
						30	5							
04	5520 X	4900	-0-	-620	-0-	382	1	4504	2	Y	13			-0-
						14	9							
-----														
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689														
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							
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			58
03	3844 X	3182	-0-	-662	-0-	239	1	2923	2	N	-0-			58
						20	5							
04	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	219	1	2583	2	N	-0-			58
-----														
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	232	1	2843	2	Y	-0-			-0-
						20	5							
*04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	192	1	2259	2	Y	1			-0-
						1	9							
-----														
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	58	-0-	58	129	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
-----														
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147														
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
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			68
03	1023 X	224	-0-	-799	-0-	224	5			N	-0-			68
04	1410 X	839	-0-	-571	-0-	66	1	773	2	N	-0-			68

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162												
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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	4588 X	3823	-0-	-765	-0-	287	1	3512	2	Y	-0-	-0-
04	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	263	1	3099	2	Y	19	-0-
						24	5					
						21	9					
-----												
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466												
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-
-----												
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158												
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	222	1	3498	2	N	-0-	141
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	214	1	2931	2	N	-0-	141
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	218	1	2856	2	N	-0-	141
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-	141
03	3751 X	3162	-0-	-589	-0-	237	1	2905	2	N	-0-	141
04	3630 X	2829	-0-	-801	-0-	20	5	2608	2	N	-0-	141
						221	1					
-----												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	35	1	868	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	2	Y	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	39	1	975	2	Y	-0-	-0-
04	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	40	1	987	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY				525380						
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436	
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880	- 9920	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756	- 9774	
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585	- 10903	
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
04	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	
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
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		66
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-		66
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		66



PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828		
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000				TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
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
02	1092 N	609	-0-	-483	-0-	607	2	2	9	Y	2			78
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1			79
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1			80
SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910		
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
02	2492 X	1987	-0-	-505	-0-	1981	2	6	9	Y	5			126
03	2759 X	1288	-0-	-1471	-0-	1286	2	2	9	Y	2			128
04	2670 X	907	-0-	-1763	-0-	906	2	1	9	Y	1			129
PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7064 - 7078		
RIDGE PETROLEUM INC.		711106												
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 C		RRCID -> 030528		COMPL. DATE 03/18/1955								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCIA OPERATING COMPANY		881167								TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6582 - 6910		
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					30
03	1271 X	227	-0-	-1044	-0-	17	1	209	2	N	-0-					30
						1	5									
04	2010 X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-					30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-					-0-
						18	5									
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	5					-0-
						6	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

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
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					65
03	4898 X	1695	-0-	-3203	-0-	127	1	1557	2	N	-0-					65
						11	5									
04	4740 X	2147	-0-	-2593	-0-	168	1	1979	2	N	-0-					65

-----																
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
PHILLIPS			WELL #:		1	RRCID -> 174207			COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922		
M	O	ALLOW 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	
-----																
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	
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			27	
03		1860 X	349	-0-	-1511	-0-	26	1	321	2	N	-0-			27	
							2	5								
04		1710 X	1017	-0-	-693	-0-	80	1	937	2	N	-0-			27	
-----																
CRIDER GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 193196			COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982
-----																
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-	
02		6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-			-0-	
03		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	571	1	6990	2	N	-0-			-0-	
							49	5								
04		7350 X	7044	-0-	-306	-0-	551	1	6493	2	N	-0-			-0-	
-----																
RENFROE, R. L.					WELL #:		4	RRCID -> 243471			COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7135 - 7180
-----																
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-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
TUCKER					WELL #:		3	RRCID -> 272043			COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044
-----																
10		0	37567	-0-	37567	37567	2358	1	35209	2	N	-0-			-0-	
*11		91620 X	54053	-0-	-37567	-0-	3233	1	50820	2	N	-0-			-0-	
12		60388 X	51326	-0-	-9062	-0-	3498	1	47828	2	N	-0-			-0-	
01		60388 X	49798	-0-	-10590	-0-	3536	1	46262	2	N	-0-			-0-	
02		54544 X	-0-	-0-	-54544	-0-					N	-0-			-0-	
03		60388 X	51018	-0-	-9370	-0-	3832	1	46858	2	N	-0-			-0-	
							328	5								
04		58440 X	45314	-0-	-13126	-0-	3533	1	41607	2	N	158			158	
							174	9								
-----																
MARATHON OIL COMPANY					525380											
WATSON					WELL #:		1	RRCID -> 165647			COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052
-----																
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	
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3091	2	N	16	16	8	46	
							18	9								
*03		4123 X	2936	-0-	-1187	-0-	190	1	2746	2	N	-0-			46	
*04		3840 X	2285	-0-	-1555	-0-	137	1	2148	2	N	-0-			46	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIDGE PETROLEUM INC.		711106		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654								
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980								
TUCKER		WELL #: 1														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018								
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
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					132
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					132
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7934 - 8004	
M	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
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-
-----											
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013	
11	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-
12	279 X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-
-----											
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7602 - 7618	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 7890 - 8024	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7812 - 8072	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

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-
02	644 N	308	-0-	-336	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	682 N	287	-0-	-395	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	600 N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212  
 LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

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-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	651 N	181	-0-	-470	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	4178	-0-	1078	1078	163	1	4015	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	2610	-0-	-390	688	103	1	2507	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 WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
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
11		3990 X	3736	-0-	-254	-0-		152 1	3584 2	N		-0-
12		4061 X	3792	-0-	-269	-0-		155 1	3637 2	N		-0-
01		4061 X	3765	-0-	-296	-0-		155 1	3610 2	N		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		3782 X	3410	-0-	-372	-0-		133 1	3277 2	N		-0-
04		3660 X	3567	-0-	-93	-0-		141 1	3426 2	N		-0-
-----												
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-		21 1	496 2	N		-0-
12		527 N	526	-0-	-1	-0-		22 1	504 2	N		-0-
01		527 N	505	-0-	-22	-0-		21 1	484 2	N		-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N		-0-
03		527 N	477	-0-	-50	-0-		19 1	458 2	N		-0-
*04		487 N	487	-0-	-0-	-0-		19 1	468 2	N		-0-
-----												
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352												
11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		60 1	1437 2	N		-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		62 1	1444 2	N		-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		59 1	1395 2	N		-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N		-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		52 1	1290 2	N		-0-
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		60 1	1451 2	N		-0-
-----												
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160												
11		690 N	671	-0-	-19	-0-		28 1	643 2	N		-0-
12		682 N	672	-0-	-10	-0-		27 1	645 2	N		-0-
01		682 N	666	-0-	-16	-0-		28 1	638 2	N		-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N		-0-
03		682 N	657	-0-	-25	-0-		26 1	631 2	N		-0-
*04		637 N	637	-0-	-0-	-0-		26 1	611 2	N		-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671												
11		2670 N	2387	-0-	-283	-0-		97 1	2290 2	N		-0-
12		2418 N	2365	-0-	-53	-0-		97 1	2268 2	N		-0-
01		2356 N	2198	-0-	-158	-0-		91 1	2107 2	N		-0-
02		2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-				N		-0-
03		2356 N	2145	-0-	-211	-0-		83 1	2062 2	N		-0-
*04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		90 1	2171 2	N		-0-
-----												
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898												
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-		37 1	873 2	Y		-0-
12		961 N	938	-0-	-23	-0-		39 1	899 2	Y		-0-
01		930 N	901	-0-	-29	-0-		37 1	864 2	Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		930 N	928	-0-	-2	-0-		37 1	891 2	Y		-0-
*04		904 N	904	-0-	-0-	-0-		35 1	869 2	Y		-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371												
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		56 1	1308 2	Y		-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		58 1	1348 2	Y		-0-
01		1488 N	1472	-0-	-16	-0-		61 1	1411 2	Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		1395 N	929	-0-	-466	-0-		37 1	892 2	Y		-0-
*04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		60 1	1473 2	Y		-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSE-DUKE														
WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
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
11		3900 X	3762	-0-	-138	-0-	153 1	3609 2	N	N	-0-			-0-
12		4030 X	3840	-0-	-190	-0-	157 1	3683 2	N	N	-0-			-0-
01		4030 X	3764	-0-	-266	-0-	155 1	3609 2	N	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		3906 X	3785	-0-	-121	-0-	148 1	3637 2	N	N	-0-			-0-
04		3750 X	3580	-0-	-170	-0-	141 1	3439 2	N	N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS, J.G.														
WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
11		2310 N	2110	-0-	-200	-0-	86 1	2024 2	N	N	-0-			-0-
12		2325 N	2287	-0-	-38	-0-	94 1	2193 2	N	N	-0-			-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	91 1	2123 2	N	N	-0-			-0-
02		1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-			N	N	-0-			-0-
03		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	86 1	2123 2	N	N	-0-			-0-
04		2130 N	2116	-0-	-14	-0-	84 1	2032 2	N	N	-0-			-0-
-----														
BROWDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
11		3000 N	3118	-0-	118	118	128 1	2990 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	58 1	1378 2	Y	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	57 1	1338 2	Y	Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		1612 X	1461	-0-	-151	-0-	57 1	1404 2	Y	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1294	-0-	-266	-0-	51 1	1243 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
11		3150 X	2445	-0-	-705	-0-	100 1	2345 2	N	N	-0-			-0-
12		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	135 1	3134 2	N	N	-0-			-0-
01		3255 X	2917	-0-	-338	-0-	120 1	2797 2	N	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		3255 X	3041	-0-	-214	-0-	119 1	2922 2	N	N	-0-			-0-
04		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	104 1	2522 2	N	N	-0-			-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKER, MUSE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
11		3540 X	3235	-0-	-305	-0-	132 1	3103 2	N	N	-0-			-0-
12		3658 X	3243	-0-	-415	-0-	132 1	3111 2	N	N	-0-			-0-
01		3658 X	3346	-0-	-312	-0-	138 1	3208 2	N	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	128 1	3127 2	N	N	-0-			-0-
04		3240 X	2876	-0-	-364	-0-	114 1	2762 2	N	N	-0-			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR														
WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	17 1	402 2	N	N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	420 2	N	N	-0-			-0-
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	18 1	413 2	N	N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	N	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	17 1	405 2	N	N	-0-			-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	15 1	371 2	N	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															
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
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	
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	2	Y	-0-		-0-	
*04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	Y	-0-		-0-	
-----															
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
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-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
-----															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
11		2900 N	2437	-0-	-463	5897	98	1	2310	2	Y	26	26	1	26
							29	9							
12		3100 N	2036	-0-	-1064	4833	82	1	1904	2	Y	45	43	1	28
							50	9							
01		3100 N	1459	-0-	-1641	3192	59	1	1372	2	Y	25	39	1	14
							28	9							
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	392					Y	30	16	1	28
03		2957 N	2565	-0-	-392	-0-	98	1	2419	2	Y	44	48	1	24
							48	9							
*04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	50	38	1	36
							55	9							
-----															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-		-0-	
-----															
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
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-	
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-		-0-	
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	40	1	992	2	N	-0-		-0-	
04		1020 N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	N	-0-		-0-	
-----															
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373															
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-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												
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2900 N	2018	-0-	-882	4719	83 1	1933 2	Y	2	4 1		2
12	3100 N	2093	-0-	-1007	3712	85 1	2001 2	Y	6	4 1		4
01	3100 N	2105	-0-	-995	2717	86 1	2011 2	Y	7	7 1		4
02	2717 N	-0-	-0-	-2717	-0-	7 9		Y	3	4 1		3
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83 1	2035 2	Y	6	6 1		3
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	7 9	1955 2	Y	4	4 1		3
						81 1						
						4 9						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	2170 N	1603	-0-	-567	-0-	63 1	1540 2	Y	-0-			-0-
*04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	89 1	2157 2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
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						
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63 1	737 2	N	13			169
						14 9						
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	73 1	983 2	N	2			171
						2 9						
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	55 1	730 2	N	8			179
						9 9						
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
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-
02	2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-			N	-0-			-0-
03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	80 1	1947 2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	75 1	1821 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 #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105													
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
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3949	2	N	-0-
12		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1394	2	N	-0-
01		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-	-0-					N	-0-
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4688	2	N	-0-
*04		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-
-----													
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889													
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3026	2	N	-0-
12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2569	2	N	-0-
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2510	2	N	-0-
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-					N	-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	-0-
04		1440 X	746	-0-	-694	-0-	-0-	29	1	717	2	N	-0-
-----													
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282													
11		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	-0-	65	1	1525	2	Y	-0-
01		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-
04		1500 N	1481	-0-	-19	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-
-----													
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474													
11		2900 N	897	-0-	-2003	-0-	787	37	1	858	2	Y	2
12		1719 N	932	-0-	-787	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	5
01		930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	5
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	6	9			Y	7
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	35	1	865	2	Y	5
04		870 N	859	-0-	-11	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	3
-----													
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
11		2280 N	2016	-0-	-264	-0-	-0-	83	1	1933	2	N	-0-
12		2201 N	1686	-0-	-515	-0-	-0-	69	1	1617	2	N	-0-
01		2139 N	1771	-0-	-368	-0-	-0-	73	1	1698	2	N	-0-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-	-0-					N	-0-
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	-0-
*04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-
-----													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449													
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-
*04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-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 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								
11		8435 X	2054	-0-	-6381	-0-	83 1	1946 2	Y	23	34 1			23								
							25 9															
12		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	92 1	2154 2	Y	49	41 1			31								
							54 9															
01		2170 X	2162	-0-	-8	-0-	87 1	2021 2	Y	49	53 1			27								
							54 9															
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-			Y	50	31 1			46								
03		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	85 1	2079 2	Y	61	74 1			33								
							67 9															
*04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	86 1	2107 2	Y	41	44 1			30								
							45 9															
-----																						
RAINES, B. J.													WELL #: 1		RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575	
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-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
-----																						
ROTHERMAL, PAUL													WELL #: 1		RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181	
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-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
03		4960 X	4201	-0-	-759	-0-	164 1	4037 2	Y	-0-				-0-								
04		4800 X	3854	-0-	-946	-0-	152 1	3702 2	Y	-0-				-0-								
-----																						
ENGRAM, J. E. UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
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-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-				-0-								
04		450 N	210	-0-	-240	-0-	9 1	201 2	Y	-0-				-0-								
-----																						
MUSE-DUKE													WELL #: 2		RRCID -> 105149		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11491 - 11548	
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-								
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-				-0-								
03		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	39 1	965 2	N	-0-				-0-								
*04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	37 1	897 2	N	-0-				-0-								
-----																						
HILL, LAURA													WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511	
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-								
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-				-0-								
03		992 N	349	-0-	-643	-0-	13 1	336 2	N	-0-				-0-								
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	11 1	273 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1984 N	1932	-0-	-52	-0-	75	1	1857	2	Y	-0-			-0-
04		1890 N	1677	-0-	-213	-0-	66	1	1611	2	Y	-0-			-0-
-----															
DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815															
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-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03		310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141															
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	-0-			-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
-----															
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312															
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	2	1	1	1
01		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	145	1	3370	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	130	1	3192	2	Y	-0-			-0-
*04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	121	1	2935	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316															
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-
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
03		2232 N	1820	-0-	-412	-0-	72	1	1748	2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1646	-0-	-274	-0-	65	1	1581	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 11775	PERF. 9965 - 10568			
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
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH 10862	PERF. 9478 - 9788			
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-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
04	990 N	303	-0-	-687	-0-	12	1	291	2	N	-0-			-0-
-----														
MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH 11866	PERF.11496 - 11613			
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-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	2	Y	-0-			-0-
*04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	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								
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-								
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-			-0-								
03		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	91 1	2219 2	N	-0-			-0-								
*04		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	125 1	3048 2	N	-0-			-0-								
-----																					
JACKSON, R.F. "A"												WELL #: 2		RRCID -> 125898		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10406 - 10527	
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-								
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-								
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	91 1	2232 2	N	-0-			-0-								
04		2400 N	2189	-0-	-211	-0-	86 1	2103 2	N	-0-			-0-								
-----																					
MCBAY, RAYMOND												WELL #: 2		RRCID -> 125996		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10590 - 10754	
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-								
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-								
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	68 1	1698 2	N	-0-			-0-								
*04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	110 1	2669 2	N	-0-			-0-								
-----																					
RENFROE, R. L.												WELL #: 2		RRCID -> 126783		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 11365		PERF.10983 - 11174	
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-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		3100 N	3448	-0-	348	-0-	135 1	3313 2	N	-0-			-0-								
*04		3000 N	3831	-0-	831	-0-	152 1	3679 2	N	-0-			-0-								
-----																					
FERGUSON GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 128223		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11397		PERF. 9846 - 10347	
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-								
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-			-0-								
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	57 1	1393 2	N	-0-			-0-								
04		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	55 1	1350 2	N	-0-			-0-								
-----																					
HAWKINS, J.G.												WELL #: 2		RRCID -> 128565		COMPL. DATE 08/27/1988		TOTAL DEPTH 10966		PERF. 9612 - 10198	
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-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		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	
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-								
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			-0-								
03		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	44 1	1082 2	N	-0-			-0-								
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43 1	1045 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														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2900 N	1815	-0-	-1085	3848	74	1	1731	2	Y	9	26	1	9
12	3100 N	1941	-0-	-1159	2689	10	9	1855	2	Y	6	11	1	4
01	3100 N	1965	-0-	-1135	1554	7	9	1853	2	Y	29	17	1	16
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-	80	1			Y	28	18	1	26
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	32	9	1461	2	Y	37	43	1	20
04	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	41	9	1427	2	Y	30	28	1	22
						58	1							
						33	9							

  

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	92	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

  

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
11	2160 N	1161	-0-	-999	-0-	47	1	1114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	717	-0-	-399	-0-	29	1	688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	94	1	2183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	80	1	1975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	1019	-0-	-1171	-0-	40	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232 X	2107	-0-	-125	-0-	83	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	73	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

  

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	334	-0-	-255	-0-	13	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	2	N	-0-	-0-	-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	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
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	144 1	3532 2	N	-0-		-0-
*04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	141 1	3428 2	N	-0-		-0-
-----												
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
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-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	92 1	2248 2	N	-0-		-0-
*04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	83 1	2019 2	N	-0-		-0-
-----												
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	65 1	1580 2	Y	-0-		-0-
*04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	49 1	1217 2	Y	-0-		-0-
-----												
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
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-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-			Y	-0-		-0-
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	84 1	2069 2	Y	-0-		-0-
*04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	81 1	1956 2	Y	-0-		-0-
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	208 1	2075 2	Y	-0-		-0-
*04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	200 1	2005 2	Y	-0-		-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		3193 X	2659	-0-	-534	-0-	103 1	2556 2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2733	-0-	-237	-0-	109 1	2624 2	Y	-0-		-0-
-----												
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23564			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	2015 N	939	-0-	-1076	-0-	37 1	902 2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	180	-0-	-1770	-0-	7 1	173 2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	78 1	1929 2	Y	-0-			-0-
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	77 1	1872 2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	56 1	1377 2	N	-0-			-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	57 1	1385 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

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-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	183 1	4512 2	N	-0-			-0-
*04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	178 1	4323 2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	74 1	1829 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	68 1	1645 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2844	2	Y	-0-				-0-
12	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	132	1	3097	2	Y	-0-				-0-
01	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	128	1	2961	2	Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	114	1	2818	2	Y	-0-				-0-
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-				-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-				-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

11	11389 X	2696	-0-	-8693	-0-	109	1	2556	2	Y	28	34	1		28
						31	9								
12	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	111	1	2582	2	Y	49	46	1		31
						54	9								
01	2976 X	2684	-0-	-292	-0-	109	1	2519	2	Y	51	54	1		28
						56	9								
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	49	31	1		46
03	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	105	1	2584	2	Y	62	74	1		34
						68	9								
04	2700 X	2555	-0-	-145	-0-	100	1	2411	2	Y	40	45	1		29
						44	9								

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	164	1	3853	2	N	-0-				-0-
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3829	2	N	-0-				-0-
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	159	1	3705	2	N	-0-				-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				-0-
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-				-0-
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	52	1	1218	2	Y	-0-				-0-
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	55	1	1275	2	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-				-0-
04	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

11	3420 X	3411	-0-	-9	-0-	140	1	3271	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	2957	-0-	-577	-0-	121	1	2836	2	Y	-0-				-0-
01	3534 X	2539	-0-	-995	-0-	104	1	2435	2	Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3782 X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2456	2	Y	-0-				-0-
04	3420 X	2645	-0-	-775	-0-	104	1	2541	2	Y	-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 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	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	63 1	1529 2	Y	-0-		-0-	
04	1650 N	1537	-0-	-113	-0-	61 1	1476 2	Y	-0-		-0-	
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
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	
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-	150 1	3700 2	Y	50	31 1	46	
03	4836 X	3917	-0-	-919	-0-	67 9	3700 2	Y	61	74 1	33	
04	4440 X	3677	-0-	-763	-0-	143 1	3489 2	Y	41	44 1	30	
						45 9						
-----												
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	94 1	2298 2	Y	-0-		-0-	
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	89 1	2160 2	Y	-0-		-0-	
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	17 1	429 2	Y	-0-		-0-	
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 1	509 2	Y	-0-		-0-	
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	89 1	2184 2	Y	-0-		-0-	
04	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	86 1	2113 2	Y	-0-		-0-	
-----												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	3317 X	2172	-0-	-1145	-0-	85 1	2087 2	Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2063	-0-	-847	-0-	81 1	1982 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-		3	1	76	2	Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		3	1	80	2	Y	-0-				-0-
-----																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11264 - 11514						
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-
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	131	1	3233	2	N	-0-					-0-
*04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	123	1	3005	2	N	-0-					-0-
-----																	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993										TOTAL DEPTH 11220	PERF.10824 - 11036						
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-
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	2	N	-0-					-0-
*04		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	N	-0-					-0-
-----																	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9350 - 10110						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	159	1	1373	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9244 - 9932						
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-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	Y	-0-					-0-
*04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10696 - 10868						
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-
02		1280 N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-					-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*04		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10666 - 10808						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	44	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	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 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
11		4290 X	3601	-0-	-689	-0-	147 1	3454 2	Y	-0-		-0-
12		4433 X	3098	-0-	-1335	-0-	127 1	2971 2	Y	-0-		-0-
01		4433 X	3384	-0-	-1049	-0-	139 1	3245 2	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		4092 X	3964	-0-	-128	-0-	155 1	3809 2	Y	-0-		-0-
*04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	160 1	3885 2	Y	-0-		-0-
-----												
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	121 1	2837 2	N	-0-		-0-
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	124 1	2902 2	N	-0-		-0-
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	117 1	2725 2	N	-0-		-0-
02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-		-0-
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	117 1	2879 2	N	-0-		-0-
*04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	115 1	2789 2	N	-0-		-0-
-----												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
11		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	656 1	6965 2	Y	-0-		-0-
12		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	647 1	6438 2	Y	-0-		-0-
01		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	616 1	5719 2	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		8091 X	5877	-0-	-2214	-0-	586 1	5291 2	Y	-0-		-0-
04		7620 X	3089	-0-	-4531	-0-	428 1	2661 2	Y	-0-		-0-
-----												
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
11		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	73 1	1712 2	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1823	-0-	-6	-0-	75 1	1748 2	Y	-0-		-0-
01		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	73 1	1715 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	69 1	1703 2	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	68 1	1641 2	Y	-0-		-0-
-----												
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
11		4290 X	3150	-0-	-1140	-0-	128 1	3022 2	Y	-0-		-0-
12		4433 X	3071	-0-	-1362	-0-	126 1	2945 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	2913	-0-	-652	-0-	120 1	2793 2	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		3379 X	2869	-0-	-510	-0-	112 1	2757 2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	2267	-0-	-883	-0-	89 1	2178 2	Y	-0-		-0-
-----												
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	164 1	3856 2	Y	-0-		-0-
12		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	162 1	3801 2	Y	-0-		-0-
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	160 1	3748 2	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		4340 X	3639	-0-	-701	-0-	142 1	3497 2	Y	-0-		-0-
04		4020 X	3542	-0-	-478	-0-	140 1	3402 2	Y	-0-		-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	19 1	442 2	Y	-0-		-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	19 1	450 2	Y	-0-		-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	451 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	18 1	448 2	Y	-0-		-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	13914 X	3408	-0-	-10506	-0-	139 1	25 9	3244 2	Y	23	35 1		23
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	138 1	53 9	3242 2	Y	48	41 1		30
01	3410 X	3344	-0-	-66	-0-	136 1	54 9	3154 2	Y	49	52 1		27
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	50	31 1		46
03	3410 X	2681	-0-	-729	-0-	103 1	46 9	2532 2	Y	42	65 1		23
04	3300 X	2572	-0-	-728	-0-	101 1	33 9	2438 2	Y	30	31 1		22
-----													
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	3 1		99 2	Y	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1		95 2	Y	-0-			-0-
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	72 1		1778 2	N	-0-			-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57 1		1369 2	N	-0-			-0-
-----													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492													
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-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			-0-
03	992 N	141	-0-	-851	-0-	6 1		135 2	N	-0-			-0-
04	420 N	95	-0-	-325	-0-	3 1		92 2	N	-0-			-0-
-----													
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	35 1		844 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	32 1		787 2	Y	-0-			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5363 X	4845	-0-	-518	-0-	190	1	4655	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4174	-0-	-686	-0-	165	1	3995	2	Y	13	4	1	9
						14	9							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	9021 X	8553	-0-	-468	-0-	334	1	8219	2	Y	-0-			-0-
04	8730 X	8718	-0-	-12	-0-	345	1	8373	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

11	2900 N	2422	-0-	-478	7644	98	1	2300	2	Y	22	30	1	21
						24	9							
12	3100 N	2492	-0-	-608	7036	101	1	2344	2	Y	43	37	1	27
						47	9							
01	3100 N	2663	-0-	-437	6599	108	1	2504	2	Y	46	47	1	26
						51	9							
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3799					Y	47	29	1	44
03	3100 N	2561	-0-	-539	3260	98	1	2394	2	Y	63	73	1	34
						69	9							
*04	3000 N	2443	-0-	-557	2703	95	1	2303	2	Y	41	45	1	30
						45	9							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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																
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-				-0-
03		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	133	1	3268	2	Y	-0-				-0-
04		3510 X	3374	-0-	-136	-0-	133	1	3241	2	Y	-0-				-0-
-----																
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-				-0-
04		2160 N	1949	-0-	-211	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-				-0-
-----																
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		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																
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-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	40	1	992	2	Y	-0-				-0-
04		1020 N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	Y	-0-				-0-
-----																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000																
11		2900 N	1673	-0-	-1227	3988	67	1	1599	2	Y	6	4	1		6
12		3100 N	1708	-0-	-1392	2596	70	1	1632	2	Y	5	8	1		3
01		3100 N	1761	-0-	-1339	1257	72	1	1680	2	Y	8	7	1		4
02		1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	9	5	1		8
03		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	66	1	1633	2	Y	-0-	8	1		-0-
04		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	66	1	1592	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 #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	48 1	1159 2	Y	-0-				-0-
04		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	44 1	1053 2	Y	-0-				-0-
-----														
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	41 1	964 2	Y	-0-				-0-
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	43 1	1012 2	Y	-0-				-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42 1	980 2	Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		992 N	946	-0-	-46	-0-	37 1	909 2	Y	-0-				-0-
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	35 1	865 2	Y	-0-				-0-
-----														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
11		5610 X	3957	-0-	-1653	-0-	161 1	3796 2	Y	-0-				-0-
12		5797 X	3598	-0-	-2199	-0-	147 1	3451 2	Y	-0-				-0-
01		5797 X	3525	-0-	-2272	-0-	145 1	3380 2	Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		4836 X	277	-0-	-4559	-0-	11 1	266 2	Y	-0-				-0-
*04		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	242 1	5873 2	Y	-0-				-0-
-----														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753														
11		2340 N	2126	-0-	-214	-0-	86 1	2040 2	Y	-0-				-0-
12		2325 N	2124	-0-	-201	-0-	87 1	2037 2	Y	-0-				-0-
01		2356 N	2124	-0-	-232	-0-	87 1	2037 2	Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		2356 X	1990	-0-	-366	-0-	77 1	1913 2	Y	-0-				-0-
04		2130 X	1896	-0-	-234	-0-	75 1	1821 2	Y	-0-				-0-
-----														
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	11 1	264 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	11 1	265 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 2	Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	11 1	263 2	Y	-0-				-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 2	Y	-0-				-0-
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	97 1	2274 2	Y	-0-				-0-
12		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	95 1	2245 2	Y	-0-				-0-
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	98 1	2296 2	Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	91 1	2225 2	Y	-0-				-0-
04		2310 N	2192	-0-	-118	-0-	86 1	2106 2	Y	-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 #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 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	EOM BALANCE
11	12427 X	3029	-0-	-9398	-0-	124	1	2905	2	Y	-0-	-0-
12	3286 X	2561	-0-	-725	-0-	105	1	2456	2	Y	-0-	-0-
01	3286 X	2974	-0-	-312	-0-	122	1	2852	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	-0-
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-	-0-
04	3030 X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	2	Y	-0-	-0-
04	2580 N	2507	-0-	-73	-0-	99	1	2408	2	Y	-0-	-0-
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-	-0-
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	54	1	1316	2	Y	-0-	-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-	-0-
-----												
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	69	1	1699	2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
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-
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-	-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	2039	2	N	-0-	-0-
*04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-	-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1840	2	Y	-0-	-0-
04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		4860 X	4582	-0-	-278	-0-	-0-	187 1	4395 2	Y	-0-	-0-
12		5022 X	4623	-0-	-399	-0-	-0-	190 1	4433 2	Y	-0-	-0-
01		4929 X	4555	-0-	-374	-0-	-0-	187 1	4368 2	Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		4743 X	4360	-0-	-383	-0-	-0-	171 1	4189 2	Y	-0-	-0-
04		4590 X	4248	-0-	-342	-0-	-0-	167 1	4081 2	Y	-0-	-0-
-----												
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	647 2	Y	-0-	-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	662 2	Y	-0-	-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	660 2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	26 1	643 2	Y	-0-	-0-
04		660 N	640	-0-	-20	-0-	-0-	26 1	614 2	Y	-0-	-0-
-----												
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994												
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1653 2	Y	-0-	-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1683 2	Y	-0-	-0-
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1642 2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	-0-	65 1	1609 2	Y	-0-	-0-
04		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	-0-	64 1	1555 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												
11		T. A.	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762												
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	426 2	Y	-0-	-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	Y	-0-	-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		496 X	428	-0-	-68	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	-0-	-0-
04		450 X	391	-0-	-59	-0-	-0-	15 1	376 2	Y	-0-	-0-
-----												
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398												
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	501 2	Y	-0-	-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	523 2	Y	-0-	-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	-0-	19 1	430 2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		527 N	399	-0-	-128	-0-	-0-	15 1	384 2	Y	-0-	-0-
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-	15 1	377 2	Y	-0-	-0-
-----												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878												
11		3900 X	3784	-0-	-116	-0-	-0-	155 1	3629 2	Y	-0-	-0-
12		4030 X	3061	-0-	-969	-0-	-0-	125 1	2936 2	Y	-0-	-0-
01		3999 X	3784	-0-	-215	-0-	-0-	156 1	3628 2	Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	3899 2	Y	-0-	-0-
04		3780 X	3777	-0-	-3	-0-	-0-	150 1	3627 2	Y	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997										TOTAL DEPTH	11259	PERF.10990 - 11103			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		54	1	1340	2	Y	-0-		-0-
*04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		55	1	1340	2	Y	-0-		-0-

  

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9799 - 10198			
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		2821 X	2404	-0-	-417	-0-		94	1	2310	2	Y	-0-		-0-
04		2730 X	2393	-0-	-337	-0-		95	1	2298	2	Y	-0-		-0-

  

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170 - 11412			
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		4402 X	4273	-0-	-129	-0-		167	1	4106	2	N	-0-		-0-
04		4260 X	4170	-0-	-90	-0-		165	1	4005	2	N	-0-		-0-

  

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	11355	PERF. 9596 - 9626			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-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				
11		2900 N	1566	-0-	-1334	4243		63	1	1478	2	Y	23	34	1	23
								25	9							
12		3100 N	1668	-0-	-1432	2811		66	1	1548	2	Y	49	41	1	31
								54	9							
01		3100 N	1694	-0-	-1406	1405		68	1	1572	2	Y	49	53	1	27
								54	9							
02		1405 N	-0-	-0-	-1405	-0-						Y	50	31	1	46
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		63	1	1549	2	Y	61	74	1	33
								67	9							
*04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		65	1	1582	2	Y	47	46	1	34
								52	9							

  

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480 - 11647			
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		2015 N	1414	-0-	-601	-0-		55	1	1359	2	Y	-0-		-0-
04		2010 N	1412	-0-	-598	-0-		55	1	1357	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
11	2900 N	1384	-0-	-1516	2867	55	1	1304	2	Y	23	34	1	23
12	3100 N	1461	-0-	-1639	1228	58	1	1349	2	Y	49	41	1	31
01	2701 N	1473	-0-	-1228	-0-	54	9	1361	2	Y	49	53	1	27
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-	54	9			Y	50	31	1	46
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	54	1	1326	2	Y	50	69	1	27
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	55	9	1291	2	Y	31	36	1	22
						54	1							
						34	9							
-----														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
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-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	78	1	1915	2	N	-0-			-0-
-----														
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	Y	-0-			-0-
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	Y	-0-			-0-
-----														
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	26	1	618	2	Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	86	1	2084	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 #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9866 - 9910
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	
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11348 - 11476
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-	
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-	
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	96 1	2348 2	N	-0-		-0-	
*04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	92 1	2248 2	N	-0-		-0-	
-----													
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10202 - 10218
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	39 1	949 2	Y	-0-		-0-	
*04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	37 1	877 2	Y	-0-		-0-	
-----													
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4400 - 4966
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9198 - 10036
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		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
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		2046 N	2007	-0-	-39	-0-	79 1	1928 2	Y	-0-		-0-	
*04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	80 1	1926 2	Y	-0-		-0-	
-----													
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11005 - 11148
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-	
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-		-0-	
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	68 1	1707 2	N	-0-		-0-	
04		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	63 1	1519 2	N	-0-		-0-	





PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999										TOTAL DEPTH 11700	PERF.10230 - 10280						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9912 - 9978						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11000 - 11143						
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		3658 X	2880	-0-	-778	-0-	112	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04		3870 X	3294	-0-	-576	-0-	130	1	3164	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						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	Y	-0-					-0-
*04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10776 - 10832						
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-
02		20158 X	-0-	-0-	-20158	-0-					Y	-0-					-0-
03		8091 X	6097	-0-	-1994	-0-	238	1	5859	2	Y	-0-					-0-
04		7830 X	5302	-0-	-2528	-0-	209	1	5093	2	Y	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10530 - 11085						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		2325 N	1653	-0-	-672	-0-	65	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04		2220 N	1207	-0-	-1013	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000										TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9604 - 9776						
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-		-0-	
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	117 1	2882 2	N	-0-		-0-	
*04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	129 1	3113 2	N	-0-		-0-	
-----													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
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-	
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		-0-	
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	70 1	1703 2	N	-0-		-0-	
*04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	72 1	1720 2	N	-0-		-0-	
-----													
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023													
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-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	201 1	4946 2	Y	-0-		-0-	
*04		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	199 1	4844 2	Y	-0-		-0-	
-----													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
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-	
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-	
03		1085 N	513	-0-	-572	-0-	259 1	254 2	N	-0-		-0-	
04		930 N	518	-0-	-412	-0-	243 1	275 2	N	-0-		-0-	
-----													
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
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-	
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-		-0-	
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	117 1	2885 2	N	-0-		-0-	
*04		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	113 1	2760 2	N	-0-		-0-	
-----													
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539													
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996													
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-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													
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133 - 11324	
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	20 1	489 2	Y	-0-			-0-
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	20 1	503 2	Y	-0-			-0-
-----													
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573	
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	428 1	3685 2	Y	-0-			-0-
*04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	420 1	3653 2	Y	-0-			-0-
-----													
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11374 - 11483	
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-
02		2408 N	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-			-0-
03		2635 N	2604	-0-	-31	-0-	102 1	2502 2	N	-0-			-0-
*04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	101 1	2466 2	N	-0-			-0-
-----													
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9104 - 9629	
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-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			-0-
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	71 1	1734 2	N	-0-			-0-
*04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	75 1	1828 2	N	-0-			-0-
-----													
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH	11631	PERF.10588 - 10596	
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	60 1	1430 2	Y	5	16	1	5
							6 9						
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63 1	1484 2	Y	24	14	1	15
							26 9						
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	63 1	1443 2	Y	20	24	1	11
							22 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	13	1	16
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	57 1	1400 2	Y	23	27	1	12
							25 9						
*04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57 1	1392 2	Y	14	16	1	10
							15 9						
-----													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH	11496	PERF.11116 - 11264	
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		3534 X	3016	-0-	-518	-0-	118 1	2898 2	Y	-0-			-0-
04		3300 X	3207	-0-	-93	-0-	127 1	3080 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 #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
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
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	52	1	1210	2	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-		-0-
-----														
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	40	1	983	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	896	-0-	-124	-0-	35	1	861	2	Y	-0-		-0-
-----														
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	2	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	61	1	1482	2	Y	-0-		-0-
-----														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
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
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		92
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	157	1	3840	2	N	-0-		92
*04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3669	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														
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	157	1	3870	2	N	-0-		-0-
*04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	-0-		-0-
-----														
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
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-
02		2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-		-0-
03		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	91	1	2216	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2247	-0-	-153	-0-	89	1	2158	2	N	-0-		-0-
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		6820 X	6188	-0-	-632	-0-	242	1	5946	2	Y	-0-		-0-
04		6480 X	4695	-0-	-1785	-0-	186	1	4509	2	Y	-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 #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	54 1	1302 2	Y	-0-		-0-
04		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	57 1	1382 2	Y	-0-		-0-
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	24 1	572 2	Y	-0-		-0-
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	29 1	714 2	Y	-0-		-0-
-----												
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1240 X	1061	-0-	-179	-0-	42 1	1019 2	Y	-0-		-0-
04		1200 X	968	-0-	-232	-0-	38 1	930 2	Y	-0-		-0-
-----												
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104												
11		2900 N	1403	-0-	-1497	3138	55 1	1303 2	Y	41	58 1	41
12		3100 N	1459	-0-	-1641	1497	45 9	1302 2	Y	92	75 1	58
01		2845 N	1348	-0-	-1497	-0-	56 1	1198 2	Y	89	97 1	50
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-	101 9		Y	85	55 1	80
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	52 1	1360 2	Y	141	145 1	76
04		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	98 9	155 9				
							48 1	1154 2	Y	66	95 1	47
							73 9					
-----												
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52 1	1282 2	Y	-0-		-0-
*04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	53 1	1290 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												
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-
02		1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-		-0-
03		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	59 1	1443 2	N	-0-		-0-
04		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	57 1	1388 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	96 1	2362 2	Y	-0-			-0-
*04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	86 1	2102 2	Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
11		12615 X	2320	-0-	-10295	-0-	94 1	2209 2	Y	15	32 1		15
							17 9						
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	109 1	2570 2	Y	41	30 1		26
							45 9						
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	124 1	2899 2	Y	49	48 1		27
							54 9						
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-			Y	50	31 1		46
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	111 1	2721 2	Y	52	70 1		28
							57 9						
*04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	94 1	2274 2	Y	39	39 1		28
							43 9						
-----													
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
11		2610 X	2524	-0-	-86	-0-	103 1	2421 2	Y	-0-			-0-
12		2697 N	2672	-0-	-25	-0-	109 1	2563 2	Y	-0-			-0-
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	109 1	2533 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		2666 N	2656	-0-	-10	-0-	103 1	2553 2	Y	-0-			-0-
*04		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	105 1	2552 2	Y	-0-			-0-
-----													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
11		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	76 1	1772 2	Y	-0-			-0-
12		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	76 1	1798 2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1547	-0-	-375	-0-	63 1	1484 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	62 1	1518 2	Y	-0-			-0-
*04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	73 1	1781 2	Y	-0-			-0-
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
11		2610 X	2509	-0-	-101	-0-	102 1	2407 2	Y	-0-			-0-
12		2697 X	2546	-0-	-151	-0-	104 1	2442 2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	103 1	2386 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	100 1	2433 2	Y	-0-			-0-
*04		2100 N	2448	-0-	348	2881	97 1	2351 2	Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
11		1920 N	1903	-0-	-17	-0-	77 1	1826 2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1671	-0-	-375	-0-	68 1	1603 2	Y	-0-			-0-
01		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	77 1	1790 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	68 1	1659 2	Y	-0-			-0-
04		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	71 1	1711 2	Y	-0-			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001												TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744	- 10894
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	83 1	1943 2	N	-0-				-0-	
12		2108 N	2076	-0-	-32	-0-	85 1	1991 2	N	-0-				-0-	
01		2108 N	1904	-0-	-204	-0-	78 1	1826 2	N	-0-				-0-	
02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-				-0-	
03		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	68 1	1687 2	N	-0-				-0-	
*04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	77 1	1881 2	N	-0-				-0-	
-----															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001												TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000	- 11266
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-	
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-				-0-	
03		2325 X	1492	-0-	-833	-0-	58 1	1434 2	N	-0-				-0-	
*04		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	93 1	2264 2	N	-0-				-0-	
-----															
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001												TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542	- 11680
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-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		T. A.	3630	-0-	3630	3630	142 1	3488 2	N	-0-				-0-	
04		T. A.	3587	-0-	3587	7217	141 1	3446 2	N	-0-				-0-	
-----															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001												TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010	- 11419
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-	
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-				-0-	
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	19 1	473 2	N	-0-				-0-	
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	20 1	470 2	N	-0-				-0-	
-----															
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139	- 11343
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-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		3193 X	2554	-0-	-639	-0-	100 1	2454 2	N	-0-				-0-	
04		3060 X	2007	-0-	-1053	-0-	80 1	1927 2	N	-0-				-0-	
-----															
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002												TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337	- 11522
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	64 1	1577 2	Y	-0-				-0-	
04		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	64 1	1544 2	Y	-0-				-0-	
-----															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002												TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9948	- 11548
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	11 1	281 2	Y	-0-				-0-	
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	12 1	290 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
11	2900 N	2281	-0-	-619	5877		92 1	2164 2	Y		23	34 1		23
12	3100 N	2304	-0-	-796	5081		25 9	2154 2	Y		53	43 1		33
01	3100 N	2268	-0-	-832	4249		58 9	2123 2	Y		49	55 1		27
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1449		91 1			Y	50	31 1		46
03	3100 N	2153	-0-	-947	502		54 9	1991 2	Y		74	80 1		40
04	1980 N	1308	-0-	-672	-0-		81 9	1208 2	Y		46	53 1		33
							49 1							
							51 9							
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	6944 X	5740	-0-	-1204	-0-		224 1	5516 2	Y		-0-			-0-
04	6360 X	5953	-0-	-407	-0-		235 1	5718 2	Y		-0-			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
11	26299 X	7562	-0-	-18737	-0-		794 1	6739 2	Y		26	39 1		26
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		29 9	3629 2	Y		25	35 1		16
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		676 1	3135 2	Y		43	35 1		24
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-		28 9			Y	47	27 1		44
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		658 1	3587 2	Y		58	71 1		31
*04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		47 9	5680 2	Y		42	43 1		30
							732 1							
							46 9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		614 1	2140 2	Y		-0-			-0-
*04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		593 1	2076 2	Y		-0-			-0-
NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518														
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-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	3222	-0-	3222	3222		126 1	3096 2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	2566	-0-	2566	5788		101 1	2465 2	Y		-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662													
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		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													
11		2400 N	2351	-0-	-49	-0-	96	1	2255	2	Y	-0-	
12		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	95	1	2235	2	Y	-0-	
01		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	96	1	2246	2	Y	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-	
04		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-	
-----													
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
11		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-	
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	53	1	1241	2	Y	-0-	
01		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-	
04		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-	
-----													
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
11		2520 N	2455	-0-	-65	-0-	101	1	2354	2	N	-0-	
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	N	-0-	
01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	103	1	2393	2	N	-0-	
02		2296 N	-0-	-0-	-2296	-0-				N	-0-	-0-	
03		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	96	1	2367	2	N	-0-	
04		2430 N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-	
-----													
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138													
11		6300 X	6041	-0-	-259	-0-	247	1	5794	2	N	-0-	
12		6324 X	6097	-0-	-227	-0-	249	1	5848	2	N	-0-	
01		6324 X	5943	-0-	-381	-0-	244	1	5699	2	N	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		6324 X	5929	-0-	-395	-0-	231	1	5698	2	N	-0-	
04		6030 X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-	
-----													
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060													
11		7620 X	5917	-0-	-1703	-0-	242	1	5675	2	N	-0-	
12		7874 X	6204	-0-	-1670	-0-	254	1	5950	2	N	-0-	
01		7716 X	7600	-0-	-116	-0-	313	1	7287	2	N	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	274	1	6742	2	N	-0-	
04		7230 X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	18570 X	15383	-0-	-3187	-0-	628 1	14755 2	Y		-0-			-0-
12	17639 X	15095	-0-	-2544	-0-	618 1	14477 2	Y		-0-			-0-
01	17267 X	14933	-0-	-2334	-0-	614 1	14319 2	Y		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	16027 X	14177	-0-	-1850	-0-	554 1	13623 2	Y		-0-			-0-
04	15390 X	13432	-0-	-1958	-0-	531 1	12901 2	Y		-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

11	1120585 X	12870	-0-	-1107715	-0-	518 1	12179 2	N		157			277
						173 9							
12	143344 X	11842	-0-	-131502	-0-	480 1	11246 2	N		105			382
						116 9							
01	16895 X	9668	-0-	-7227	-0-	392 1	9152 2	N		113	197 1		298
						124 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		29			327
03	14663 X	7883	-0-	-6780	-0-	305 1	7509 2	N		63	197 1		193
						69 9							
04	12870 X	6691	-0-	-6179	-0-	262 1	6370 2	N		54			247
						59 9							

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

11	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	1020 1	23959 2	Y		71	101 1		70
						78 9							
12	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	1042 1	24413 2	Y		146	124 1		92
						161 9							
01	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	1040 1	24215 2	Y		149	159 1		82
						164 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		147	92 1		137
03	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	864 1	21224 2	Y		132	198 1		71
						145 9							
*04	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	818 1	19874 2	Y		102	100 1		73
						112 9							

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635  
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	33 1	1019 2	Y		-0-			9
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	32 1	1137 2	Y		-0-			9
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	41 1	1339 2	Y		3			12
						3 9							

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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							
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	53 1	1629 2	Y		20	83 1		36
						22 9							
03	2201 X	1819	-0-	-382	-0-	50 1	1750 2	Y		17			53
						19 9							
*04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	98 1	3191 2	Y		26			79
						29 9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		560 N	448	-0-	-112	-0-	14	1	434	2	N	-0-		-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-		-0-
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-		-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
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						
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	Y	35	106 1	29
							39	9						
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	681	2	Y	37		66
							41	9						
*04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	796	2	Y	25		91
							28	9						
-----														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
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						
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	69	1	2109	2	Y	26	102 1	39
							29	9						
03		2697 X	2663	-0-	-34	-0-	73	1	2562	2	Y	25		64
							28	9						
*04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	21		85
							23	9						
-----														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
11		2670 X	2662	-0-	-8	-0-	102	1	2418	2	N	129	176 1	139
							142	9						
12		2759 X	2530	-0-	-229	-0-	73	1	2311	2	N	133	189 1	83
							146	9						
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	89	1	2775	2	N	171		254
							188	9						
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	87	1	2660	2	N	166	190 1	230
							183	9						
03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	96	1	3402	2	N	127	178 1	179
							140	9						
*04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	100	1	3268	2	N	162	179 1	162
							178	9						
-----														
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167														
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635																
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998																
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
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	177	1	3311	2	N	10					80
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	-0-					80
01	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	182	1	3300	2	N	18	1	8			97
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	164	1	2986	2	N	-0-					97
03	3627 X	3215	-0-	-412	-0-	153	1	3059	2	N	3	1	8			99
04	3510 X	3112	-0-	-398	-0-	156	1	2953	2	N	3	2	8			100
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552																
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-					142
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	3					145
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	8					153
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	2	N	-0-					153
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	2					155
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	26	1	393	2	N	-0-					155
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	65	1	1538	2	Y	38					71
12	2170 N	1477	-0-	-693	-0-	42	1	1356	2	Y	71					142
01	1953 N	1364	-0-	-589	-0-	43	1	1208	2	Y	106					248
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	Y	87	257	1			78
03	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	40	1	1394	2	Y	76					154
04	1650 X	1600	-0-	-50	-0-	39	1	1501	2	Y	48					202
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512																
11	2880 X	1888	-0-	-992	-0-	73	1	1727	2	N	80	187	1			157
12	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	88	1	2298	2	N	131	192	1			96
01	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	95	1	2232	2	N	96					192
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	115	198	1			109
03	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	108	1	2073	2	N	72					181
04	2370 N	1542	-0-	-828	-0-	106	1	1439	2	N	67	169	1			79

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.// 426635												
SUNDAY, R. GERRY		WELL #: 2		RRCID -> 270778		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834						
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			
11	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	429	1	10160	2	N	479	571	1	108
						527	9							
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	325	1	10325	2	N	402	376	1	134
						442	9							
01	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	316	1	9831	2	N	450	564	1	20
						495	9							
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	324	1	9944	2	N	478	341	1	157
						526	9							
03	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	293	1	10362	2	N	339	366	1	130
						373	9							
*04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	347	1	11295	2	N	388	362	1	156
						427	9							

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226		
JOB#		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOB# #1		WELL #: 2		RRCID -> 113283		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOB# #1		WELL #: 6		RRCID -> 179268		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RABALAIS, F.W. INC.		687720		RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105				
KOTT		WELL #: 2										
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	3100 N	2288	-0-	-812	4163	103	1	2185	2	N	-0-	64
*02	2800 N	2120	-0-	-680	3483	95	1	2025	2	N	-0-	64
*03	3100 N	2350	-0-	-750	2733	106	1	2244	2	N	-0-	64
*04	3000 N	1857	-0-	-1143	1590	84	1	1773	2	N	-0-	64

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 209539		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959				
OAKES, C.W. ESTATE		WELL #: 3										
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
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-	72
03	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	2795	2			N	-0-	72
04	3090 X	2690	-0-	-400	-0-	2690	2			N	-0-	72



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																	
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007													TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		4676 X	3386	-0-	-1290	-0-	3386	2			N	-0-					83
03		4805 X	3944	-0-	-861	-0-	3944	2			N	-0-					83
04		4650 X	3652	-0-	-998	-0-	3652	2			N	-0-					83
-----																	
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007													TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973				
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
02		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					37
03		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2646	2	1	9	N	1					38
*04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	N	4					42
-----																	
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007													TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888				
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008													TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728				
11		5580 X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			N	-0-					165
12		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					165
01		5487 X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					165
02		4956 X	4471	-0-	-485	-0-	4469	2	2	9	N	2					167
03		5487 X	5245	-0-	-242	-0-	5243	2	2	9	N	2					169
*04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					169
-----																	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009													TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614				
11		14520 X	8823	-0-	-5697	-0-	8812	2	11	9	N	10					215
12		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15899	2	59	9	N	54	169	1			100
01		14105 X	10689	-0-	-3416	-0-	10661	2	28	9	N	25					125
02		12740 X	12397	-0-	-343	-0-	12345	2	52	9	N	47					172
03		15965 X	10048	-0-	-5917	-0-	9990	2	58	9	N	53	175	1			50
04		15450 X	13101	-0-	-2349	-0-	13065	2	36	9	N	33					83
-----																	
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116				
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					73
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					73
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					73
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167																
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-				40
12		558 N	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-				40
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-				40
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				40
03		372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-				40
04		450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-				40
-----																
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448																
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-				6
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-				6
01		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-				6
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-				6
03		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-				6
*04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-				6
-----																
XTO ENERGY INC. 945936																
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317																
11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	115	1	3821	2	N	-0-				113
12		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	116	1	3867	2	N	56				169
01		3782 X	3755	-0-	-27	-0-	109	1	3638	2	N	7	164	1		12
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	91	1	3047	2	N	-0-				12
03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	110	1	3680	2	N	23				35
*04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	29				64
							32	9								
-----																
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121																
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	-0-				-0-
12		2697 N	2677	-0-	-20	-0-	78	1	2599	2	N	-0-				-0-
01		2418 N	2405	-0-	-13	-0-	70	1	2335	2	N	-0-				-0-
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	N	-0-				-0-
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-				-0-
*04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	N	-0-				-0-
-----																
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676																
11		870 N	730	-0-	-140	-0-	21	1	709	2	N	-0-				-0-
12		806 N	625	-0-	-181	-0-	18	1	607	2	N	-0-				-0-
01		744 N	685	-0-	-59	-0-	20	1	665	2	N	-0-				-0-
02		672 N	568	-0-	-104	-0-	17	1	551	2	N	-0-				-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
*04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M	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
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

11	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5642	2	N	32		217
						35	9						
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	176	1	5870	2	N	35		252
						39	9						
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	176	1	5851	2	N	4	174 1	82
						4	9						
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	130	1	4331	2	N	-0-		82
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	152	1	5066	2	N	-0-		82
*04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	162	1	5404	2	N	-0-		82

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	61	1	2048	2	N	-0-		78
03	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	70	1	2318	2	N	19		97
						21	9						
*04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	26		123
						29	9						

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3223	2	N	10		72
						11	9						
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2993	2	N	16		88
						18	9						
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2949	2	N	12		100
						13	9						
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	7		107
						8	9						
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	13		120
						14	9						
*04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	N	8		128
						9	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1470 X	1383	-0-	-87	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1798 X	1258	-0-	-540	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1798 X	630	-0-	-1168	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1288 N	353	-0-	-935	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----													
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167													
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2503	2	N	-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1928	2	N	-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	-0-
*04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	-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													
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528													
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546													
11		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4256 X	3603	-0-	-653	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4371 X	3470	-0-	-901	-0-	-0-	3470	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4230 X	2337	-0-	-1893	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477													
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PETEE WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 VAUGHN, LOIS

WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3241	2	80	9	N	73					157
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3223	2	95	9	N	86	196	1			47
01	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2671	2	75	9	N	68					115
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2724	2	81	9	N	74					189
*03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3070	2	78	9	N	71	195	1			65
*04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2977	2	68	9	N	62					127

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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965	
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	264
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4449	2	52	9	N	47	311
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4746	2	144	9	N	131	442
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5390	2	149	9	N	135	393
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5347	2	276	9	N	251	644
-----													
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860	
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934	
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860	
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875	
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885	
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 - 7784
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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 - 7732
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 - 7903
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7882 - 7900
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 - 7930
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





OIL AND GAS DIVISION

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252	
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	214 1	5036 2	N	20		77
						22 9					
12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	278 1	6502 2	N	30		107
						33 9					
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	246 1	5734 2	N	27		134
						30 9					
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	224 1	5231 2	N	32		166
						35 9					
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	184 1	4517 2	N	23		189
						25 9					
*04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	196 1	4751 2	N	30		219
						33 9					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7314 - 7326	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292	
11	4380 X	4274	-0-	-106	-0-	175 1	4099 2	Y	-0-		-0-
12	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	181 1	4225 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	4340	-0-	-310	-0-	178 1	4162 2	Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	172 1	4234 2	Y	-0-		-0-
*04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	170 1	4149 2	Y	-0-		-0-

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336	
11	T. A.	149	-0-	149	455	7 1	142 2	Y	-0-		-0-
12	594 X	139	-0-	-455	-0-	6 1	133 2	Y	-0-		-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	Y	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CAPPIS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1384 N	-0-	-0-	-1384	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	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

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									
02	3948	X	2422	-0-	-1526	-0-	505	1	1917	2	N	-0-					185
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	547	1	3327	2	N	-0-					185
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	2	N	-0-					185

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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

11	3900	#	3772	-0-	-128	-0-	216	1	3555	2	N	1	1	8			12
							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									
02	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	207	1	3392	2	N	-0-					47
03	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	230	1	3765	2	N	-0-					47
04	3960	#	3609	-0-	-351	-0-	228	1	3381	2	N	-0-					47

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

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
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
02	1624 #	1585	-0-	-39	-0-	1583	2	2	9	N	2				24
03	1829 #	1688	-0-	-141	-0-	1682	2	6	9	N	5				29
04	1770 #	1681	-0-	-89	-0-	1679	2	2	9	N	2				31

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

11	660 #	445	-0-	-215	-0-	95	1	348	2	N	2				45
12	1302 #	1021	-0-	-281	-0-	191	1	820	2	N	9				54
01	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	200	1	1174	2	N	4				58
02	1176 #	489	-0-	-687	-0-	100	1	378	2	N	10				68
03	2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	9				77
*04	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1776	2	N	10				87

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-				-0-
03	930 N	431	-0-	-499	-0-	61	1	370	2	N	-0-				-0-
04	1440 N	617	-0-	-823	-0-	87	1	530	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

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
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-				55
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				55
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-

-----												
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
04		DELQ PR	NO RPT	-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												
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
-----												
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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896												
11		900	895	-0-	-5	-0-	894 2	1 9 N	1	1 8		23
12		1176	1176	-0-	-0-	-0-	1172 2	4 9 N	4	4 8		23
01		930	799	-0-	-131	-0-	799 2	N	-0-			23
02		T. A.	362	-0-	362	-0-	362 2	N	-0-			23
03		T. A.	507	-0-	507	-0-	869 2	1 9 N	1	1 8		23
04		T. A.	466	-0-	466	-0-	1335 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												
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
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			28
03		341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2	N	-0-			28
04		360 N	71	-0-	-289	-0-	71 2	N	-0-			28
-----												
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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	
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
-----											
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-
02		4065 R	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-		-0-
03		4584 R	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2	N	-0-		-0-
04		4050 #	3133	-0-	-917	-0-	3133 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	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
SHILOH		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8294 - 8296	
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
02		DLQ G-10	4904	-0-	4904	4904	4882 2	22 9	N	20	123
03		DLQ G-10	5975	-0-	5975	10879	5955 2	20 9	N	18	141
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	10879			N	NO RPT	141
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338	
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
02		2884 X	2497	-0-	-387	-0-	2469 2	28 9	N	25	173
03		2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2668 2	2 9	N	2	175
04		2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2596 2	6 9	N	5	180
-----											
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	
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
02		1932 #	1737	-0-	-195	-0-	1735 2	2 9	N	2	184
03		2139 #	1846	-0-	-293	-0-	1845 2	1 9	N	1	185
04		2070 #	2035	-0-	-35	-0-	2034 2	1 9	N	1	186
-----											
RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
MCADAMS "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 9946 - 10179	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918 - 4948	
BRACKENS													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT		-0-
-----													
STUDDARD-STEWARD		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
		615790		WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT		-0-
-----													
RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5922 - 4932	
P.D.C. BALL ESTATE													
11	180 N	66	-0-	-114		-0-	66	2					39
12	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2					39
01	496 N	9	-0-	-487		-0-	9	2					39
02	56 N	4	-0-	-52		-0-	4	2					39
03	31 N	3	-0-	-28		-0-	3	2					39
*04	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2					39
-----													
RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517	
COLDIRON 1													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					NO RPT		80
-----													
REEDER, W.B.		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
		615790		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472	
11	30 #	2	-0-	-28		-0-	2	2					263
12	31 #	-0-	-0-	-31		-0-							263
01	3 #	-0-	-0-	-3		-0-							263
02	8 R	8	-0-	-0-		-0-	8	2					263
*03	8 R	8	-0-	-0-		-0-	8	2					263
04	2 #	NO RPT	-0-	-2		-0-					NO RPT		263
-----													
COLDIRON		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
		615790		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							178
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							178
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							178
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							178
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							178
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					NO RPT		178

-----															
RED OAK (DEXTER)			//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			//CONT.//		053321										
HELL			WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	214	-0-	214	2747	157 2	57 9		N	52				235
03		14B2 EXT	244	-0-	244	2991	141 2	103 9		N	94		184 1		145
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2991				N	NO RPT				145
-----															
MILLER #1, EVA MAE					WELL #:	1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460	
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
02		3080 #	800	-0-	-2280	-0-	800 2			N	-0-				147
*03		3162 #	119	-0-	-3043	-0-	119 2			N	-0-				147
04		2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT				147
-----															
MILLER, EVA MAE					WELL #:	2	RRCID ->	221081	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6425 - 6447	
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
02		560 #	154	-0-	-406	-0-	154 2			N	-0-				500
03		DLQ G-10	249	-0-	249	249	249 2			N	-0-		158 1		342
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				342
-----															
WILLIAMS					WELL #:	1	RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
-----															
SOUDERS					WELL #:	1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450	
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107
-----															
GREEN					WELL #:	1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
-----															
REEDER					WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471	
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
02		1932 #	200	-0-	-1732	-0-	167 2		33 9	N	30				182
*03		2139 #	210	-0-	-1929	-0-	80 2		130 9	N	118		193 1		107
04		2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT				107



RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512  
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

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
02	1064 #	24	-0-	-1040	-0-	22	3	2	9	N	2				86
03	1054 #	109	-0-	-945	-0-	64	3	45	9	N	41				127
04	930 #	45	-0-	-885	-0-	38	3	7	9	N	6				133

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512  
 PRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
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
02	1120 #	424	-0-	-696	-0-	416	3	8	9	N	7					159
03	1240 #	602	-0-	-638	-0-	589	3	13	9	N	12					171
04	1080 #	682	-0-	-398	-0-	681	3	1	9	N	1					172

XTO ENERGY INC. 945936  
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-					28
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					28
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

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
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					38
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					38
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	N	-0-					28
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					28
*04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	2	N	-0-					69
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					69
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
02	252 #	190	-0-	-62	-0-	12	1	178	2	N	-0-					37
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					37
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD -D-		//CONT.// 75363 080 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A													
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-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA		75363 250 053321		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742													
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
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95		95 2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	218	-0-	218	313		218 2		Y	-0-			27
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	313				Y	NO RPT			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. HARRIS, B.R.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656													
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HARRIS, B. R.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666													
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709													
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762													
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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						
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	85 1	132 3	N	28	185 1		48
						31 9						
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	5 1	132 3	N	-0-	185 1		48
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	N	18			66
						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												
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
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	945 2	11 9	Y	10	28 1		14
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1930	962 2	12 9	Y	11			25
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124 2	18 9	Y	16	28 1		13
-----												
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637												
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
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	945 2	11 9	Y	10	28 1		14
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1930	962 2	12 9	Y	11			25
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3072	1124 2	18 9	Y	16	28 1		13
-----												
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720												
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	124 2	1 9	Y	1			5
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 2	6 9	Y	5	7 1		3
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	258 2	4 9	Y	4			7
02	DLQ G-10	221	-0-	221	221	218 2	3 9	Y	3	6 1		4
03	DLQ G-10	241	-0-	241	462	238 2	3 9	Y	3			7
04	DLQ G-10	228	-0-	228	690	225 2	3 9	Y	3	6 1		4
-----												
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806												
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	138 2	1 9	Y	1			6
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406 2	7 9	Y	6	8 1		4
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	369 2	7 9	Y	6			10
02	DLQ G-10	320	-0-	320	320	316 2	4 9	Y	4	9 1		5
03	DLQ G-10	334	-0-	334	654	330 2	4 9	Y	4			9
04	DLQ G-10	363	-0-	363	1017	357 2	6 9	Y	5	9 1		5
-----												
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706												
11	600 N	253	-0-	-347	-0-	253 2		Y	-0-			11
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	867 2	15 9	Y	14	18 1		7
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	570 2	9 9	Y	8			15
02	DLQ G-10	514	-0-	514	514	506 2	8 9	Y	7	15 1		7
03	DLQ G-10	487	-0-	487	1001	481 2	6 9	Y	5			12
04	DLQ G-10	531	-0-	531	1532	522 2	9 9	Y	8	13 1		7

-----												
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
11		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	13
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	14
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	14
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	33	2	2	9	Y	15
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	79	44	2			Y	15
04	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	37	2	2	9	Y	17
-----												
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602												
11		1320 N	736	-0-	-584	-0-	726	2	10	9	Y	31
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	2	26	9	Y	16
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1677	2	31	9	Y	44
02	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442	1423	2	19	9	Y	19
03	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	2849	1390	2	17	9	Y	34
04	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	4726	1842	2	35	9	Y	20
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864												
11		240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	97
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	691	2	44	9	N	137
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	N	164
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	165
03		744 N	164	-0-	-580	-0-	152	2	12	9	N	176
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	92	2	9	9	N	184
-----												
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600												
11		480 N	363	-0-	-117	-0-	356	2	7	9	Y	15
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	6
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	24
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	775	765	2	10	9	Y	10
03	DLQ	G-10	833	-0-	833	1608	822	2	11	9	Y	20
04	DLQ	G-10	878	-0-	878	2486	866	2	12	9	Y	10
-----												
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514												
11		1170 N	641	-0-	-529	-0-	631	2	10	9	Y	27
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	Y	13
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1160	2	20	9	Y	31
02	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1051	1036	2	15	9	Y	14
03	DLQ	G-10	990	-0-	990	2041	979	2	11	9	Y	24
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3167	1108	2	18	9	Y	13
-----												
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786												
11		2310 X	1088	-0-	-1222	-0-	1088	2			N	151
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	151
01		2852 X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	151
02		2576 X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	151
03		2945 X	2314	-0-	-631	-0-	2307	2	7	9	N	157
04		2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2392	2	9	9	N	165

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546		
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
04	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512  
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-	3 9	206 3	N	2		117
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	N	2		119
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	2 9	173 3	N	1		120
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	275 3	N	-0-		120
						1 9					
						10 1					

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	3 1	86 3	Y	-0-		23
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3	Y	-0-		23
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	-0-		23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		37
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	44 3	Y	-0-		37
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		37

XTO ENERGY INC. 945936  
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

11	450 N	311	-0-	-139	-0-	23 1	269 2	N	17		79
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	19 9	345 2	N	15		94
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	22 1	268 2	N	13		107
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 9	316 2	N	38		145
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	N	45		190
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 9	286 2	N	46	179 1	57
						22 1					
						42 9					
						26 1					
						50 9					
						24 1					
						51 9					

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

11	930 N	712	-0-	-218	-0-	54 1	647 2	N	10		77
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	11 9	861 2	N	9		86
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	55 1	713 2	N	11		97
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 9	728 2	N	12		109
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54 1	857 2	N	15		124
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	12 9	621 2	N	12		136
						50 1					
						13 9					
						55 1					
						17 9					
						53 1					
						13 9					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
JONES GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 036927	COMPL. DATE 08/31/1965	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5662	- 5664			
M	O	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
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				24								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-			27
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	24		Y	NO RPT			27
-----												
COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674	- 5690			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			27
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			27
-----												
OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480								
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 070205	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5835	- 5841			
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
02		56 N	46	-0-	-10 B	-0-	18 2	28 9	N	25		177
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	9 2	34 9	N	31		208
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	10 2	44 9	N	40		248
-----												
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512								
HARCROW, T. E.				WELL #: 2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5759	- 5767			
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-
02		280 N	191	-0-	-89 B	-0-	7 1	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	230	-0-	-111 B	-0-	8 1	222 3	N	-0-		-0-
*04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	14 1	393 3	N	-0-		-0-
-----												
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 5708	- 5720			
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-
02		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	24 1	636 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	26 1	745 3	N	-0-		-0-
04		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	20 1	562 3	N	-0-		-0-
-----												
PETERSON, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5682	- 5690			
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-
02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	10 1	257 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N	-0-		-0-
04		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	7 1	194 3	N	-0-		-0-



RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	- 5715	
M	O	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
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-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	3 1	76 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	3 1	78 3	N	-0-		-0-
-----											
VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5799			
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-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3 1	81 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	5 1	130 3	N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4 1	118 3	N	-0-		-0-
-----											
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615	COMPL. DATE 12/22/1968	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5676	- 5681			
11	870 N	868	-0-	-2 B	-0-	30 1	827 3	N	10		110
						11 9					
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	29 1	809 3	N	8		118
						9 9					
01	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	32 1	873 3	N	7		125
						8 9					
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	31 1	823 3	N	8		133
						9 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	34 1	945 3	N	12		145
						13 9					
*04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	31 1	894 3	N	10		155
						11 9					
-----											
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296	COMPL. DATE 12/01/1974	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5762	- 5767			
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	590 3	N	5		98
						6 9					
01	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	18 1	482 3	N	14		112
						15 9					
02	504 N	480	-0-	-24 B	-0-	17 1	454 3	N	8		120
						9 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	19 1	542 3	N	10		130
						11 9					
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	16 1	470 3	N	11		141
						12 9					
-----											
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5709	- 5715			
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-
02	224 N	44	-0-	-180 B	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	6 1	160 3	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5730	- 5740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	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-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4 1	113 3	N	-0-			-0-
-----												
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5721	- 5727	
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
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9 1	245 3	N	-0-			243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9 1	245 3	N	-0-			242
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	8 1	225 3	N	-0-			243
-----												
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5759	- 5765	
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	10 1	256 3	N	-0-			197
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	13 1	369 3	N	-0-			197
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	12 1	315 3	N	-0-			197
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	12 1	308 3	N	-0-			197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	12 1	351 3	N	-0-			197
*04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	11 1	331 3	N	-0-			197
-----												
ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710	- 5716	
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	14 1	400 3	N	-0-			187
12	620 N	466	-0-	-154 B	-0-	16 1	450 3	N	-0-			187
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	21 1	564 3	N	-0-			187
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	18 1	484 3	N	-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	17 1	480 3	N	-0-			187
*04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	22 1	622 3	N	-0-			187
-----												
GASAWAY, T. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5753	- 5757	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-			126
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	-0-			126
01	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	7 1	184 3	N	-0-			126
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9 1	245 3	N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	6 1	157 3	N	-0-			126
*04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	11 1	312 3	N	-0-			126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 085464	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765 - 5771	
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
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	7 1	210 3	N	3		46
12	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	3 9					
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	9 1	241 3	N	5		51
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	6 9					
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	10 1	267 3	N	5		56
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	6 9					
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	8 1	199 3	N	6		62
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		7 9					
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	9 1	254 3	N	8		70
*04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	9 9					
						8 1	233 3	N	4		74
						4 9					
-----											
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	26 1	759 3	N	2		33
12	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	2 9					
01	1116 N	845	-0-	-271 B	-0-	29 1	789 3	N	-0-		33
*02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	30 1	815 3	N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		25 1	697 3	N	6		42
03	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	7 9					
*04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	25 1	697 3	N	6		36
						7 9					
						31 1	889 3	N	6		48
						7 9					
-----											
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783		
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
02	252 N	226	-0-	-26 B	-0-	8 1	216 3	N	2		74
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		2 9					
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	296 3	N	6		80
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	7 9					
						8 1	243 3	N	-0-		80
-----											
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784		
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
02	924 N	915	-0-	-9 B	-0-	11 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		34 1	881 3	N	-0-		60
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	34 1	949 3	N	-0-		60
*04	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	35 1	1016 3	N	5		65
						6 9					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733		
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	
11	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	5 1	141 3	N	8	46	
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	9 9	215 3	N	6	52	
01	310 N	134	-0-	-176 B	-0-	7 9	126 3	N	3	55	
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	5 1	99 3	N	4	59	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			3 9					
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	4 9	253 3	N	7	66	
*04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	9 1	149 3	N	5	71	
						8 9					
						5 1					
						6 9					
-----											
LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747		
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	
02	224 N	179	-0-	-45 B	-0-	7 1	172 3	N	-0-	106	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	7 1	192 3	N	-0-	106	
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	6 1	186 3	N	3	109	
						3 9					
-----											
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
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-	36 1	962 3	N	-0-	188	
02	1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	42 1	1097 3	N	-0-	188	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	45 1	1252 3	N	7	195	
						8 9					
04	960 N	783	-0-	-177 B	-0-	26 1	757 3	N	-0-	195	
-----											
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	3 1	100 3	N	2	151 1	18
						2 9					
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	5 1	144 3	N	5		23
						6 9					
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5 1	143 3	N	-0-		23
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	5 1	125 3	N	5		28
						6 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4 1	119 3	N	5		33
						6 9					
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	4 1	113 3	N	3		36
						3 9					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
REED (HAYNESVILLE CONS.)		75509 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FOREST OIL CORPORATION		275740										
RICHARDSON, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834		
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-
02	456 X	307	-0-	-149	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
-----												
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WHITE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11160 - 11350		
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
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2		N	-0-		126
03	1209 N	667	-0-	-542	-0-	667	2		N	-0-		126
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884		
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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		45
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		45
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		45
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153 PERF. 7739 - 7769
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7760 - 7782
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292 PERF. 7297 - 7304
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877 PERF. 7319 - 7324
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
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		99
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		99
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		99
-----										
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 7340 - 7344
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-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 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

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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	2	N	-0-			-0-			37
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-			-0-			37
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2	N	-0-			-0-			37
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-			37
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-			37
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

11	2970 X	1094	-0-	-1876	-0-	1094	2	N	-0-			-0-			21
12	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	2082	2	N	-0-			-0-			21
01	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	2436	2	N	-0-			-0-			21
02	2800 N	3198	-0-	398	398	3198	2	N	-0-			-0-			21
03	3100 N	3118	-0-	18	416	3118	2	N	-0-			-0-			21
*04	3000 N	2859	-0-	-141	275	2859	2	N	-0-			-0-			21

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-			-0-			68
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-			68
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-			68
02	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2	N	-0-			-0-			68
03	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2	N	-0-			-0-			68
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			-0-			68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

11	3000 X	1260	-0-	-1740	-0-	1260	2	N	-0-			-0-			69
12	3100 X	1594	-0-	-1506	-0-	1594	2	N	-0-			-0-			69
01	3100 X	1452	-0-	-1648	-0-	1452	2	N	-0-			-0-			69
02	2352 X	1320	-0-	-1032	-0-	1320	2	N	-0-			-0-			69
03	1581 X	1451	-0-	-130	-0-	1451	2	N	-0-			-0-			69
04	1530 X	1134	-0-	-396	-0-	1134	2	N	-0-			-0-			69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209 - 8425				
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
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			20
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			20
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			20
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205 - 9918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200				
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-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306 - 8322				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11367	PERF. 8404 - 8408				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8209 - 8331				
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
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8634 2	22 9	N	20		77
03	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9212 2	191 9	N	174	187 1	64
*04	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9012 2	101 9	N	92		156



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

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
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
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4				9
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	201	2	12	9	Y	11				20
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6				26

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

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
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-
02	252 X		-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-
03	372 X		-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
04	1110 X	97	-0-	-1013	-0-	97	2			N	-0-				-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	720 N		-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-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)  
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.  
ANDERSON GAS UNIT

75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
036562  
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	2693	2693	-0-	-0-	-0-	2612	2	81	9	N	74	177	1		186
03	3232	3232	-0-	-0-	-0-	3149	2	83	9	N	75				261
04	2400	2349	-0-	-51	-0-	2259	2	90	9	N	82	188	1		155

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)  
TEXAS ROYALTY CORP.  
DAVIS HEIRS

76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
847991  
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	827	2	22	9	Y	20				70
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1404	537	2	18	9	Y	16				86
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2105	695	2	6	9	Y	5				91

RISCHERS STORE (HANSON SAND)  
XTO ENERGY INC.  
HANSON, FLORENCE

76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
945936  
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)  
XTO ENERGY INC.  
MAYNARD

76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
945936  
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1848	1848	-0-	-0-	-0-	185	1	1654	2	N	8				116
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
02	1736 N	205	-0-	-1531	-0-	28	1	177	2	N	-0-				116
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1701	2	N	10				126
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1801	2	N	13				139

HANSON UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
COLEMAN, E. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118808		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, A.W.		WELL #: 7		RRCID -> 129035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458								
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					40
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					40
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					40
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (BOSSIER)		78553 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
PARKER, HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 185515		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10308 - 10324								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SEALE GAS UNIT		78553 150 147715		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	1	RRCID ->	095187	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	10814 - 10833		
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
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	473	1	1469	2	N	7		34
12	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	50	1	1150	2	N	3		37
01	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	356	1	1146	2	N	5		42
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	319	1	1069	2	N	3		45
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	231	1	1259	2	N	19		64
*04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	266	1	1416	2	N	16		80

PARKER, HOWARD		78553 150 147715		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	1	RRCID ->	098379	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10791 - 11049		
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HULAN, M. B.		78553 150 147715		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	1	RRCID ->	098837	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	10770 - 10916		
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
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	135	1	417	2	N	5		52
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	22	1	507	2	N	3		55
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	132	1	426	2	N	5		60
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	133	1	447	2	N	5		65
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	157	1	852	2	N	15		80
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	28		108

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		78585 333 368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	1	RRCID ->	187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10568 - 10628		
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
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
02	1596 N	1123	-0-	-473	-0-	112	1	1008	2	N	3		115
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1296	2	N	5		120
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		120

IRVINE, CHARLES		78585 333 368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10484 - 10634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1614	2	25	9	N	23	188 1	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
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	N	13		93
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1573	2	90	9	N	82		175
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		175

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) IRONWOOD OIL & GAS LLC HULAN HEIRS		//CONT.//	78585 333 426635	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
		WELL #:	1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10344	-	10548
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
11	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	597 125 9	1 2341	2	N	114	182	1	119
12	4681 X	3722	-0-	-959	-0-	695 294 9	1 2733	2	N	267	190	1	196
01	4681 X	3560	-0-	-1121	-0-	723 211 9	1 2626	2	N	192	191	1	197
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	833 117 9	1 1923	2	N	106	182	1	121
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	856 267 9	1 2742	2	N	243	187	1	177
04	3270 X	3024	-0-	-246	-0-	669 134 9	1 2221	2	N	122	190	1	109
-----													
WEED A													
		WELL #:	2	RRCID ->	221485	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9722	-	9948
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
INMON, J.C.													
		WELL #:	1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10465	-	10693
11	3360 X	2563	-0-	-797	-0-	493 139 9	1 1931	2	N	126	190	1	181
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	594 144 9	1 2336	2	N	131	190	1	122
01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	578 138 9	1 2101	2	N	125			247
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	310 69 9	1 716	2	N	63			310
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	716 138 9	1 2295	2	N	125	193	1	242
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	616 108 9	1 2044	2	N	98	193	1	147
-----													
RUSH CREEK RANCH													
		WELL #:	1	RRCID ->	229944	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635	-	10914
11	780 N	306	-0-	-474	-0-	57 25 9	1 224	2	N	23			187
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40 54 9	1 155	2	N	49			236
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 41 9	1 131	2	N	37	187	1	86
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	100 43 9	1 232	2	N	39			125
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	43 52 9	1 137	2	N	47			172
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78 20 9	1 257	2	N	18			190

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.// 426635										
HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005			
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
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	55 1	217 2	N	64	184 1		47
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	70 9						
01	465 N	79	-0-	-386	-0-	92 1	363 2	N	47			94
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	52 9						
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	16 1	57 2	N	5			99
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 9						
						71 1	164 2	N	16			115
						18 9						
						90 1	288 2	N	10			125
						11 9						
						42 1	139 2	N	7			132
						8 9						

CHAPPELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232163		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935			
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2										
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
02	2800 N	2854	-0-	54	218	2780 2	74 9	N	67			187
03	2483 N	2265	-0-	-218	-0-	2207 2	58 9	N	53	172 1		68
*04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2973 2	76 9	N	69			137

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			
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-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	79 1	381 2	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	86 1	415 2	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230			
11	8100 #	8015	-0-	-85	-0-	7422 3	593 9	Y	539	528 1		62
12	8370 #	6057	-0-	-2313	-0-	4926 3	1131 9	Y	1028	991 1		99
01	9147 R	9147	-0-	-0-	-0-	8700 3	447 9	Y	406	440 1		65
02	DLQ G-10	8146	-0-	8146	8146	7198 3	948 9	Y	862	889 1		38
03	DLQ G-10	8929	-0-		17075	7666 3	1263 9	Y	1148	1154 1		32
*04	26130	14336	-0-	-11794	5281	13185 3	1151 9	Y	1046	986 1		92

SAND TRAP (JAMES LIME)																
HUNT OIL COMPANY																
STRINGFIELD, TOMMYE																
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
416330																
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327																
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			
11	29160 X	25387	-0-	-3773	-0-	1623	1	23630	3	N	122	180	1	204		
12	29047 X	24174	-0-	-4873	-0-	134	9	1594	1	22396	3	N	167	181	1	190
01	26846 X	24185	-0-	-2661	-0-	184	9	1500	1	22496	3	N	172			362
02	23828 X	20263	-0-	-3565	-0-	189	9	1313	1	18743	3	N	188	181	1	369
03	26381 X	21124	-0-	-5257	-0-	207	9	1384	1	19594	3	N	133	362	1	140
04	25380 X	22956	-0-	-2424	-0-	146	9	1898	1	20890	3	N	153	181	1	112
						168	9									
-----																
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.																
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574																
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
02	27048 X	22949	-0-	-4099	-0-	1501	1	21440	3	N	7					293
03	29946 X	22969	-0-	-6977	-0-	8	9	1516	1	21447	3	N	5			298
04	28440 X	22373	-0-	-6067	-0-	6	9	1863	1	20510	3	N	-0-			298
-----																
SAVELL (BOSSIER SAND)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP																
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT																
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
109333																
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625																
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-
02	4284 X	3931	-0-	-353	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4151	-0-	-439	-0-	4151	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																
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-
02	11032 X	9981	-0-	-1051	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
03	12214 X	5673	-0-	-6541	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	11820 X	9569	-0-	-2251	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
-----																
T-BAR-X/MARTIN																
WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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																
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-
02	59584 X	56488	-0-	-3096	-0-	56488	2			N	-0-					-0-
03	66495 X	58289	-0-	-8206	-0-	58289	2			N	-0-					-0-
*04	67683 X	67683	-0-	-0-	-0-	67683	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/BOTT'S GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205117	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14874	-	14893
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	17248	X	16009	-0-	-1239	-0-	246	1	15763	2	N	-0-	-0-	
03	19096	X	17077	-0-	-2019	-0-	287	1	16790	2	N	-0-	-0-	
04	18300	X	15717	-0-	-2583	-0-	262	1	15455	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
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-	
02	101866	X	101866	-0-	-0-	-0-	2888	1	98978	2	N	-0-	-0-	
03	118503	X	118503	-0-	-0-	-0-	3246	1	115257	2	N	-0-	-0-	
*04	109698	X	109698	-0-	-0-	-0-	3320	1	106378	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
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-	
02	7448	X	6203	-0-	-1245	-0-	176	1	6027	2	N	-0-	-0-	
03	8246	X	5535	-0-	-2711	-0-	152	1	5383	2	N	-0-	-0-	
04	7980	X	7158	-0-	-822	-0-	217	1	6941	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
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-	
02	38220	X	24556	-0-	-13664	-0-	696	1	23860	2	N	-0-	-0-	
03	37944	X	31289	-0-	-6655	-0-	857	1	30432	2	N	-0-	-0-	
04	36060	X	22117	-0-	-13943	-0-	669	1	21448	2	N	-0-	-0-	
-----														
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14654	-	14728
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-	
02	38416	X	30054	-0-	-8362	-0-	461	1	29593	2	N	-0-	-0-	
03	42532	X	38061	-0-	-4471	-0-	641	1	37420	2	N	-0-	-0-	
04	38550	X	32721	-0-	-5829	-0-	546	1	32175	2	N	-0-	-0-	
-----														
T-BAR-X/READ		WELL #:		1	RRCID ->	211859	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14620	-	15133
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-	
02	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	457	1	15668	2	N	-0-	-0-	
03	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	448	1	15907	2	N	-0-	-0-	
*04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	260	1	8327	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
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-	
02	4200	X	2289	-0-	-1911	-0-	35	1	2254	2	N	-0-	-0-	
03	4619	X	2745	-0-	-1874	-0-	46	1	2699	2	N	-0-	-0-	
04	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	67	1	3935	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/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214883	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14612 - 14683					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	39060	X	33207	-0-	-5853	-0-	838	1	32369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40052	X	37966	-0-	-2086	-0-	1042	1	36924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	1066	1	38482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	976	1	33452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37975	X	36582	-0-	-1393	-0-	1002	1	35580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	37440	X	32582	-0-	-4858	-0-	986	1	31596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214893	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14622 - 14628					
11	11220	X	10708	-0-	-512	-0-	270	1	10438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11904	X	10833	-0-	-1071	-0-	297	1	10536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11904	X	10620	-0-	-1284	-0-	286	1	10334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7448	X	3168	-0-	-4280	-0-	90	1	3078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8246	X	3862	-0-	-4384	-0-	106	1	3756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7980	X	414	-0-	-7566	-0-	13	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216087	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	14955 - 14997					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13618 - 13650					
11	6780	X	423	-0-	-6357	-0-	423	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775	X	407	-0-	-368	-0-	407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14757 - 14764					
11	81390	X	75904	-0-	-5486	-0-	1197	1	74707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	82677	X	75217	-0-	-7460	-0-	1213	1	74004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	79701	X	75174	-0-	-4527	-0-	1195	1	73979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	74652	X	74652	-0-	-0-	-0-	1145	1	73507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	80238	X	80238	-0-	-0-	-0-	1350	1	78888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	77813	X	77813	-0-	-0-	-0-	1299	1	76514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14742 - 14772					
11	48900	X	41944	-0-	-6956	-0-	662	1	41282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45818	X	44279	-0-	-1539	-0-	714	1	43565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47616	X	37970	-0-	-9646	-0-	604	1	37366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	42056	X	38105	-0-	-3951	-0-	585	1	37520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	46562	X	35073	-0-	-11489	-0-	590	1	34483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42840	X	34756	-0-	-8084	-0-	580	1	34176	2	N	-0-	-0-	-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					
11	66540	X	58389	-0-	-8151	-0-	921	1	57468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	65627	X	53461	-0-	-12166	-0-	862	1	52599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65627	X	53769	-0-	-11858	-0-	855	1	52914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	59248	X	49606	-0-	-9642	-0-	761	1	48845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	59489	X	55508	-0-	-3981	-0-	934	1	54574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	58380	X	54268	-0-	-4112	-0-	906	1	53362	2	N	-0-	-0-	-0-	-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/SMITH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14894 - 14999	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		31 1	1187 2	N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		34 1	1219 2	N	-0-			-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-		4 1	141 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	14530 - 14849	
11	95760 X	75764	-0-	-19996	-0-		1912 1	73852 2	N	-0-			-0-
12	98115 X	67584	-0-	-30531	-0-		1854 1	65730 2	N	-0-			-0-
01	94426 X	66418	-0-	-28008	-0-		1790 1	64628 2	N	-0-			-0-
02	69983 X	69983	-0-	-0-	-0-		1984 1	67999 2	N	-0-			-0-
03	71893 X	71893	-0-	-0-	-0-		1969 1	69924 2	N	-0-			-0-
*04	73018 X	73018	-0-	-0-	-0-		2210 1	70808 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/R&H 290		WELL #:		1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14867 - 14877	
11	19980 X	19797	-0-	-183	-0-		312 1	19485 2	N	-0-			-0-
12	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-		347 1	21169 2	N	-0-			-0-
01	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-		346 1	21420 2	N	-0-			-0-
02	18228 X	16290	-0-	-1938	-0-		250 1	16040 2	N	-0-			-0-
03	21266 X	12243	-0-	-9023	-0-		206 1	12037 2	N	-0-			-0-
04	20580 X	19986	-0-	-594	-0-		334 1	19652 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14550 - 14867	
11	115110 X	91883	-0-	-23227	-0-		1449 1	90434 2	N	-0-			-0-
12	118420 X	85137	-0-	-33283	-0-		1373 1	83764 2	N	-0-			-0-
01	118420 X	89061	-0-	-29359	-0-		1416 1	87645 2	N	-0-			-0-
02	90132 X	82185	-0-	-7947	-0-		1261 1	80924 2	N	-0-			-0-
03	99789 X	92330	-0-	-7459	-0-		1554 1	90776 2	N	-0-			-0-
04	91890 X	81331	-0-	-10559	-0-		1358 1	79973 2	N	-0-			-0-
-----													
T-BAR-X/BREWSTER G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13637 - 13713	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13824 - 13966	
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-
02	3752 X	285	-0-	-3467	-0-		4 1	281 2	N	-0-			-0-
03	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-		155 1	9048 2	N	-0-			-0-
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		66 1	3901 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	
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-
02	14896 X	105	-0-	-14791	-0-		2 1	103 2	N	-0-			-0-
03	16492 X	6299	-0-	-10193	-0-		106 1	6193 2	N	-0-			-0-
*04	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-		172 1	10110 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/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		26880 X	22428	-0-	-4452	-0-	566 1	21862 2	2	N	-0-	-0-
12		27776 X	23771	-0-	-4005	-0-	652 1	23119 2	2	N	-0-	-0-
01		27621 X	24904	-0-	-2717	-0-	671 1	24233 2	2	N	-0-	-0-
02		24948 X	21566	-0-	-3382	-0-	611 1	20955 2	2	N	-0-	-0-
03		23839 X	22698	-0-	-1141	-0-	622 1	22076 2	2	N	-0-	-0-
04		24090 X	23183	-0-	-907	-0-	702 1	22481 2	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												
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-
02		T. A.	864	-0-	864	-0-	864 2			N	-0-	-0-
03		T. A.	1592	-0-	1592	-0-	1592 2			N	-0-	-0-
04		T. A.	398	-0-	398	-0-	2854 398 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												
11		41850 X	39112	-0-	-2738	-0-	617 1	38495 2	2	N	-0-	-0-
12		43245 X	40528	-0-	-2717	-0-	654 1	39874 2	2	N	-0-	-0-
01		43245 X	37335	-0-	-5910	-0-	594 1	36741 2	2	N	-0-	-0-
02		37660 X	33516	-0-	-4144	-0-	514 1	33002 2	2	N	-0-	-0-
03		40796 X	32381	-0-	-8415	-0-	545 1	31836 2	2	N	-0-	-0-
04		39210 X	32512	-0-	-6698	-0-	543 1	31969 2	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												
11		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	270 1	16833 2	2	N	-0-	-0-
12		18228 X	14846	-0-	-3382	-0-	239 1	14607 2	2	N	-0-	-0-
01		23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	372 1	23033 2	2	N	-0-	-0-
02		18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	279 1	17924 2	2	N	-0-	-0-
03		19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	331 1	19344 2	2	N	-0-	-0-
*04		17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	291 1	17138 2	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												
11		15810 X	12171	-0-	-3639	-0-	192 1	11979 2	2	N	-0-	-0-
12		15314 X	15113	-0-	-201	-0-	244 1	14869 2	2	N	-0-	-0-
01		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	275 1	17021 2	2	N	-0-	-0-
02		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	206 1	13209 2	2	N	-0-	-0-
03		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	192 1	11221 2	2	N	-0-	-0-
04		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-				N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
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-
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-	-0-
03		496 X	97	-0-	-399	-0-	3 1	94 2	2	N	-0-	-0-
*04		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68 1	2164 2	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
11		15900 X	13711	-0-	-2189	-0-	216 1	13495 2	2	N	-0-	-0-
12		16430 X	13448	-0-	-2982	-0-	217 1	13231 2	2	N	-0-	-0-
01		16430 X	10206	-0-	-6224	-0-	162 1	10044 2	2	N	-0-	-0-
02		13916 X	10711	-0-	-3205	-0-	164 1	10547 2	2	N	-0-	-0-
03		15407 X	7681	-0-	-7726	-0-	129 1	7552 2	2	N	-0-	-0-
04		13710 X	4708	-0-	-9002	-0-	79 1	4629 2	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048 - 15473	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	828	1	53132	2	N	-0-		-0-
03	57579 X	57579	-0-	-0-	-0-	969	1	56610	2	N	-0-		-0-
04	56370 X	55150	-0-	-1220	-0-	921	1	54229	2	N	-0-		-0-
-----													
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12890 - 12900	
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-
02	6384 X	5667	-0-	-717	-0-	272	1	5395	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	8280	-0-	-1423	-0-	346	1	7934	2	N	-0-		-0-
04	9390 X	6140	-0-	-3250	-0-	528	1	5612	2	N	-0-		-0-
-----													
KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12594 - 13844	
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-
02	4872 X	2454	-0-	-2418	-0-	118	1	2336	2	N	-0-		-0-
03	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	265	1	6076	2	N	-0-		-0-
04	6510 X	1900	-0-	-4610	-0-	163	1	1737	2	N	-0-		-0-
-----													
BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13223 - 13371	
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-
02	3360 X	20	-0-	-3340	-0-	20	2		2	N	-0-		-0-
03	3720 X	1197	-0-	-2523	-0-	20	1	1177	2	N	-0-		-0-
*04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	96	1	5665	2	N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12312 - 13075	
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-
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	252	1	5005	2	N	-0-		-0-
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	332	1	7628	2	N	-0-		-0-
*04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	474	1	5045	2	N	-0-		-0-
-----													
BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12948 - 13275	
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-
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-		-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13381 - 13535	
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-
02	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	280	1	17995	2	N	-0-		-0-
03	10819 X	4634	-0-	-6185	-0-	78	1	4556	2	N	-0-		-0-
*04	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	504	1	29691	2	N	-0-		-0-

-----														
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
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
-----														
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-
02		6020 X	4897	-0-	-1123	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
03		6665 X	4588	-0-	-2077	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
-----														
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
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-
02		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	154	1	9853	2	N	-0-		-0-
03		8463 X	3067	-0-	-5396	-0-	52	1	3015	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	2938	-0-	-5252	-0-	49	1	2889	2	N	-0-		-0-
-----														
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
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-
02		7308 X	2788	-0-	-4520	-0-	43	1	2745	2	N	-0-		-0-
03		7936 X	3783	-0-	-4153	-0-	64	1	3719	2	N	-0-		-0-
04		7800 X	7589	-0-	-211	-0-	127	1	7462	2	N	-0-		-0-
-----														
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833														
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-
02		102817 X	102817	-0-	-0-	-0-	1577	1	101240	2	N	-0-		-0-
03		109616 X	107810	-0-	-1806	-0-	1814	1	105996	2	N	-0-		-0-
04		106080 X	104588	-0-	-1492	-0-	1746	1	102842	2	N	-0-		-0-
-----														
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780														
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-
02		13860 X	7307	-0-	-6553	-0-	207	1	7100	2	N	-0-		-0-
03		15345 X	11676	-0-	-3669	-0-	320	1	11356	2	N	-0-		-0-
04		12450 X	7278	-0-	-5172	-0-	220	1	7058	2	N	-0-		-0-
-----														
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867														
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
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-
02		3752 X	825	-0-	-2927	-0-	40	1	785	2	N	-0-		-0-
03		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	268	1	6144	2	N	-0-		-0-
*04		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	685	1	7280	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14697	PERF.	12500 - 14548	
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
11	1080 X	650	-0-	-430	-0-	42 1	608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	158 1	3513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	397 1	7167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	66 1	1309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1085 X	862	-0-	-223	-0-	36 1	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1050 X	480	-0-	-570	-0-	41 1	439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260 - 13633	
11	1312 X	-0-	-0-	-1312	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4 1	222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	12 1	721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14032 - 14042	
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	34 1	2147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	46 1	2810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	43 1	2663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2464 X	1682	-0-	-782	-0-	26 1	1656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	42 1	2456 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	41 1	2413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13955 - 14788	
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	28 1	1001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56 X	54	-0-	-2	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1023 X	135	-0-	-888	-0-	4 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272	
11	10500 X	5301	-0-	-5199	-0-	339 1	4962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10540 X	7274	-0-	-3266	-0-	314 1	6960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10974 X	5112	-0-	-5862	-0-	268 1	4844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	569 1	11305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10974 X	4010	-0-	-6964	-0-	167 1	3843 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7050 X	6639	-0-	-411	-0-	571 1	6068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128 - 15915	
11	10920 X	10512	-0-	-408	-0-	265 1	10247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10013 X	9207	-0-	-806	-0-	253 1	8954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	11067 X	4669	-0-	-6398	-0-	126 1	4543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8848 X	2095	-0-	-6753	-0-	59 1	2036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9796 X	3130	-0-	-6666	-0-	86 1	3044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9480 X	1590	-0-	-7890	-0-	48 1	1542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006	
11	16680 X	54	-0-	-16626	-0-	1 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6696 X	56	-0-	-6640	-0-	2 1	54 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	527 X	62	-0-	-465	-0-	2 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	19 1	739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36 1	1282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	930	-0-	-310	-0-	25 1	905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 X	497	-0-	-623	-0-	14 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 X	585	-0-	-748	-0-	16 1	569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	38 1	1222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12206 - 13117	
11	5250 X	1762	-0-	-3488	-0-	113 1	1649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5301 X	3834	-0-	-1467	-0-	165 1	3669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5301 X	3731	-0-	-1570	-0-	196 1	3535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4592 X	3009	-0-	-1583	-0-	144 1	2865 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	206 1	4725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	392 1	4166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12090 - 13378	
11	8760 X	5353	-0-	-3407	-0-	343 1	5010 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10664 X	4120	-0-	-6544	-0-	178 1	3942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10664 X	6012	-0-	-4652	-0-	316 1	5696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8260 X	5642	-0-	-2618	-0-	270 1	5372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7812 X	4467	-0-	-3345	-0-	186 1	4281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	761 1	8093 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	14099 - 14672	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	83 1	2938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	134 1	4845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	35 1	1213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 X	257	-0-	-115	-0-	7 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238301	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.	13410 - 13544	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BR/BECKTOLD		WELL #:		1	RRCID ->	238305	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	16732	PERF.	15173 - 16191	
11	16320 X	15044	-0-	-1276	-0-	380 1	14664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16740 X	13282	-0-	-3458	-0-	364 1	12918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16523 X	13593	-0-	-2930	-0-	366 1	13227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12320 X	9046	-0-	-3274	-0-	256 1	8790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13640 X	961	-0-	-12679	-0-	26 1	935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13200 X	6417	-0-	-6783	-0-	194 1	6223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BR/GASSEN		WELL #:		1	RRCID ->	238722	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12503 - 15684	
11	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	270 1	3947 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8587 X	4072	-0-	-4515	-0-	176 1	3896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8587 X	644	-0-	-7943	-0-	34 1	610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3808 X	722	-0-	-3086	-0-	35 1	687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	184 1	4226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	2	-0-	-4078	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	241377	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	14850 - 15051	
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
11	24780 X	8559	-0-	-16221	-0-	135	1	8424	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25358 X	564	-0-	-24794	-0-	9	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24831 X	18658	-0-	-6173	-0-	297	1	18361	2	N	-0-	-0-	-0-
02	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	363	1	23303	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23839 X	20569	-0-	-3270	-0-	346	1	20223	2	N	-0-	-0-	-0-
04	18060 X	17609	-0-	-451	-0-	294	1	17315	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE		WELL #:		1	RRCID ->	241385	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15850 - 15860	
11	90 X	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	15112 - 15353	
11	4020 X	1025	-0-	-2995	-0-	16	1	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	1337	-0-	-2197	-0-	21	1	1316	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	35	1	2233	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	91	1	5296	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	78	1	4585	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	15440 - 16084	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	745	-0-	745	745	21	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	761	16	2			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	762	1	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15222 - 16240	
11	7200 X	6747	-0-	-453	-0-	170	1	6577	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7223 X	6527	-0-	-696	-0-	179	1	6348	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7223 X	6326	-0-	-897	-0-	171	1	6155	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5460 X	3492	-0-	-1968	-0-	99	1	3393	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	162	1	5751	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5850 X	5726	-0-	-124	-0-	173	1	5553	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	243017	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12776 - 14547	
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-
02	1540 N	1250	-0-	-290	-0-	60	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1625	-0-	-325	-0-	140	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754 - 15289	
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-
02	34664 X	24959	-0-	-9705	-0-	708	1	24251	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38378 X	35436	-0-	-2942	-0-	971	1	34465	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36690 X	30282	-0-	-6408	-0-	916	1	29366	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/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		77948 X	77948	-0-	-0-	-0-	1229	1	76719	2	N	-0-			-0-
12		83080 X	76082	-0-	-6998	-0-	1227	1	74855	2	N	-0-			-0-
01		83080 X	75060	-0-	-8020	-0-	1193	1	73867	2	N	-0-			-0-
02		75404 X	73860	-0-	-1544	-0-	1133	1	72727	2	N	-0-			-0-
03		83483 X	75273	-0-	-8210	-0-	1267	1	74006	2	N	-0-			-0-
04		77940 X	73288	-0-	-4652	-0-	1223	1	72065	2	N	-0-			-0-
-----															
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-			-0-
12		465 N	197	-0-	-268	-0-	5	1	192	2	N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	284	-0-	284	284	9	1	275	2	N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
11		50490 X	48675	-0-	-1815	-0-	768	1	47907	2	N	-0-			-0-
12		52173 X	50748	-0-	-1425	-0-	819	1	49929	2	N	-0-			-0-
01		51429 X	48510	-0-	-2919	-0-	771	1	47739	2	N	-0-			-0-
02		46452 X	45340	-0-	-1112	-0-	696	1	44644	2	N	-0-			-0-
03		51995 X	51995	-0-	-0-	-0-	875	1	51120	2	N	-0-			-0-
*04		49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	826	1	48668	2	N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745															
11		6420 X	494	-0-	-5926	-0-	12	1	482	2	N	-0-			-0-
12		6634 X	780	-0-	-5854	-0-	21	1	759	2	N	-0-			-0-
01		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
02		2632 X	700	-0-	-1932	-0-	20	1	680	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	1225	-0-	-1689	-0-	34	1	1191	2	N	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682															
11		11940 X	1293	-0-	-10647	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
12		8432 X	1404	-0-	-7028	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01		5084 X	4634	-0-	-450	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
03		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
*04		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836															
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-
02		14084 X	13925	-0-	-159	-0-	395	1	13530	2	N	-0-			-0-
03		15593 X	13233	-0-	-2360	-0-	363	1	12870	2	N	-0-			-0-
04		15090 X	12198	-0-	-2892	-0-	369	1	11829	2	N	-0-			-0-
-----															
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870															
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-
02		7000 X	75	-0-	-6925	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					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 #:		5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.14810	- 14980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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-
02	32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	493	1	31636	2	N	-0-	-0-
03	34999 X	33760	-0-	-1239	-0-	568	1	33192	2	N	-0-	-0-
04	34350 X	22487	-0-	-11863	-0-	375	1	22112	2	N	-0-	-0-
-----												
BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	- 16406
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-
02	29652 X	25619	-0-	-4033	-0-	726	1	24893	2	N	-0-	-0-
03	32302 X	29371	-0-	-2931	-0-	805	1	28566	2	N	-0-	-0-
04	31710 X	27437	-0-	-4273	-0-	830	1	26607	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
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-
02	53588 X	53588	-0-	-0-	-0-	822	1	52766	2	N	-0-	-0-
03	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	985	1	57562	2	N	-0-	-0-
04	55410 X	55359	-0-	-51	-0-	924	1	54435	2	N	-0-	-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15074	- 15094
11	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2760	2	1	9	N	1	8
12	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2848	2	3	9	N	3	8
01	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2815	2	2	9	N	2	8
02	2660 X	2533	-0-	-127	-0-	2530	2	3	9	N	3	8
03	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2750	2	2	9	N	2	8
04	2760 X	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954
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-
02	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	2			N	-0-	-0-
03	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-	-0-
*04	28384 X	28384	-0-	-0-	-0-	28384	2			N	-0-	-0-
-----												
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162	- 13358
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	26899	-0-	-3140	-0-	26899 2	2 9		N	2	8
*02		26348 X	24926	-0-	-1422	-0-	24926 2			N	-0-	-0-
*03		29171 X	27628	-0-	-1543	-0-	27628 2			N	-0-	-0-
04		28230 X	25523	-0-	-2707	-0-	25523 2			N	-0-	-0-
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028
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		9672 X	9637	-0-	-35	-0-	9637 2			N	-0-	-0-
*02		9380 X	8879	-0-	-501	-0-	8879 2			N	-0-	-0-
*03		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2			N	-0-	-0-
04		10050 X	9969	-0-	-81	-0-	9969 2			N	-0-	-0-
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF. N/A
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
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-
02		1764 N	825	-0-	-939	-0-	825 3			N	-0-	-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-	-0-
*04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-	-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936								
PEARLSTONE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870 - 15080
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-
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	115 1	2686 2		N	-0-	-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	134 1	3338 2		N	-0-	-0-
*04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	109 1	2415 2		N	-0-	-0-
SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COLEMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748				N	NO RPT	-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)										85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC										785940									
JACKSON										WELL #:	1	RRCID ->	184660	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5982 - 6073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
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				
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	172	1	1160	2	N	-0-			140				
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-			140				
*04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	412	1	1268	2	N	-0-			140				
PARKER										WELL #:	1	RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9160 - 9170
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				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60				
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
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				
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	19	1	128	2	N	-0-			83				
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	2	N	-0-			83				
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-			83				
JACKSON UNIT 2										WELL #:	1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8888 - 9097
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				
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	22	1	151	2	N	-0-			129				
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	44	1	145	2	N	-0-			129				
04		240 N	99	-0-	-141	-0-	24	1	75	2	N	-0-			129				
JACKSON UNIT 2										WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064
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				
02		DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	1080	1	7281	2	N	-0-			39				
03		DLQ G-10	7752	-0-	7752	16113	1807	1	5938	2	N	6	6 8		39				
*04		23882 X	7769	-0-	-16113	-0-	1907	1	5862	2	N	-0-			39				
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)										86066 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027									
PYRAMID LAND										WELL #:	7	RRCID ->	266327	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10480 - 10481
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-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-			-0-				
03		T. A.	184	-0-	184	1472	12	1	172	2	N	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																						
BEST													WELL #: 2		RRCID -> 266329		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10222 - 10316	
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							
11		0 W	6	-0-	6	436	6	2			N	-0-			-0-							
12		0 W	8	-0-	8	444	1	1	7	2	N	-0-			-0-							
01		0 W	14	-0-	14	458	1	1	13	2	N	-0-			-0-							
02		0 W	13	-0-	13	471	1	1	12	2	N	-0-			-0-							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-							
04		0 W	6	-0-	6	477	6	2			N	-0-			-0-							

PYRAMID LAND													WELL #: 1		RRCID -> 268335		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10420 - 10575	
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							
02		DLQ G-10	618	-0-	618	618	46	1	572	2	N	-0-			58							
03		DLQ G-10	747	-0-	747	1365	49	1	698	2	N	-0-			58							
*04		1966 X	601	-0-	-1365	-0-	39	1	562	2	N	-0-			58							

EDF TRADING RESOURCES, LLC													243195		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10140 - 10670	
THORNTON UNIT													WELL #: 1									
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							
02		728 N	485	-0-	-243	-0-	101	1	377	2	N	6			118							
03		651 N	450	-0-	-201	-0-	79	1	358	2	N	12			130							
04		630 N	561	-0-	-69	-0-	111	1	440	2	N	9	17	1	122							

BEST UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10590 - 11022	
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							
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	224	2	N	6			97							
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	57	1	259	2	N	12			109							
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	9	17	1	101							

BEST UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10590 - 11745	
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							
02		1092 N	1016	-0-	-76	-0-	213	1	796	2	N	6			110							
03		992 N	918	-0-	-74	-0-	163	1	742	2	N	12			122							
*04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	801	2	N	9	17	1	114							

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 LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	1871	-0-	-859	-0-	282	1	1526	2	N	57			236
						63	9							
12	2821 X	1956	-0-	-865	-0-	313	1	1548	2	N	86	208	1	114
						95	9							
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	399	1	1940	2	N	54			168
						59	9							
02	1736 X	1552	-0-	-184	-0-	322	1	1201	2	N	26			194
						29	9							
03	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	180	1	820	2	N	36			230
						40	9							
04	2310 N	991	-0-	-1319	-0-	189	1	748	2	N	49	17	1	262
						54	9							
-----														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
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
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-			70
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	261	1	1187	2	N	-0-			70
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	255	1	1011	2	N	-0-			70
-----														
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
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
02	2744 X	1500	-0-	-1244	-0-	317	1	1183	2	N	-0-			45
03	2914 X	558	-0-	-2356	-0-	101	1	457	2	N	-0-			45
04	2760 X	437	-0-	-2323	-0-	88	1	349	2	N	-0-			45
-----														
HIBBARD ENERGY, LP 383757 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			3
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			3
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031														
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
02	INC G-10	787	-0-	787		787	3			Y	-0-			160
03	INC G-10	1231	-0-	1231	2018	1231	3			Y	-0-			160
*04	1000 N	736	-0-	-264	1754	736	3			Y	-0-			160
-----														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
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
02	DLQ G-10	13154	-0-	13154	13154	13154	3			Y	-0-			180
03	23681 X	10527	-0-	-13154		10527	3			Y	-0-			180
*04	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	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	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
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-
02	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	2768	2768	3	Y	-0-			-0-
03		5499 X	2731	-0-	-2768	-0-	2731	3	Y	-0-			-0-
*04		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	Y	-0-			-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910
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
02	DLQ	G-10	2780	-0-	2780	2780	2780	3	Y	-0-			45
03		5905 X	3125	-0-	-2780	-0-	3125	3	Y	-0-			45
*04		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	Y	-0-			45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695
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
02	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	504	3	Y	-0-			163
03		1429 N	925	-0-	-504	-0-	925	3	Y	-0-			163
*04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	Y	-0-			163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097	- 11292
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
02		980 N	965	-0-	-15	-0-	965	2	N	-0-			22
03		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2	N	-0-			22
04		1050 N	823	-0-	-227	-0-	823	2	N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH	12116	PERF. 9328	- 9715
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976										TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709	- 11716
11		1590 X	1103	-0-	-487	-0-	25	1	Y	7	10	1	7
12		1643 X	1470	-0-	-173	-0-	46	1	Y	18	7	1	18
01		1395 X	1314	-0-	-81	-0-	37	1	Y	10	13	1	15
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	11	9	Y	11	12	1	14
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	19	25	1	8
04		1260 N	832	-0-	-428	-0-	25	1	Y	4			12
							4	9					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978													TOTAL DEPTH 11850	PERF.11582 - 11720
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	
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	115	1	4845	2	Y	32	33	1	35
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	35	9	4438	2	Y	58	34	1	59
01	2480 X	1975	-0-	-505	-0-	64	9	1904	2	Y	14	41	1	32
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	56	1	4920	2	Y	39	25	1	46
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	15	9	4671	2	Y	65	83	1	28
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	166	1	4696	2	Y	24			52
						72	9							
						146	1							
						26	9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11950	PERF.10570 - 11862
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	2	Y	14	20	1	15
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	15	9	1242	2	Y	16	15	1	16
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1241	2	Y	9	11	1	14
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	18	9	1187	2	Y	10	11	1	13
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	19	24	1	8
*04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	10	9	1271	2	Y	6			14
						37	1							
						11	9							
						48	1							
						21	9							
						39	1							
						7	9							
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 12000	PERF.10698 - 11915
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2842	2	Y	19	31	1	21
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	21	9	2642	2	Y	34	20	1	35
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	86	1	2904	2	Y	22	24	1	33
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	37	9	3513	2	Y	28	26	1	35
03	3348 X	3175	-0-	-173	-0-	85	1	3021	2	Y	43	59	1	19
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	24	9	3021	2	Y	15			34
						109	1							
						31	9							
						107	1							
						47	9							
						94	1							
						17	9							
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700	PERF.10540 - 10550
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
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			34
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2		1	9	1	1	8	34
04	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-			34



STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
02	2772 X	2408	-0-	-364	-0-	72	1	2315	2	Y	19	25	1	26
						21	9							
03	3069 X	2341	-0-	-728	-0-	79	1	2228	2	Y	31	44	1	13
						34	9							
04	2910 X	2461	-0-	-449	-0-	74	1	2374	2	Y	12			25
						13	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

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							
02	1708 N	1701	-0-	-7	-0-	51	1	1636	2	Y	13	18	1	18
						14	9							
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	65	1	1822	2	Y	26	32	1	12
						29	9							
04	2160 N	1372	-0-	-788	-0-	41	1	1323	2	Y	7			19
						8	9							

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	218	1	9211	2	Y	62	31	1	64
						68	9							
12	8122 X	5693	-0-	-2429	-0-	177	1	5438	2	Y	71	61	1	74
						78	9							
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	246	1	8375	2	Y	64	52	1	86
						70	9							
02	7252 X	6588	-0-	-664	-0-	197	1	6336	2	Y	50	66	1	70
						55	9							
03	8029 X	2143	-0-	-5886	-0-	73	1	2038	2	Y	29	84	1	15
						32	9							
04	7770 X	2992	-0-	-4778	-0-	90	1	2887	2	Y	14			29
						15	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	N	30	33	9	90
02	1288 N	1132	-0-	-156	-0-	42	1	N	35	1051	2	125
						39	9					
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	1166	2	125
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	53	1	N	-0-	1291	2	125
-----												
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
11	5910 X	1359	-0-	-4551	-0-	65	1	N	-0-			49
12	2945 X	1422	-0-	-1523	-0-	96	1	N	-0-			49
01	2449 X	1226	-0-	-1223	-0-	48	1	N	-0-			49
02	1540 X	1474	-0-	-66	-0-	123	1	N	86	115	1	20
						95	9					
03	1705 X	1419	-0-	-286	-0-	129	1	N	-0-			20
*04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	1412	2	20
-----												
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												
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044												
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027									
ARCO FEE													WELL #:	4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	10744 - 11614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT										
11	3330 X	2379	-0-	-951	-0-	173 1	197 2	2197 2	N	8			135									
12	3441 X	2551	-0-	-890	-0-	195 1	2343 2	2343 2	N	12	16	1	131									
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	214 1	2515 2	2515 2	N	15			146									
02	2324 X	2270	-0-	-54	-0-	170 1	2094 2	2094 2	N	5			151									
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2639 2	2639 2	N	28	145	1	34									
*04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	238 1	2886 2	2886 2	N	3			37									
NEAL, GLAYDENE													WELL #:	3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11661 - 11667
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	100 1	1263 2	1263 2	N	3			65									
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	102 1	1232 2	1232 2	N	5	8	1	62									
01	1333 X	1045	-0-	-288	-0-	82 1	960 2	960 2	N	3			65									
02	1288 X	1056	-0-	-232	-0-	79 1	977 2	977 2	N	-0-			65									
03	1426 X	529	-0-	-897	-0-	42 1	486 2	486 2	N	1	7	1	59									
04	1380 X	552	-0-	-828	-0-	42 1	510 2	510 2	N	-0-			59									
BEST													WELL #:	3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10750 - 11616
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	216 1	2745 2	2745 2	N	10			62									
12	3100 X	2774	-0-	-326	-0-	212 1	2545 2	2545 2	N	15	17	1	60									
01	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	215 1	2519 2	2519 2	N	10			70									
02	2800 X	2249	-0-	-551	-0-	168 1	2073 2	2073 2	N	7			77									
03	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	218 1	2556 2	2556 2	N	12	17	1	72									
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	202 1	2445 2	2445 2	N	7			79									
BEST													WELL #:	4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10740 - 11560
11	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	194 1	2462 2	2462 2	N	11			53									
12	2821 X	2510	-0-	-311	-0-	191 1	2296 2	2296 2	N	21	17	1	57									
01	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	200 1	2349 2	2349 2	N	13			70									
02	2492 X	2184	-0-	-308	-0-	163 1	2008 2	2008 2	N	12			82									
03	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	194 1	2269 2	2269 2	N	16	16	1	82									
04	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	194 1	2351 2	2351 2	N	28			110									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	216	1	2745	2	N	9			75
12	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	10	9	2547	2	N	19	17	1	77
01	2883 X	2297	-0-	-586	-0-	21	9	2087	2	N	29			106
02	2772 X	2242	-0-	-530	-0-	178	1	2063	2	N	10			116
03	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	32	9	2467	2	N	50	142	1	24
04	2970 X	2275	-0-	-695	-0-	168	1	2100	2	N	2			26
						11	9							
						211	1							
						55	9							
						173	1							
						2	9							
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669														
11	1710 X	1625	-0-	-85	-0-	118	1	1500	2	N	6			84
12	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	7	9	1396	2	N	15	10	1	89
01	1767 X	1461	-0-	-306	-0-	116	1	1334	2	N	12			101
02	1512 X	1233	-0-	-279	-0-	17	9	1137	2	N	4			105
03	1674 X	1228	-0-	-446	-0-	114	1	1119	2	N	12	9	1	107
04	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	13	9	1357	2	N	13			120
						96	1							
						13	9							
						112	1							
						14	9							
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813														
11	4620 X	4215	-0-	-405	-0-	307	1	3898	2	N	9			198
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	10	9	3739	2	N	24	25	1	197
01	4061 X	3836	-0-	-225	-0-	311	1	3524	2	N	11			208
02	3948 X	3655	-0-	-293	-0-	26	9	3371	2	N	9			217
03	4371 X	3976	-0-	-395	-0-	300	1	3650	2	N	13	25	1	205
04	4230 X	3782	-0-	-448	-0-	12	9	3488	2	N	5			210
						274	1							
						10	9							
						312	1							
						14	9							
						288	1							
						6	9							
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676														
11	1200 X	986	-0-	-214	-0-	72	1	908	2	N	5			99
12	1240 X	865	-0-	-375	-0-	6	9	798	2	N	1			100
01	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	66	1	984	2	N	5			105
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1	9	1088	2	N	30	110	1	25
03	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	84	1	1009	2	N	-0-			25
*04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	6	9	1054	2	N	-0-			25
						88	1							
						33	9							
						86	1							
						87	1							

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535								
MARSTERS		WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.	11636 - 11902
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
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
02		4144 X	4034	-0-	-110	-0-	411 1	3623 2	N	-0-	64
03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	458 1	4034 2	N	2	66
04		4440 X	3558	-0-	-882	-0-	368 1	3190 2	N	-0-	66
-----											
EDF TRADING RESOURCES, LLC			243195					CNTY: FREESTONE			
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:	1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11770 - 11920
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
02		280 X	107	-0-	-173	-0-	22 1	83 2	N	2	88
03		310 X	137	-0-	-173	-0-	24 1	107 2	N	5	93
04		300 X	65	-0-	-235	-0-	12 1	49 2	N	4 7 1	90
-----											
THORNTON, SUE		WELL #:	2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11630 - 11636
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THORNTON, SARAH		WELL #:	2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11688 - 11853
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THORNTON, SUE		WELL #:	3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11784 - 11912
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BEST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11806 - 11866
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677												
11	7470	X	1382	-0-	-6088	-0-	215	1	1167	2	N	-0-
12	7719	X	790	-0-	-6929	-0-	133	1	657	2	N	-0-
01	7719	X	530	-0-	-7189	-0-	90	1	440	2	N	-0-
02	6972	X	288	-0-	-6684	-0-	61	1	227	2	N	-0-
03	7719	X	564	-0-	-7155	-0-	102	1	462	2	N	-0-
04	7470	X	825	-0-	-6645	-0-	166	1	659	2	N	-0-
-----												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11605 - 11772
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
11	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	2355 2					129
12	2821 X	1599	-0-	-1222	-0-	1597 2	2 9	Y	2	1 8	130
01	2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193 2		Y	-0-		130
02	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	1215 2		Y	-0-		130
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3181	1966 2		Y	-0-		130
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3181			Y	NO RPT		130

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7108 - 7138
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
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	240 1	1434 2	N	107		185
12	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	118 9	184 1	N	140	185 1	140
01	1581 N	115	-0-	-1466	-0-	154 9	48 1	N	5		145
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	6 9		N	11	76 1	80
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		80
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		80

BEST				WELL #:	2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6704 - 6927
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	
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-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WATSON TRUST G.U.				2							
		WELL #:		2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7719 - 7727
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7240 - 7746
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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	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
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-
02	12259	12259	-0-	-0-	-0-	12259 2		N	-0-		-0-
03	9455 #	9416	-0-	-39	-0-	9416 2		N	-0-		-0-
*04	9721 R	9721	-0-	-0-	-0-	9721 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		
11	3540 X	2732	-0-	-808	-0-	2732 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	3503 X	2698	-0-	-805	-0-	2698 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2587 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	2940 X	2424	-0-	-516	-0-	2424 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	3255 X	2510	-0-	-745	-0-	2510 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	2083 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
11	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	23119 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	25420 X	13419	-0-	-12001	-0-	13419 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	20409	-0-	20409	20409	20409 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	31525 X	11116	-0-	-20409	-0-	11116 2	N	-0-	-0-	-0-		
*04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2	N	-0-	-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			
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24 1	2432 2	Y	-0-	2		
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	25 1	2546 2	Y	-0-	2		
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	25 1	2457 2	Y	-0-	2		
02	2296 N	2097	-0-	-199	-0-	21 1	2076 2	Y	-0-	2		
03	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	25 1	2505 2	Y	-0-	2		
*04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24 1	2428 2	Y	-0-	2		
-----												
MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
11	3000 N	2629	-0-	-371	58	26 1	2603 2	Y	-0-	22		
12	2823 X	2765	-0-	-58	-0-	27 1	2738 2	Y	-0-	22		
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29 1	2887 2	Y	-0-	22		
02	3388 X	2014	-0-	-1374	-0-	20 1	1994 2	Y	-0-	22		
03	2914 X	2137	-0-	-777	-0-	21 1	2116 2	Y	-0-	22		
04	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	24 1	2358 2	Y	-0-	22		
-----												
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110			
11	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	45 1	4472 2	Y	-0-	69		
12	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	45 1	4506 2	Y	-0-	69		
01	4774 X	4599	-0-	-175	-0-	46 1	4553 2	Y	-0-	69		
02	4228 X	4136	-0-	-92	-0-	41 1	4095 2	Y	-0-	69		
03	4681 X	4594	-0-	-87	-0-	45 1	4549 2	Y	-0-	69		
04	4530 X	4448	-0-	-82	-0-	44 1	4404 2	Y	-0-	69		
-----												
MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200			
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796		
M	ALLOW 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
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
02	392 N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	2	Y	-0-			18
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			18
04	330 N	105	-0-	-225	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			18
-----														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256				
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
02	7364 X	5061	-0-	-2303	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			64
03	7564 X	5141	-0-	-2423	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-			64
04	6120 X	5494	-0-	-626	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-			63
-----														
LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953				
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
02	476 X	307	-0-	-169	-0-	3	1	304	2	Y	-0-			7
03	527 X	312	-0-	-215	-0-	3	1	309	2	Y	-0-			7
04	510 X	296	-0-	-214	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			7
-----														
CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262				
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
02	1288 N	715	-0-	-573	-0-	7	1	705	2	Y	3			69
						3	9							
03	682 N	308	-0-	-374	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			69
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	4	1	370	2	Y	-0-			69
-----														
HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498				
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
02	2184 N	2055	-0-	-129	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			16
03	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			16
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
-----														
HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727				
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
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	3	1	301	2	Y	-0-			138
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			138
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	36			138
						40	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11 1	1142 2	Y	-0-	74
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13 1	1315 2	Y	-0-	74
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	12 1	1218 2	Y	-0-	74
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755			
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
02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	27 1	2654 2	Y	-0-	39
03	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	27 1	2679 2	Y	-0-	39
04	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	26 1	2571 2	Y	-0-	39
-----											
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298			
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
02	2436	X	1566	-0-	-870	-0-	16 1	1550 2	Y	-0-	17
03	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	23 1	2269 2	Y	-0-	17
04	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	20 1	2043 2	Y	113	17
							124	9			
-----											
MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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			
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
02	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	32 1	3222 2	Y	-0-	38
03	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	31 1	3107 2	Y	-0-	38
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	31 1	3086 2	Y	-0-	38
-----											
ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314			
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
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	49 1	4883 2	Y	-0-	10
03	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	52 1	5228 2	Y	-0-	10
04	5340	X	4851	-0-	-489	-0-	48 1	4803 2	Y	-0-	10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENNDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12210 - 12428
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	14 1	1367 2	Y	-0-			23
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	14 1	1424 2	Y	-0-			23
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	14 1	1405 2	Y	-0-			23
-----												
HENNDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	12347 - 12643
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
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	41 1	4124 2	Y	-0-			13
03	5022 X	4452	-0-	-570	-0-	44 1	4408 2	Y	-0-			13
04	4860 X	4121	-0-	-739	-0-	41 1	4080 2	Y	-0-			13
-----												
HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12207 - 12611
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
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	43 1	4326 2	Y	-0-			15
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	56 1	5637 2	Y	-0-			15
*04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	62 1	6192 2	Y	-0-	13		15
-----												
MOORE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12065 - 12237
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
02	4704 X	4378	-0-	-326	-0-	43 1	4335 2	Y	-0-			17
03	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	44 1	4359 2	Y	-0-			17
04	5040 X	4976	-0-	-64	-0-	49 1	4927 2	Y	-0-			17
-----												
EUBANKS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12094 - 12305
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
02	896 N	238	-0-	-658	-0-	2 1	236 2	Y	-0-			17
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	5 1	498 2	Y	-0-			17
*04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	13 1	1293 2	Y	-0-			17
-----												
ENGLISH		WELL #:		3	RRCID ->	171058	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12050 - 12165
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
02	6468 X	5668	-0-	-800	-0-	56 1	5612 2	Y	-0-			44
03	7161 X	6099	-0-	-1062	-0-	60 1	6039 2	Y	-0-			44
04	6600 X	4152	-0-	-2448	-0-	41 1	4087 2	Y	-0-	22		44
-----												
						24	9					

-----											
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	4770 X	4652	-0-	-118	-0-	46 1	4606 2	4606 2	Y	-0-	8
12	4929 X	4714	-0-	-215	-0-	47 1	4667 2	4667 2	Y	-0-	8
01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	47 1	4697 2	4697 2	Y	-0-	8
02	4452 X	4277	-0-	-175	-0-	42 1	4235 2	4235 2	Y	-0-	8
03	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	46 1	4638 2	4638 2	Y	-0-	8
04	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	44 1	4449 2	4449 2	Y	-0-	8
-----											
EUBANKS TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270	
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	20 1	2023 2	2023 2	Y	-0-	65
12	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	23 1	2262 2	2262 2	Y	-0-	65
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	23 1	2342 2	2342 2	Y	-0-	65
02	1904 N	1509	-0-	-395	-0-	15 1	1494 2	1494 2	Y	-0-	65
03	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	22 1	2152 2	2152 2	Y	-0-	65
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	21 1	2136 2	2136 2	Y	-0-	65
-----											
MOORE, ALMA		WELL #:		4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416	
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	28 1	2838 2	2838 2	Y	-0-	-0-
12	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	30 1	2957 2	2957 2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	30 1	2979 2	2979 2	Y	-0-	-0-
02	3808 X	2701	-0-	-1107	-0-	27 1	2674 2	2674 2	Y	-0-	-0-
03	3596 X	3019	-0-	-577	-0-	30 1	2989 2	2989 2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2664	-0-	-246	-0-	26 1	2638 2	2638 2	Y	-0-	-0-
-----											
CLARY		WELL #:		3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600	
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	17 1	1740 2	1740 2	Y	-0-	115
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	22 1	2163 2	2163 2	Y	-0-	115
01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	21 1	2088 2	2088 2	Y	-0-	115
02	2100 X	1912	-0-	-188	-0-	19 1	1893 2	1893 2	Y	-0-	115
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	21 1	2117 2	2117 2	Y	-0-	115
04	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	20 1	1990 2	1990 2	Y	-0-	115
-----											
CLARY		WELL #:		2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513	
11	1350 N	36	-0-	-1314	-0-	36 2			Y	-0-	27
12	1364 N	77	-0-	-1287	-0-	1 1	76 2	76 2	Y	-0-	27
01	3100 N	8276	-0-	-5176	5176	82 1	8194 2	8194 2	Y	-0-	27
02	2800 N	13492	-0-	-10692	15868	134 1	13358 2	13358 2	Y	-0-	27
03	3100 N	12475	-0-	-9375	25243	124 1	12351 2	12351 2	Y	-0-	27
*04	35634 X	10391	-0-	-25243	-0-	103 1	10288 2	10288 2	Y	-0-	27
-----											
WHITTINGTON		WELL #:		2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829	
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36 1	3561 2	3561 2	Y	-0-	138
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	36 1	3590 2	3590 2	Y	-0-	138
01	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	34 1	3432 2	3432 2	Y	-0-	138
02	3360 X	3079	-0-	-281	-0-	30 1	3049 2	3049 2	Y	-0-	138
03	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	32 1	3182 2	3182 2	Y	-0-	138
*04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	36 1	3584 2	3584 2	Y	-0-	138
-----											
HARTLEY		WELL #:		2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644	
11	3000 N	3471	-0-	471	662	34 1	3437 2	3437 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3230	-0-	130	792	32 1	3198 2	3198 2	Y	-0-	-0-
01	3467 X	2675	-0-	-792	-0-	26 1	2649 2	2649 2	Y	-0-	-0-
02	3108 X	2381	-0-	-727	-0-	24 1	2357 2	2357 2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	2382	-0-	-1059	-0-	24 1	2358 2	2358 2	Y	-0-	-0-
04	3330 X	2184	-0-	-1146	-0-	22 1	2162 2	2162 2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12167 - 12447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-	67
12	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-	67
01	4309 X	3619	-0-	-690	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-	67
02	3892 X	3334	-0-	-558	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-	67
03	4309 X	3872	-0-	-437	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-	67
04	4110 X	4021	-0-	-89	-0-	40	1	3974	2	Y	6	67
						7	9					
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12601 - 12893		
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-	70
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-	70
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-	70
02	4536 X	4243	-0-	-293	-0-	42	1	4201	2	Y	-0-	70
03	4898 X	4654	-0-	-244	-0-	46	1	4608	2	Y	-0-	70
04	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-	70
-----												
HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12391 - 12710		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12691 - 13014		
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	7	1	704	2	Y	-0-	27
12	961 N	869	-0-	-92	-0-	9	1	860	2	Y	-0-	27
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	11	1	1112	2	Y	-0-	27
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-	27
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-	27
*04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-	27
-----												
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685		PERF.12234 - 12519		
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	Y	1	31
						1	9					
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	9	1	943	2	Y	-0-	31
01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-	31
02	1176 N	715	-0-	-461	-0-	7	1	708	2	Y	-0-	31
03	961 N	542	-0-	-419	-0-	5	1	537	2	Y	-0-	31
04	990 N	319	-0-	-671	-0-	3	1	316	2	Y	-0-	31
-----												
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12164 - 12318		
11	2340 N	2108	-0-	-232	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-	17
12	3100 N	3123	-0-	23	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-	17
01	2695 N	2672	-0-	-23	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-	17
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-	17
03	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-	17
04	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-	17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		21 1	2084 2	Y	-0-	-0-	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		21 1	2130 2	Y	-0-	-0-	
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		21 1	2143 2	Y	-0-	-0-	
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		20 1	1972 2	Y	-0-	-0-	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		22 1	2161 2	Y	-0-	-0-	
04	2100 N	2073	-0-	-27	-0-		21 1	2052 2	Y	-0-	-0-	
-----												
ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172				
11	4380 X	4169	-0-	-211	-0-		41 1	4128 2	Y	-0-	82	
12	4433 X	4146	-0-	-287	-0-		41 1	4105 2	Y	-0-	82	
01	4371 X	4074	-0-	-297	-0-		40 1	4034 2	Y	-0-	82	
02	3920 X	3636	-0-	-284	-0-		36 1	3600 2	Y	-0-	82	
03	4309 X	4048	-0-	-261	-0-		40 1	4008 2	Y	-0-	82	
04	4170 X	3691	-0-	-479	-0-		37 1	3654 2	Y	-0-	82	
-----												
WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912				
11	3690 X	3507	-0-	-183	-0-		35 1	3472 2	Y	-0-	25	
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		42 1	4172 2	Y	-0-	25	
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		36 1	3592 2	Y	-0-	25	
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		35 1	3543 2	Y	-0-	25	
03	4216 X	4215	-0-	-1	-0-		42 1	4173 2	Y	-0-	25	
04	4080 X	3257	-0-	-823	-0-		32 1	3225 2	Y	-0-	25	
-----												
MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595				
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		1 1	127 2	Y	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-	-0-	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		3 1	268 2	Y	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		1 1	148 2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		2 1	184 2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	221	-0-	-49	-0-		2 1	219 2	Y	-0-	-0-	
-----												
MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243				
11	4170 X	3981	-0-	-189	-0-		39 1	3942 2	Y	-0-	48	
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		41 1	4055 2	Y	-0-	48	
01	4247 X	3864	-0-	-383	-0-		38 1	3826 2	Y	-0-	48	
02	3836 X	3498	-0-	-338	-0-		35 1	3463 2	Y	-0-	48	
03	4247 X	3535	-0-	-712	-0-		35 1	3500 2	Y	-0-	48	
04	3990 X	2928	-0-	-1062	-0-		29 1	2899 2	Y	-0-	48	
-----												
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161				
11	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-		68 1	6827 2	Y	-0-	-0-	
12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-		69 1	6926 2	Y	-0-	-0-	
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		64 1	6351 2	Y	-0-	-0-	
02	6552 X	6459	-0-	-93	-0-		64 1	6395 2	Y	-0-	-0-	
03	7192 X	6843	-0-	-349	-0-		68 1	6775 2	Y	-0-	-0-	
04	6900 X	6796	-0-	-104	-0-		67 1	6729 2	Y	-0-	13	
-----												
ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228				
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	
02	3360 X	3251	-0-	-109	-0-		32 1	3219 2	Y	-0-	18	
03	3658 X	3314	-0-	-344	-0-		33 1	3281 2	Y	-0-	18	
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-		34 1	3371 2	Y	-0-	18	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			Y	-0-		31
03	3162 X	176	-0-	-2986	-0-	2 1	174 2	Y	-0-		31
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	18 1	1781 2	Y	-0-		31
-----											
HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
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
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	28 1	2783 2	Y	-0-		32
03	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	30 1	2987 2	Y	-0-		32
04	3000 X	2449	-0-	-551	-0-	24 1	2425 2	Y	-0-		32
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
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
02	4228 X	3972	-0-	-256	-0-	39 1	3933 2	Y	-0-		12
03	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	44 1	4381 2	Y	-0-		12
04	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	43 1	4272 2	Y	-0-		12
-----											
EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
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
02	4956 X	4056	-0-	-900	-0-	40 1	4016 2	Y	-0-		10
03	5301 X	5294	-0-	-7	-0-	52 1	5242 2	Y	-0-		10
*04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	54 1	5430 2	Y	-0-		10
-----											
MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
11	T. A.	-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
02	T. A.	460	-0-	460	460	5 1	455 2	Y	-0-		13
03	T. A.	149	-0-	149	609	1 1	148 2	Y	-0-		13
04	T. A.	30	-0-	30	639	30 2		Y	-0-		13
-----											
MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446			
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-
02	4676 X	3746	-0-	-930	-0-	37 1	3709 2	Y	-0-		-0-
03	4867 X	2428	-0-	-2439	-0-	24 1	2404 2	Y	-0-		-0-
04	4410 X	2636	-0-	-1774	-0-	26 1	2610 2	Y	-0-		-0-
-----											
MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258			
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-
02	4816 X	3700	-0-	-1116	-0-	37 1	3663 2	Y	-0-		-0-
03	5332 X	3809	-0-	-1523	-0-	38 1	3771 2	Y	-0-		-0-
04	4620 X	3641	-0-	-979	-0-	36 1	3605 2	Y	-0-		-0-

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
02		1960 N	727	-0-	-1233	-0-	7	1	720	2	Y	-0-				15	
03		2356 N	267	-0-	-2089	-0-	3	1	264	2	Y	-0-				15	
04		2160 N	199	-0-	-1961	-0-	2	1	197	2	Y	-0-				15	

-----  
 MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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
02		1288 N	1276	-0-	-12	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-				29
03		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-				29
04		1440 N	1226	-0-	-214	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-				29

-----  
 WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
02		4508 X	3959	-0-	-549	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-				-0-
03		4991 X	4211	-0-	-780	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-				-0-
04		4770 X	3858	-0-	-912	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-				-0-

-----  
 EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

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-
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-				-0-
03		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-				-0-
04		3450 X	2967	-0-	-483	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-				-0-

-----  
 HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

11		4410 X	1808	-0-	-2602	-0-	18	1	1789	2	Y	1				52
							1	9								
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
02		3584 X	2479	-0-	-1105	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-				52
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-				52
04		3840 X	3257	-0-	-583	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-				52



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MOORE, J. H.		WELL #:		7	RRCID ->	178328	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12022 - 12207		
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
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
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	Y	-0-				12
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	317 2	Y	-0-				12
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	2 1	199 2	Y	-0-				12

ENGLISH		WELL #:		9	RRCID ->	178329	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12146 - 12294		
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
02		6804 X	5846	-0-	-958	-0-	58 1	5788 2	Y	-0-				55
03		7316 X	7027	-0-	-289	-0-	70 1	6957 2	Y	-0-				55
04		6960 X	6529	-0-	-431	-0-	65 1	6464 2	Y	-0-				55

EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.	11994 - 12218		
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-
02		560 N	373	-0-	-187	-0-	4 1	369 2	Y	-0-				-0-
03		1054 N	639	-0-	-415	-0-	6 1	633 2	Y	-0-				-0-
*04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13 1	1287 2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		10	RRCID ->	178749	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024 - 12289		
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
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23 1	2305 2	Y	-0-				34
03		2666 N	2416	-0-	-250	-0-	24 1	2392 2	Y	-0-				34
04		2580 N	2212	-0-	-368	-0-	22 1	2178 2	Y	11				35
							12 9							

MOORE, ALMA		WELL #:		12	RRCID ->	178766	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12204 - 12488		
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-
02		3640 X	3286	-0-	-354	-0-	33 1	3253 2	Y	-0-				-0-
03		3968 X	3258	-0-	-710	-0-	32 1	3226 2	Y	-0-				-0-
04		3810 X	3516	-0-	-294	-0-	35 1	3481 2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12164 - 12426		
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	28 1	2847 2	Y	-0-				-0-
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	30 1	2950 2	Y	-0-				-0-
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	37 1	3743 2	Y	-0-				-0-
02		3724 X	3451	-0-	-273	-0-	34 1	3417 2	Y	-0-				-0-
03		4123 X	3796	-0-	-327	-0-	38 1	3758 2	Y	-0-				-0-
*04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37 1	3704 2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273			
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
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	35	1 3545 2	Y	-0-		-0-
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1 3703 2	Y	-0-		-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	36	1 3602 2	Y	-0-		-0-
02	3612 X	3192	-0-	-420	-0-	32	1 3160 2	Y	-0-		-0-
03	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	35	1 3458 2	Y	-0-		-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	32	1 3235 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598			
11	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	40	1 3963 2	Y	-0-		34
12	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	40	1 4004 2	Y	-0-		34
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	44	1 4434 2	Y	-0-		34
02	3948 X	3938	-0-	-10	-0-	39	1 3899 2	Y	-0-		34
03	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	41	1 4135 2	Y	-0-		34
04	4320 X	4064	-0-	-256	-0-	40	1 4024 2	Y	-0-		34
-----											
MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236			
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1 3520 2	Y	-0-		5
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1 3516 2	Y	-0-		5
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1 3736 2	Y	-0-		5
02	3584 X	3507	-0-	-77	-0-	35	1 3472 2	Y	-0-		5
03	3968 X	3765	-0-	-203	-0-	37	1 3728 2	Y	-0-		5
*04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1 3800 2	Y	-0-		5
-----											
HENNDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542			
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	41	1 4110 2	Y	-0-		22
12	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	42	1 4159 2	Y	-0-		22
01	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	41	1 4058 2	Y	-0-		22
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1 3899 2	Y	-0-		22
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1 4238 2	Y	-0-		22
04	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	38	1 3810 2	Y	-0-		22
-----											
ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380			
11	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	47	1 4743 2	Y	-0-		-0-
12	5177 X	5097	-0-	-80	-0-	50	1 5047 2	Y	-0-		-0-
01	5022 X	4101	-0-	-921	-0-	41	1 4060 2	Y	-0-		-0-
02	4536 X	4169	-0-	-367	-0-	41	1 4128 2	Y	-0-		-0-
03	5084 X	5073	-0-	-11	-0-	50	1 5023 2	Y	-0-		-0-
04	4920 X	4686	-0-	-234	-0-	46	1 4640 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525			
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
02	3388 X	3024	-0-	-364	-0-	30	1 2994 2	Y	-0-		31
03	3751 X	2510	-0-	-1241	-0-	25	1 2485 2	Y	-0-		31
04	3630 X	2841	-0-	-789	-0-	28	1 2813 2	Y	-0-		31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	3612 X	3486	-0-	-126	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-				13
03	4123 X	3496	-0-	-627	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-				13
04	3990 X	3284	-0-	-706	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-				13
-----															
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11738 - 11954					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
-----															
MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374					
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
02	504 N	240	-0-	-264	-0-	2	1	238	2	Y	-0-				88
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	4	1	394	2	Y	-0-				88
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	2	1	170	2	Y	-0-				88
-----															
MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437					
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
02	2548 X	1550	-0-	-998	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-				2
03	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-				2
*04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-				2
-----															
LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012					
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
02	1792 N	1629	-0-	-163	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-				63
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-				63
04	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-				63
-----															
EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333					
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
02	2072 N	2012	-0-	-60	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-				23
03	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-				23
*04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-				23
-----															
EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250					
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
02	6720 X	6667	-0-	-53	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-				69
03	7316 X	6806	-0-	-510	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-				69
04	7080 X	6799	-0-	-281	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-				69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786			
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
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-
02	3108	X	2043	-0-	-1065	-0-	20 1	2023 2	Y	-0-	-0-
03	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	26 1	2553 2	Y	-0-	-0-
04	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	30 1	3030 2	Y	-0-	-0-
-----											
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249			
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
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	24 1	2436 2	Y	-0-	60
03	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	27 1	2681 2	Y	-0-	60
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	26 1	2581 2	Y	-0-	60
-----											
EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125			
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
02	3444	X	3419	-0-	-25	-0-	34 1	3385 2	Y	-0-	15
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	35 1	3492 2	Y	-0-	15
04	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	34 1	3350 2	Y	-0-	15
-----											
ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164			
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
02	3976	X	3592	-0-	-384	-0-	36 1	3556 2	Y	-0-	12
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	39 1	3860 2	Y	-0-	12
04	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	37 1	3711 2	Y	-0-	12
-----											
ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258			
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
02	6160	X	5782	-0-	-378	-0-	57 1	5725 2	Y	-0-	160
03	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	63 1	6319 2	Y	-0-	160
04	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	62 1	6243 2	Y	-0-	160
-----											
LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960			
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	Y	-0-	-0-
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	6 1	553 2	Y	-0-	-0-
01	558	N	28	-0-	-530	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
02	476	N	195	-0-	-281	-0-	2 1	193 2	Y	-0-	-0-
03	558	N	279	-0-	-279	-0-	3 1	276 2	Y	-0-	-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	6	-0-
							7 9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11953 - 12251				
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
11	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	23 1	2331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	23 1	2338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	24 1	2394 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	23 1	2334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	24 1	2377 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	24 1	2390 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11638 - 11926				
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	9 1	913 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
12	1116 N	385	-0-	-731	-0-	4 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
02	868 N	303	-0-	-565	-0-	3 1	300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	3 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
-----														
HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11908 - 12230				
11	3000 N	2303	-0-	-697	154	23 1	2280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2293 N	2139	-0-	-154	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	15 1	1514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	1322	-0-	-2234	-0-	13 1	1309 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	12 1	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 X	770	-0-	-1540	-0-	8 1	762 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12262 - 12386				
11	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	36 1	3565 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
12	3875 X	3703	-0-	-172	-0-	37 1	3666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	36 1	3568 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
*04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	40 1	4031 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
-----														
HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11804 - 12206				
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	16 1	1570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14 1	1447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	14 1	1371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	12 1	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	14 1	1424 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	14 1	1357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
-----														
MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290				
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	9 1	895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 1	721 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	480	-0-	-360	-0-	5 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7 1	736 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741				
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13 1	1298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13 1	1310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11 1	1128 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
02	2016 X	600	-0-	-1416	-0-	6 1	594 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
03	2232 X	1379	-0-	-853	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
04	1320 X	1157	-0-	-163	-0-	11 1	1146 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
-----														
HILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410					
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-			63
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			63
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			63
02	1008 N	795	-0-	-213	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			63
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	-0-			63
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			63
-----														
LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621					
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781					
11	2640 X	2393	-0-	-247	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-			47
12	2728 X	1946	-0-	-782	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			47
01	2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	11	1	1131	2	Y	-0-			47
02	2436 X	1823	-0-	-613	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-			47
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			47
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			47
-----														
HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657					
11	1350 N	820	-0-	-530	-0-	8	1	812	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	627	-0-	-768	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-			-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	18	1	1847	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766					
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			82
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	23	1	2347	2	Y	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			82
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
-----														
ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274					
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
02	2240 N	2204	-0-	-36	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			6
03	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			6
*04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			6

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
HENDERSON			WELL #: 13		RRCID -> 197862			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	20	1	1983	2	Y	-0-		18
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-		18
*04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-		18
-----														
WHITTINGTON			WELL #: 8		RRCID -> 200429			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
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-
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-		-0-
03		3162 X	3127	-0-	-35	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	2975	-0-	-115	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-		-0-
-----														
HENDERSON			WELL #: 14		RRCID -> 200454			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514			
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
02		3388 X	2314	-0-	-1074	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-		55
03		3751 X	3365	-0-	-386	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-		55
04		3570 X	3177	-0-	-393	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-		55
-----														
ENGLISH			WELL #: 14		RRCID -> 201166			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
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
02		5712 X	5213	-0-	-499	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-		67
03		6324 X	5451	-0-	-873	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-		67
04		5910 X	5347	-0-	-563	-0-	52	1	5244	2	Y	46		67
							51	9						
-----														
CLARY			WELL #: 7		RRCID -> 201551			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
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
02		3444 X	2493	-0-	-951	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-		25
03		3813 X	2623	-0-	-1190	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-		25
04		2940 X	2524	-0-	-416	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-		25
-----														
HENDERSON			WELL #: 15		RRCID -> 203983			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
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-
02		3500 X	3183	-0-	-317	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-		-0-
03		3813 X	3203	-0-	-610	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3052	-0-	-638	-0-	30	1	3022	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	1416	-0-	-2664	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-	73
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	41	1	4114	2	Y	-0-	73
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-	73
02	5040 X	4291	-0-	-749	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-	73
03	5332 X	3784	-0-	-1548	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-	73
*04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	46	1	4598	2	Y	-0-	73
-----												
WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832				
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-	25
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-	25
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-	25
02	5012 X	3213	-0-	-1799	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-	25
03	4340 X	3070	-0-	-1270	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-	25
04	3750 X	2779	-0-	-971	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-	25
-----												
HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538				
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-	12
12	5208 X	4830	-0-	-378	-0-	48	1	4782	2	Y	-0-	12
01	5208 X	3702	-0-	-1506	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-	12
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-	12
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-	12
*04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-	12
-----												
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826				
11	3420 X	3174	-0-	-246	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-	-0-
01	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	33	1	3306	2	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2388	-0-	-972	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	2087	-0-	-1571	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	1804	-0-	-1436	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242				
11	5250 X	4137	-0-	-1113	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-	20
12	5301 X	5274	-0-	-27	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-	20
01	5177 X	4515	-0-	-662	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-	20
02	4648 X	4182	-0-	-466	-0-	41	1	4141	2	Y	-0-	20
03	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-	20
04	5100 X	4550	-0-	-550	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-	20
-----												
WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892				
11	4050 X	2008	-0-	-2042	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-	-0-
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-	-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	45	1	4487	2	Y	-0-	-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	3841	2	Y	-0-	-0-
03	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-	-0-
04	4740 X	3990	-0-	-750	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-	-0-
-----												
CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540				
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-	12
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-	12
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-	12
02	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-	12
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-	12
*04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	27	1	2719	2	Y	-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	ALLOW 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
-----															
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-
02		3052 X	2838	-0-	-214	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-			-0-
03		3472 X	2950	-0-	-522	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
04		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-			-0-
-----															
ENGLISH				WELL #:			18	RRCID ->	207179	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12218 -	12547
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
02		3080 X	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			73
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			73
04		3300 X	2968	-0-	-332	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			73
-----															
LONG "A"				WELL #:			2	RRCID ->	207254	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.12582 -	12892
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-
02		5152 X	4672	-0-	-480	-0-	46	1	4626	2	N	-0-			-0-
03		5394 X	5087	-0-	-307	-0-	50	1	5037	2	N	-0-			-0-
04		5100 X	4881	-0-	-219	-0-	48	1	4833	2	N	-0-			-0-
-----															
MOORE, ALMA				WELL #:			16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228 -	12575
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
02		364 N	258	-0-	-106	-0-	3	1	255	2	Y	-0-			13
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	2	Y	-0-			13
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	116			13
							128	9							
-----															
HARTLEY				WELL #:			10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12444 -	12695
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-
02		2974 X	2692	-0-	-282	-0-	27	1	2665	2	Y	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			-0-
04		3210 X	2548	-0-	-662	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			-0-
-----															
WHITE, H. E.				WELL #:			10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484 -	12648
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-
02		3304 X	2849	-0-	-455	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2721	-0-	-472	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2501	-0-	-589	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	45 1	4450 2	Y	-0-		-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	53 1	5283 2	Y	-0-		-0-
*04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	51 1	5125 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680			
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
02	4004 X	3363	-0-	-641	-0-	33 1	3330 2	Y	-0-		27
03	4433 X	4137	-0-	-296	-0-	41 1	4096 2	Y	-0-		27
04	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	39 1	3895 2	Y	-0-		27

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748			
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
02	4116 X	3571	-0-	-545	-0-	35 1	3536 2	Y	-0-		8
03	4557 X	3991	-0-	-566	-0-	40 1	3951 2	Y	-0-		8
04	4410 X	3907	-0-	-503	-0-	39 1	3868 2	Y	-0-		8

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737			
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
02	3640 X	2772	-0-	-868	-0-	27 1	2745 2	Y	-0-		5
03	4030 X	3752	-0-	-278	-0-	37 1	3715 2	Y	-0-		5
04	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	36 1	3587 2	Y	-0-		5

HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284			
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
02	T. A.	5945	-0-	5945	19535	59 1	5886 2	N	-0-		21
03	T. A.	3614	-0-	3614	23149	36 1	3578 2	N	-0-		21
04	T. A.	210	-0-	210	23359	2 1	208 2	N	-0-		21

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588			
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	-0-		16
						1 9					
01	9672 X	9148	-0-	-524	-0-	91 1	9057 2	Y	-0-		16
02	12600 X	9233	-0-	-3367	-0-	91 1	9142 2	Y	-0-		16
03	13950 X	9235	-0-	-4715	-0-	91 1	9144 2	Y	-0-		16
04	12000 X	7693	-0-	-4307	-0-	76 1	7617 2	Y	-0-		16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12652 - 12930		
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
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
02		2772 X	2402	-0-	-370	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-		64
03		3038 X	2904	-0-	-134	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-		64
04		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-		64
							2	9						

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12344 - 12544		
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-
02		700 N	221	-0-	-479	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4348 - 4686		
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166		
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
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	357	1	3014	2	N	8		117
							9	9						
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	371	1	3113	2	N	42	104 1	55
							46	9						
*04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	375	1	3321	2	N	-0-		55

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11996 - 12020				
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
02		2520 N	1497	-0-	-1023	-0-	157	1	1327	2	N	12		198
							13	9						
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	221	1	1851	2	N	-0-		198
*04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	200	1	1767	2	N	-0-		198

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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
02		1652 N	1371	-0-	-281	-0-	145	1	1223	2	N	3			73
							3	9							
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-			73
04		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	149	1	1317	2	N	-0-			73
-----															
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479															
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
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-			60
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-			60
04		810 N	592	-0-	-218	-0-	35	1	557	2	N	-0-			60
-----															
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440															
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-
02		1960 N	1565	-0-	-395	-0-	97	1	1468	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1136	-0-	-569	-0-	66	1	1070	2	N	-0-			-0-
*04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	-0-			-0-
-----															
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382															
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
02		924 N	877	-0-	-47	-0-	93	1	783	2	N	1			230
							1	9							
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	858	2	N	13	91 1		152
							14	9							
04		1020 N	989	-0-	-31	-0-	100	1	889	2	N	-0-			152
-----															
CAPP S WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294															
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
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	1			21
							1	9							
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-			21
*04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	N	-0-			21
-----															
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274															
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	173	1	3126	2	N	1	1 8		77
							1	9							
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
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	186	1	2823	2	N	-0-			77
03		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	230	1	3710	2	N	3	3 8		77
							3	9							
*04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	216	1	3401	2	N	2	2 8		77
							2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ	G-10	3653	-0-	3653		3653	226 1	3427 2	N	-0-			32
03	DLQ	G-10	3775	-0-	3775		7428	221 1	3554 2	N	-0-			32
*04		11052 X	3624	-0-	-7428	-0-		217 1	3407 2	N	-0-			32
-----														
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246														
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
02		1008 N	920	-0-	-88	-0-		124 1	796 2	N	-0-			103
03		992 N	898	-0-	-94	-0-		129 1	767 2	N	2	2 8		103
								2 9						
04		870 N	778	-0-	-92	-0-		114 1	664 2	N	-0-			103
-----														
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190														
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
02	DLQ	G-10	3014	-0-	3014		3014	187 1	2827 2	N	-0-			55
03	DLQ	G-10	2985	-0-	2985		5999	175 1	2810 2	N	-0-			55
*04		8969 X	2970	-0-	-5999	-0-		178 1	2791 2	N	1	1 8		55
								1 9						
-----														
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892														
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
02		2156 N	1951	-0-	-205	-0-		206 1	1741 2	N	4			243
								4 9						
03		2170 N	1735	-0-	-435	-0-		185 1	1550 2	N	-0-			243
04		2430 N	1846	-0-	-584	-0-		187 1	1659 2	N	-0-			243
-----														
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
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-
02	DLQ	G-10	4038	-0-	4038		4038	250 1	3788 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7172	-0-	7172		11210	419 1	6753 2	N	-0-			-0-
*04		18556 X	7346	-0-	-11210	-0-		439 1	6907 2	N	-0-			-0-
-----														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
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-
02	DLQ	G-10	17532	-0-	17532		17532	1085 1	16447 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	20999	-0-	20999		38531	1228 1	19771 2	N	-0-			-0-
*04		57034 X	18503	-0-	-38531	-0-		1107 1	17396 2	N	-0-			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	3079	1	40155 2	N	1	1 8	-0-
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-
02	DLQ	G-10	37986	-0-	37986	37986	2889	1	35097 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	39875	-0-	39875	77861	3170	1	36702 2	N	3	3 8	-0-
*04		114653 X	36792	-0-	-77861	-0-	3067	1	33723 2	N	2	2 8	-0-
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583													
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-
02	DLQ	G-10	24775	-0-	24775	24775	1913	1	22862 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	27009	-0-	27009	51784	2077	1	24930 2	N	2	2 8	-0-
*04		77692 X	25908	-0-	-51784	-0-	2081	1	23826 2	N	1	1 8	-0-
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230													
11		9690 X	8374	-0-	-1316	-0-	439	1	7934 2	N	1	1 8	-0-
12		9672 X	7936	-0-	-1736	-0-	484	1	7452 2	N	-0-		-0-
01		9207 X	7955	-0-	-1252	-0-	452	1	7503 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7196	-0-	7196	7196	445	1	6751 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7288	-0-	7288	14484	426	1	6861 2	N	1	1 8	-0-
*04		21603 X	7119	-0-	-14484	-0-	426	1	6693 2	N	-0-		-0-
-----													
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600													
11		61560 X	56395	-0-	-5165	-0-	4605	1	51789 2	N	1	1 8	-0-
12		63612 X	55930	-0-	-7682	-0-	4722	1	51208 2	N	-0-		-0-
01		63612 X	54216	-0-	-9396	-0-	4733	1	49483 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	47641	-0-	47641	47641	4271	1	43370 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	52292	-0-	52292	99933	4749	1	47541 2	N	2	2 8	-0-
*04		147334 X	47401	-0-	-99933	-0-	4572	1	42827 2	N	2	2 8	-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													
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-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	18	1	232 2	N	-0-		-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271 2	N	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248 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 #: 1			RRCID -> 152540			COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
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
11		990 N	872	-0-	-118	-0-	37 1	835 2	N	N	-0-			-0-
12		992 N	868	-0-	-124	-0-	38 1	830 2	N	N	-0-			-0-
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	36 1	835 2	N	N	-0-			-0-
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	29 1	712 2	N	N	-0-			-0-
03		868 N	790	-0-	-78	-0-	31 1	759 2	N	N	-0-			-0-
04		840 N	768	-0-	-72	-0-	29 1	739 2	N	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	N	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	N	N	-0-			-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	6 1	147 2	N	N	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 2	N	N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	6 1	152 2	N	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 156081			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	136 1	3027 2	N	N	-0-			-0-
12		2883 X	2779	-0-	-104	-0-	121 1	2658 2	N	N	-0-			-0-
01		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	109 1	2510 2	N	N	-0-			-0-
02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	113 1	2763 2	N	N	-0-			-0-
03		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	120 1	2938 2	N	N	-0-			-0-
*04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	111 1	2762 2	N	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 156338			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565		
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	67 1	1469 2	N	N	-0-			-0-
12		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	132 1	2898 2	N	N	-0-			-0-
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56 1	1282 2	N	N	-0-			-0-
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58 1	1442 2	N	N	-0-			-0-
03		3038 N	1904	-0-	-1134	-0-	75 1	1829 2	N	N	-0-			-0-
*04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	77 1	1877 2	N	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 171845			COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294		
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	324 1	2818 2	N	N	-0-			-0-
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	380 1	3335 2	N	N	-0-			-0-
01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	400 1	3524 2	N	N	-0-			-0-
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	215 1	2825 2	N	N	-0-			-0-
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	199 1	3045 2	N	N	-0-			-0-
04		2670 X	2486	-0-	-184	-0-	165 1	2321 2	N	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 173076			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764		
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	87 1	756 2	N	N	-0-			-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	91 1	795 2	N	N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	89 1	781 2	N	N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	56 1	738 2	N	N	-0-			-0-
03		899 N	864	-0-	-35	-0-	53 1	811 2	N	N	-0-			-0-
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	55 1	765 2	N	N	-0-			-0-

HILL "G"			WELL #: 1			RRCID -> 179038			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
11		3240 X	2472	-0-	-768	-0-	255 1	2217 2	N	N	-0-			-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	346 1	3038 2	N	N	-0-			-0-
01		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	311 1	2732 2	N	N	-0-			-0-
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	219 1	2864 2	N	N	-0-			-0-
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	212 1	3254 2	N	N	-0-			-0-
04		3270 X	1686	-0-	-1584	-0-	112 1	1574 2	N	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 #:		2	RRCID -> 179604	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11918	- 12059						
M	O	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					
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-			
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	179	1	2346	2	N	-0-	-0-			
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	196	1	3009	2	N	-0-	-0-			
04	3060 X	2996	-0-	-64	-0-	199	1	2797	2	N	-0-	-0-			
-----															
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 180332	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 12375	PERF.12029	- 12168						
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-			
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-	-0-			
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-	-0-			
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	20	1	273	2	N	-0-	-0-			
-----															
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 181948	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 12414	PERF.12302	- 12230						
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-			
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	289	1	3784	2	N	-0-	-0-			
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-	-0-			
04	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	290	1	4073	2	N	-0-	-0-			
-----															
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 184028	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11902	- 12097						
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-			
02	4284 X	4275	-0-	-9	-0-	303	1	3972	2	N	-0-	-0-			
03	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	284	1	4355	2	N	-0-	-0-			
04	4470 X	4273	-0-	-197	-0-	285	1	3988	2	N	-0-	-0-			
-----															
STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185177	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12741	PERF.12478	- 12663						
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-			
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	191	1	4716	2	N	-0-	-0-			
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	215	1	5273	2	N	-0-	-0-			
*04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	202	1	4985	2	N	-0-	-0-			
-----															
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 193358	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 12275	PERF.11592	- 12152						
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-			
02	2576 X	2270	-0-	-306	-0-	161	1	2109	2	N	-0-	-0-			
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	186	1	2853	2	N	-0-	-0-			
04	2760 X	1759	-0-	-1001	-0-	117	1	1642	2	N	-0-	-0-			
-----															
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199838	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 12446	PERF.12308	- 12351						
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-			
02	2212 N	1963	-0-	-249	-0-	139	1	1824	2	N	-0-	-0-			
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2223	2	N	-0-	-0-			
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	166	1	2330	2	N	-0-	-0-			



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772 - 11180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	1868	-0-	1868	1868	1868	1868	2			N	-0-			-0-
03	5370 X	3502	-0-	-1868	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236				
11	1170 N	570	-0-	-600	-0-	-0-	18	1	552	2	N	-0-			134
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-			134
01	992 N	778	-0-	-214	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-			134
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	21			155
							23	9							
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-			155
04	750 N	570	-0-	-180	-0-	-0-	49	1	519	2	N	2			157
							2	9							

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11210 - 12056				
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2	N	64			242
							70	9							
12	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	-0-	63	1	873	2	N	62	182	1	122
							68	9							
01	1240 N	813	-0-	-427	-0-	-0-	56	1	699	2	N	53			175
							58	9							
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	47			222
							52	9							
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	33			255
							36	9							
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	874	2	N	12			267
							13	9							

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217642	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11754 - 11826				
11	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	14905	2	N	45	191	1	109
							50	9							
12	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	1	15862	2	N	162	183	1	88
							178	9							
01	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	17610	2	N	95			183
							105	9							
02	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	1	15014	2	N	93	186	1	90
							102	9							
03	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	17216	2	N	77			167
							85	9							
*04	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	1	16901	2	N	58			225
							64	9							

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217653	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11870 - 11979				
11	6030 X	4893	-0-	-1137	-0-	-0-	153	1	4723	2	N	15			190
							17	9							
12	6231 X	5258	-0-	-973	-0-	-0-	350	1	4869	2	N	35	189	1	36
							39	9							
01	6107 X	2181	-0-	-3926	-0-	-0-	163	1	2018	2	N	-0-			36
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	N	-0-			36
03	5270 X	685	-0-	-4585	-0-	-0-	33	1	652	2	N	-0-			36
04	5100 X	610	-0-	-4490	-0-	-0-	53	1	556	2	N	1			37
							1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	32160 X	19073	-0-	-13087	-0-	313	1	18691	2	N	63		88
12	22816 X	13488	-0-	-9328	-0-	69	9	902	1	N	20		108
01	22816 X	10855	-0-	-11961	-0-	22	9	806	1	N	29		137
02	20608 X	8742	-0-	-11866	-0-	32	9	780	1	N	23		160
03	22816 X	6906	-0-	-15910	-0-	25	9	335	1	N	-0-		160
04	22080 X	6647	-0-	-15433	-0-	3	9	578	1	N	3		163

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691			RRCID ->	182256	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9921 - 10330
BONNER, H.		WELL #:		1								
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013												

IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635			RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 - 9664
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1								
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1								
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	-0-	46
12	4433 X	3470	-0-	-963	-0-	58	1	3412	2	N	-0-	46
01	4433 X	3594	-0-	-839	-0-	60	1	3534	2	N	-0-	46
02	4004 X	2839	-0-	-1165	-0-	28	1	2811	2	N	-0-	46
03	4402 X	3489	-0-	-913	-0-	31	1	3458	2	N	-0-	46
04	4260 X	3376	-0-	-884	-0-	30	1	3346	2	N	-0-	46

HULLUM HEIRS GAS UNIT		450175			RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675
WELL #:		2										
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	3	1	112	2	N	2	154
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	9	14	1	N	3	157
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	3	9	4	1	N	-0-	157
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-	157
03	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-	157
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	3	N	-0-	157

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY				525380										
UTLEY #1				WELL #: 1	RRCID -> 076764	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12313	- 12426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	32	N	32	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			56
*03	3100	N	3204	-0-	104	231	1	2972	2	N	1	1	8	56
						1	9							
*04	3000	N	3212	-0-	212	230	1	2982	2	N	-0-			56
-----														
UTLEY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 080150	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 7998	- 8015					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	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					
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AYCOCK "1"				WELL #: 1	RRCID -> 094941	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13370	- 1240					
11	2940	X	2635	-0-	-305	188	1	2447	2	N	-0-			8
12	3038	X	2451	-0-	-587	166	1	2285	2	N	-0-			8
01	3038	X	2698	-0-	-340	187	1	2511	2	N	-0-			8
02	2688	X	2229	-0-	-459	169	1	2060	2	N	-0-			8
*03	2976	X	2649	-0-	-327	190	1	2459	2	N	-0-			8
04	2610	N	2368	-0-	-242	160	1	2094	2	N	104			112
						114	9							
-----														
UTLEY "C"				WELL #: 1X	RRCID -> 103296	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12324	- 12415					
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
02	13120	X	3942	-0-	-9178	-0-	598	1	3344	2	N	-0-		5
*03	5146	X	3179	-0-	-1967	-0-	554	1	2625	2	N	-0-		5
*04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	2	N	-0-		5
-----														
MIDDLETON "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106291	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12331	- 12432					
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	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 #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452					
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	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	53	1	643	2	N	-0-			78
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-			78
*04	750 N	169	-0-	-581	-0-	11	1	143	2	N	14	54	1	38
						15	9							

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502					
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-
02	5199 X	677	-0-	-4522	-0-	52	1	625	2	N	-0-			-0-
*03	2077 X	886	-0-	-1191	-0-	64	1	822	2	N	-0-			-0-
*04	2010 X	851	-0-	-1159	-0-	61	1	790	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546					
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
02	DLQ G-10	450	-0-	450	450	35	1	415	2	Y	-0-			46
*03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3842	245	1	3147	2	Y	-0-			46
*04	7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	225	1	2939	2	Y	-0-			46

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448					
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	533	1	6934	2	N	7	7	8	145
						8	9							
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
						7	9							
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	372	1	4537	2	N	5	5	8	145
						6	9							
*03	7781 X	6043	-0-	-1738	-0-	435	1	5602	2	N	5	5	8	145
						6	9							
*04	7470 X	7339	-0-	-131	-0-	524	1	6815	2	N	-0-			145

BASS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	5			5
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			5
*04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
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
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	224	1	2715	2	N	-0-	83
*03	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5999	221	1	2839	2	N	-0-	83
*04	9013 X	3014	-0-	-5999	-0-	215	1	2799	2	N	-0-	7
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
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
02	DLQ G-10	4225	-0-	4225	4225	322	1	3903	2	N	-0-	53
*03	DLQ G-10	4695	-0-	4695	8920	339	1	4356	2	N	-0-	53
*04	13382 X	4462	-0-	-8920	-0-	318	1	4144	2	N	-0-	53
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
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-
02	DLQ G-10	2438	-0-	2438	2438	186	1	2252	2	N	-0-	-0-
*03	5965 X	3527	-0-	-2438	-0-	254	1	3273	2	N	-0-	-0-
*04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2793	2	N	-0-	-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
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
02	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	244	1	2951	2	N	-0-	123
*03	DLQ G-10	3579	-0-	3579	6774	257	1	3322	2	N	-0-	123
*04	10164 X	3390	-0-	-6774	-0-	242	1	3148	2	N	-0-	123

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12426	- 12522		
M	ALLOW 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
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
02	14B2 EXT	1999	-0-	1999	15983	87	9							
*03	15983 X	-0-	-0-	-15983	-0-	151	1	1848	2	Y	-0-			79
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-			79
-----														
UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442	- 12546		
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-
02	1708 X	670	-0-	-1038	-0-	52	1	618	2	N	-0-			-0-
*03	2325 X	460	-0-	-1865	-0-	32	1	428	2	N	-0-			-0-
04	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	140	1	1817	2	N	-0-			-0-
-----														
UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12402	- 12452		
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-
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	151	1	1844	2	N	-0-			-0-
*03	1643 X	1027	-0-	-616	-0-	73	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	833	-0-	-757	-0-	59	1	774	2	N	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308	- 12412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12476	- 12600		
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	102	1	1408	2	N	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1252	-0-	-204	-0-	96	1	1156	2	N	-0-			-0-
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-			-0-
-----														
UTLEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450		
11	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	200	1	2585	2	N	-0-			55
12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	167	1	2301	2	N	2			57
01	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	189	1	2540	2	N	1			58
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	171	1	2079	2	N	1			59
*03	5072 X	2821	-0-	-2251	-0-	204	1	2614	2	N	3			62
04	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	183	1	2377	2	N	1			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12375 -	12435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7890 X	7675	-0-	-215	-0-	548	1	7127	2	N	-0-			34
12	8153 X	7860	-0-	-293	-0-	534	1	7326	2	N	-0-			34
01	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	550	1	7408	2	N	-0-			34
02	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	497	1	6043	2	N	-0-			34
*03	14123 X	7583	-0-	-6540	-0-	546	1	7037	2	N	-0-			34
*04	7710 X	6997	-0-	-713	-0-	498	1	6499	2	N	-0-			34
-----														
UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306 -	12458		
11	2070 N	866	-0-	-1204	-0-	61	1	804	2	N	1	1 8		26
12	3100 N	5231	-0-	2131	2131	356	1	4875	2	N	-0-			26
01	3100 N	3208	-0-	108	2239	221	1	2984	2	N	3	3 8		26
02	3512 X	1273	-0-	-2239	-0-	96	1	1174	2	N	3	3 8		26
*03	5239 X	822	-0-	-4417	-0-	59	1	762	2	N	1	1 8		26
*04	5070 X	1810	-0-	-3260	-0-	128	1	1682	2	N	-0-			26
-----														
MIDDLETON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941 -	12071		
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
02	DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	326	1	3954	2	N	4	4 8		150
*03	9204 X	4920	-0-	-4284	-0-	354	1	4562	2	N	4	4 8		150
*04	5370 X	4117	-0-	-1253	-0-	294	1	3823	2	N	-0-			150
-----														
MIDDLETON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015 -	12109		
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
02	2688 X	2622	-0-	-66	-0-	200	1	2420	2	N	2	2 8		21
*03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	216	1	2776	2	N	3	3 8		21
*04	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	198	1	2567	2	N	-0-			21
-----														
UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12280 -	12428		
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
02	DLQ G-10	2788	-0-	2788	2788	212	1	2566	2	N	9	3 8		154
*03	6230 X	3442	-0-	-2788	-0-	248	1	3181	2	N	12	3 8		163
*04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	10			173

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	186	1	2269	2	N	-0-					11
*03	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	207	1	2657	2	N	-0-					11
*04	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					11

-----  
 UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	258	1	3133	2	N	16	4	8			54
*03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	348	1	4477	2	N	12	4	8			62
04	4650 X	4383	-0-	-267	-0-	312	1	4061	2	N	9					71

-----  
 UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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
02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	180	1	2194	2	N	2	2	8			28
*03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4629	163	1	2088	2	N	2	2	8			28
*04	8099 X	3470	-0-	-4629	-0-	247	1	3223	2	N	-0-					28

-----  
 BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	206	1	2508	2	N	-0-					174
*03	DLQ G-10	3377	-0-	3377	6091	243	1	3134	2	N	-0-					174
*04	9767 X	3676	-0-	-6091	-0-	262	1	3414	2	N	-0-					174

-----  
 UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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
02	DLQ G-10	3449	-0-	3449	3449	262	1	3187	2	N	-0-					20
*03	DLQ G-10	4316	-0-	4316	7765	312	1	4004	2	N	-0-					20
*04	11617 X	3852	-0-	-7765	-0-	274	1	3578	2	N	-0-					20



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
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
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	N	-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	111	1	1527	2	N	-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	N	-0-
02	1512 X	1441	-0-	-71	-0-	110	1	1331	2	N	-0-
*03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	N	-0-
*04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	N	-0-
-----											
UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056		
11	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	258	1	3354	2	N	39
12	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	193	1	2648	2	N	39
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	263	1	3529	2	N	39
02	DLQ G-10	3222	-0-	3222	3222	244	1	2975	2	N	39
*03	DLQ G-10	3530	-0-	3530	6752	254	1	3273	2	N	39
*04	10081 X	3329	-0-	-6752	-0-	236	1	3093	2	N	39
-----											
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190		
11	2070 X	2037	-0-	-33	-0-	145	1	1892	2	N	32
12	2542 X	2437	-0-	-105	-0-	166	1	2271	2	N	32
01	2542 X	1986	-0-	-556	-0-	138	1	1848	2	N	32
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	148	1	1807	2	N	32
*03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4330	172	1	2203	2	N	32
*04	6375 X	2045	-0-	-4330	-0-	146	1	1899	2	N	32
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370		
11	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	394	1	5137	2	N	67
12	6076 X	4370	-0-	-1706	-0-	295	1	4055	2	N	85
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	334	1	4506	2	N	100
02	DLQ G-10	5042	-0-	5042	5042	381	1	4639	2	N	116
*03	DLQ G-10	5159	-0-	5159	10201	371	1	4769	2	N	128
*04	15421 X	5220	-0-	-10201	-0-	370	1	4839	2	N	138
-----											
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346		
11	5820 X	5541	-0-	-279	-0-	394	1	5138	2	N	144
12	6014 X	5647	-0-	-367	-0-	382	1	5259	2	N	149
01	5921 X	5594	-0-	-327	-0-	382	1	5140	2	N	209
02	DLQ G-10	5017	-0-	5017	5017	381	1	4632	2	N	209
*03	DLQ G-10	5609	-0-	5609	10626	403	1	5200	2	N	209
*04	15937 X	5311	-0-	-10626	-0-	378	1	4933	2	N	209

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430								
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
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	-0-					52
*03	775 N	264	-0-	-511	-0-	20	1	244	2	N	-0-					52
*04	630 N	414	-0-	-216	-0-	29	1	385	2	N	-0-					52

UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996								
11	8280 X	5855	-0-	-2425	-0-	417	1	5430	2	N	7	7	8			138
12	8556 X	8029	-0-	-527	-0-	545	1	7484	2	N	-0-					138
01	8556 X	7625	-0-	-931	-0-	526	1	7068	2	N	28	6	8			160
02	DLQ G-10	6783	-0-	6783	6783	512	1	6221	2	N	45	180	1	6	8	19
*03	DLQ G-10	7811	-0-	7811	14594	561	1	7218	2	N	29	7	8			41
*04	22046 X	7452	-0-	-14594	-0-	527	1	6863	2	N	56					97

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450								
11	6390 X	6325	-0-	-65	-0-	451	1	5867	2	N	6	6	8			98
12	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	429	1	5912	2	N	-0-					98
01	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	436	1	5878	2	N	5	5	8			98
02	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	413	1	5019	2	N	5	5	8			98
*03	DLQ G-10	6290	-0-	6290	11728	453	1	5831	2	N	5	5	8			98
*04	17604 X	5876	-0-	-11728	-0-	419	1	5457	2	N	-0-					98

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440								
11	3390 X	3108	-0-	-282	-0-	221	1	2883	2	N	4	4	8			107
12	3503 X	2716	-0-	-787	-0-	184	1	2532	2	N	-0-					107
01	3503 X	2508	-0-	-995	-0-	173	1	2333	2	N	2	2	8			107
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	N	2	2	8			107
*03	4247 X	1505	-0-	-2742	-0-	108	1	1394	2	N	3	3	8			107
*04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	332	1	4332	2	N	-0-					107

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440  
 -----

M O	ALLOW 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
11	3600 X	2335	-0-	-1265	-0-	166	1	2166	2	N	3	3	8	141
						3	9							
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	239	1	3271	2	N	13			154
						14	9							
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	283	1	3803	2	N	11	3	8	162
						12	9							
02	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	2	N	7	3	8	166
						8	9							
*03	3534 X	2704	-0-	-830	-0-	195	1	2502	2	N	6	2	8	170
						7	9							
*04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3786	2	N	12			182
						13	9							

-----  
 UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490  
 -----

11	4740 X	2993	-0-	-1747	-0-	214	1	2779	2	N	-0-			8
12	4898 X	4888	-0-	-10	-0-	332	1	4556	2	N	-0-			8
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	351	1	4740	2	N	-0-			8
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	329	1	4005	2	N	-0-			8
*03	5208 X	4752	-0-	-456	-0-	342	1	4410	2	N	-0-			8
*04	4920 X	4437	-0-	-483	-0-	317	1	4120	2	N	-0-			8

-----  
 UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500  
 -----

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
02	2184 X	1857	-0-	-327	-0-	142	1	1715	2	N	-0-			13
*03	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	157	1	2012	2	N	-0-			13
*04	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	137	1	1795	2	N	-0-			13

-----  
 DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530  
 -----

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
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	343	1	4175	2	N	-0-			30
*03	5456 X	4205	-0-	-1251	-0-	303	1	3902	2	N	-0-			30
*04	5520 X	5425	-0-	-95	-0-	387	1	5038	2	N	-0-			30

-----  
 UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420  
 -----

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							
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	375	1	4549	2	N	5	5	8	117
						6	9							
*03	6975 X	6718	-0-	-257	-0-	484	1	6228	2	N	5	5	8	117
						6	9							
*04	6750 X	5688	-0-	-1062	-0-	405	1	5283	2	N	-0-			117

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12380 - 12490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	5				8
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
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	64	1	780	2	N	-0-				8
*03	1023 N	564	-0-	-459	-0-	38	1	491	2	N	32				40
						35	9								
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	N	-0-				40
-----															
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064					
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
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	236	1	2866	2	N	-0-				87
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	-0-				87
*04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	-0-				87
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049					
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
02	DLQ G-10	7265	-0-	7265	7265	550	1	6689	2	N	24	6	8		99
						26	9								
*03	DLQ G-10	8256	-0-	8256	15521	593	1	7638	2	N	23	7	8		115
						25	9								
*04	23383 X	7862	-0-	-15521	-0-	559	1	7280	2	N	21				136
						23	9								
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450					
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
						4	9								
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	430	1	5239	2	N	1	1	8		39
						1	9								
*03	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	493	1	6344	2	N	6	6	8		39
						7	9								
*04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	405	1	5287	2	N	-0-				39
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064					
11	3240 X	2786	-0-	-454	-0-	200	1	2584	2	N	2	2	8		40
						2	9								
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
						2	9								
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	166	1	2027	2	N	2	2	8		40
						2	9								
*03	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	175	1	2248	2	N	2	2	8		40
						2	9								
*04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	169	1	2195	2	N	-0-				40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500		
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
11	6360 X	4952	-0-	-1408	-0-	353	1	4599	2	N	-0-
12	6572 X	3956	-0-	-2616	-0-	268	1	3688	2	N	-0-
01	6138 X	4161	-0-	-1977	-0-	288	1	3873	2	N	-0-
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	268	1	3259	2	N	-0-
*03	5425 X	3384	-0-	-2041	-0-	245	1	3139	2	N	-0-
04	4950 X	3885	-0-	-1065	-0-	277	1	3608	2	N	-0-
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140		
11	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	209	1	2711	2	N	-0-
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	234	1	3214	2	N	-0-
01	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	195	1	2628	2	N	-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	189	1	2294	2	N	-0-
*03	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	242	1	3122	2	N	-0-
04	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	218	1	2850	2	N	-0-
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430		
11	6480 X	5874	-0-	-606	-0-	418	1	5444	2	N	11
											6
											8
12	6417 X	5463	-0-	-954	-0-	370	1	5079	2	N	13
01	6386 X	4918	-0-	-1468	-0-	339	1	4562	2	N	15
											5
											8
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	355	1	4326	2	N	12
											4
											8
*03	6355 X	5332	-0-	-1023	-0-	383	1	4932	2	N	15
											5
											8
04	5880 X	5185	-0-	-695	-0-	369	1	4809	2	N	6
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530		
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	298	1	3873	2	N	-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	309	1	4256	2	N	-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	269	1	3630	2	N	-0-
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	276	1	3366	2	N	-0-
*03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	219	1	2807	2	N	-0-
04	4410 X	3045	-0-	-1365	-0-	217	1	2828	2	N	-0-
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542		
11	6540 X	5234	-0-	-1306	-0-	374	1	4854	2	N	5
											5
											8
12	6758 X	6459	-0-	-299	-0-	438	1	6021	2	N	-0-
01	6758 X	5703	-0-	-1055	-0-	394	1	5303	2	N	5
											5
											8
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	349	1	4253	2	N	5
											5
											8
*03	6448 X	6225	-0-	-223	-0-	449	1	5770	2	N	5
											5
											8
*04	6240 X	5263	-0-	-977	-0-	375	1	4888	2	N	-0-
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
11	3000 N	3765	-0-	765	3225	269	1	3496	2	N	-0-
12	6552 X	3327	-0-	-3225	-0-	225	1	3102	2	N	-0-
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	221	1	2961	2	N	-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	207	1	2522	2	N	-0-
*03	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	226	1	2911	2	N	-0-
*04	3780 X	2898	-0-	-882	-0-	207	1	2691	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003				TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
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
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	180	1	2186	2	N	2	2	8	32
*03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	169	1	2185	2	N	2	2	8	32
*04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	160	1	2102	2	N	-0-			32
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988				
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
02	2044 N	1906	-0-	-138	-0-	145	1	1759	2	N	2	2	8	93
*03	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	149	1	1934	2	N	2	2	8	93
*04	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	140	1	1841	2	N	-0-			93
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
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-
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	180	1	2184	2	N	-0-			-0-
*03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	237	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	207	1	2697	2	N	-0-			-0-
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440				
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
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	378	1	4582	2	N	164			224
*03	6076 X	5597	-0-	-479	-0-	403	1	5194	2	N	-0-			224
04	5640 X	5242	-0-	-398	-0-	373	1	4869	2	N	-0-			224
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478				
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
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			363
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			363
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			363

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120								
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
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-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	5022 X	2018	-0-	-3004	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					-0-
*04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	649	1	8472	2	N	-0-					-0-
-----																
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540								
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-
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	215	1	2600	2	N	-0-					-0-
*03	4960 X	3864	-0-	-1096	-0-	278	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	3212	-0-	-1168	-0-	230	1	2982	2	N	-0-					-0-
-----																
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394								
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
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	204	1	2483	2	N	-0-					85
*03	5177 X	4966	-0-	-211	-0-	359	1	4607	2	N	-0-					85
*04	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	340	1	4435	2	N	-0-					85
-----																
UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402								
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
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	410	1	4993	2	N	29	4	8			62
*03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	430	1	5538	2	N	24	5	8			81
*04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	404	1	5256	2	N	24					105
-----																
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514								
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-
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	171	1	2075	2	N	-0-					-0-
*03	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	161	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	1430	-0-	-1330	-0-	102	1	1328	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	4228 X	4088	-0-	-140	-0-	311	1	3774	2	N	3	3	8			145
*03	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	327	1	4219	2	N	4	4	8			145
*04	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	294	1	3839	2	N	-0-					145
-----																
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440						
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	223	1	2886	2	N	6	3	8			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	3	8			235
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	216	1	2630	2	N	3	3	8			235
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	233	1	2996	2	N	3	3	8			235
*04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	221	1	2880	2	N	76	128	1			183
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426						
11	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	359	1	4670	2	N	5	5	8			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	4	8			100
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	322	1	3905	2	N	4	4	8			100
*03	5208 X	4543	-0-	-665	-0-	327	1	4212	2	N	4	4	8			100
*04	5040 X	3853	-0-	-1187	-0-	274	1	3579	2	N	-0-					100
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126						
11	1980 X	1503	-0-	-477	-0-	107	1	1394	2	N	2	2	8			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	1	8			45
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	2	2	8			45
*03	2325 X	1426	-0-	-899	-0-	102	1	1322	2	N	2	2	8			45
*04	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	84	1	1092	2	N	-0-					45
-----																
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515						
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
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	300	1	3647	2	N	-0-					10
*03	4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	272	1	3509	2	N	-0-					10
*04	4350 X	4062	-0-	-288	-0-	289	1	3773	2	N	-0-					10



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
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
11	4800 X	4662	-0-	-138	-0-	333	1 4323	2 N	5	5 8	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 8	4
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	322	1 3902	2 N	3	3 8	4
*03	4805 X	3584	-0-	-1221	-0-	257	1 3323	2 N	4	4 8	4
*04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1 4583	2 N	-0-		4
-----											
BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435		
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
02	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	247	1 2995	2 N	-0-		60
*03	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	222	1 2869	2 N	-0-		60
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	265	1 3455	2 N	-0-		60
-----											
MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
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-
02	DLQ G-10	3052	-0-	3052	3052	232	1 2820	2 N	-0-		-0-
*03	6450 X	3398	-0-	-3052	-0-	245	1 3153	2 N	-0-		-0-
*04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	250	1 3250	2 N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
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-
02	1400 N	1018	-0-	-382	-0-	78	1 940	2 N	-0-		-0-
*03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	93	1 1203	2 N	-0-		-0-
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	82	1 1071	2 N	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
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
02	DLQ G-10	5433	-0-	5433	5433	413	1 5014	2 N	5	5 8	6
*03	11553 X	6120	-0-	-5433	-0-	441	1 5673	2 N	5	5 8	6
*04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	396	1 5144	2 N	-0-		6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	12109 - 12208
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	476	1	5785	2	N	-0-	-0-
*03	7037 X	6846	-0-	-191	-0-	493	1	6353	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	6492	-0-	-858	-0-	463	1	6029	2	N	-0-	-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590
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-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	2	N	-0-	-0-
*03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	181	1	2343	2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2858	-0-	-202	-0-	204	1	2654	2	N	-0-	-0-
-----												
BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12104 - 12642
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
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	282	1	3416	2	N	-0-	36
*03	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	327	1	4187	2	N	-0-	36
*04	4710 X	3977	-0-	-733	-0-	283	1	3694	2	N	-0-	36
-----												
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12414 - 12642
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-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-	-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-	-0-
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	32	1	435	2	N	-0-	-0-
-----												
DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12580 - 12610
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
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	157	1	1916	2	N	7	82
*03	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	160	1	2048	2	N	159	182
04	2940 X	1845	-0-	-1095	-0-	131	1	1714	2	N	-0-	182
-----												
DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12260 - 12746
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
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-	109
*03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	289	1	3734	2	N	1	10
*04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	N	-0-	10

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	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	7320 X	6546	-0-	-774	-0-	467	1	6079	2	N	-0-			145
12	7130 X	6068	-0-	-1062	-0-	411	1	5657	2	N	-0-			145
01	7099 X	5496	-0-	-1603	-0-	379	1	5117	2	N	-0-			145
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	256	1	3116	2	N	-0-			145
*03	7130 X	2492	-0-	-4638	-0-	181	1	2311	2	N	-0-			145
*04	6540 X	3362	-0-	-3178	-0-	239	1	3123	2	N	-0-			145
-----														
BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656				
11	5430 X	2612	-0-	-2818	-0-	186	1	2426	2	N	-0-			22
12	5611 X	2370	-0-	-3241	-0-	161	1	2209	2	N	-0-			22
01	5611 X	5151	-0-	-460	-0-	356	1	4795	2	N	-0-			22
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	323	1	3916	2	N	-0-			22
*03	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	315	1	4052	2	N	-0-			22
*04	4740 X	3772	-0-	-968	-0-	268	1	3504	2	N	-0-			22
-----														
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636				
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-
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	381	1	4647	2	N	-0-			-0-
*03	5859 X	5624	-0-	-235	-0-	406	1	5218	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5607	-0-	-63	-0-	399	1	5208	2	N	-0-			-0-
-----														
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134				
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
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	241	1	2920	2	N	-0-			42
*03	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	295	1	3792	2	N	-0-			42
*04	4140 X	2913	-0-	-1227	-0-	207	1	2706	2	N	-0-			42
-----														
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144				
11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	119	1	1539	2	N	1	1 8		3
12	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	117	1	1599	2	N	-0-			3
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1423	2	N	1	1 8		3
02	1540 N	1100	-0-	-440	-0-	84	1	1015	2	N	1	1 8		3
*03	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	102	1	1323	2	N	1	1 8		3
*04	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	96	1	1262	2	N	-0-			3
-----														
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544				
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
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2266	2	N	5	5 8		21
*03	7440 X	3438	-0-	-4002	-0-	248	1	3187	2	N	3	3 8		21
*04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	764	1	9961	2	N	3			24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620				
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
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-
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	174 1	2110 2	N	-0-			-0-
*03	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	169 1	2183 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	198 1	2562 2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "I"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068				
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
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	290 1	3515 2	N	-0-			63
*03	5053 X	3176	-0-	-1877	-0-	228 1	2948 2	N	-0-			63
*04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	393 1	5139 2	N	-0-			63
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
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
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	317 1	3857 2	N	4			84
*03	5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	336 1	4306 2	N	5			89
04	5130 X	4468	-0-	-662	-0-	318 1	4147 2	N	3			92
-----												
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584				
11	5160 X	4435	-0-	-725	-0-	316 1	4113 2	N	5	5 8		18
12	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	379 1	5206 2	N	-0-			18
01	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	317 1	4272 2	N	4	4 8		18
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	256 1	3098 2	N	4	4 8		18
*03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	421 1	5414 2	N	4	4 8		18
*04	5400 X	4900	-0-	-500	-0-	349 1	4551 2	N	-0-			18
-----												
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478				
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
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	291 1	3545 2	N	-0-			98
*03	4991 X	4314	-0-	-677	-0-	312 1	4002 2	N	-0-			98
*04	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	288 1	3751 2	N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
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
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	237	1	3079	2	N	-0-
12	4464 X	1893	-0-	-2571	-0-	128	1	1765	2	N	-0-
01	4464 X	1531	-0-	-2933	-0-	105	1	1426	2	N	-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-
*03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	313	1	4025	2	N	-0-
*04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-
-----											
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610			
11	8130 X	8127	-0-	-3	-0-	579	1	7539	2	N	46
12	8401 X	7524	-0-	-877	-0-	510	1	7014	2	N	46
01	7967 X	7157	-0-	-810	-0-	495	1	6654	2	N	46
02	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	500	1	6069	2	N	46
*03	8401 X	7176	-0-	-1225	-0-	517	1	6652	2	N	46
*04	8130 X	6910	-0-	-1220	-0-	492	1	6418	2	N	46
-----											
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522			
11	2850 X	1411	-0-	-1439	-0-	101	1	1310	2	N	-0-
12	2852 X	1393	-0-	-1459	-0-	94	1	1299	2	N	-0-
01	2728 X	1266	-0-	-1462	-0-	88	1	1178	2	N	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-
*03	3100 N	6620	-0-	3520	3520	477	1	6143	2	N	-0-
*04	3000 N	6900	-0-	3900	7420	492	1	6408	2	N	-0-
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558			
11	2670 X	1713	-0-	-957	-0-	122	1	1591	2	N	22
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	210	1	2901	2	N	22
01	2759 X	2680	-0-	-79	-0-	186	1	2494	2	N	22
02	2492 X	932	-0-	-1560	-0-	70	1	862	2	N	22
*03	3100 X	1361	-0-	-1739	-0-	99	1	1262	2	N	22
*04	3000 X	1545	-0-	-1455	-0-	110	1	1435	2	N	22
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644			
11	5040 X	4803	-0-	-237	-0-	342	1	4461	2	N	-0-
12	5208 X	5191	-0-	-17	-0-	353	1	4838	2	N	-0-
01	5208 X	3878	-0-	-1330	-0-	269	1	3609	2	N	-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311	1	3764	2	N	-0-
*03	6355 X	5558	-0-	-797	-0-	400	1	5158	2	N	-0-
04	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	340	1	4426	2	N	-0-
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592			
11	4170 X	3200	-0-	-970	-0-	229	1	2971	2	N	60
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	301	1	4137	2	N	60
01	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	271	1	3642	2	N	60
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	273	1	3323	2	N	60
*03	4433 X	4216	-0-	-217	-0-	304	1	3912	2	N	60
*04	4290 X	3739	-0-	-551	-0-	267	1	3472	2	N	60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652	
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-
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	230	1	2788	2	N	-0-	-0-
*03	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	286	1	3678	2	N	-0-	-0-
04	4500 X	1791	-0-	-2709	-0-	128	1	1663	2	N	-0-	-0-
-----												
BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEBSTER, M. A.		WELL #:		4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132	
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-
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	320	1	3887	2	N	-0-	-0-
*03	5053 X	4724	-0-	-329	-0-	341	1	4383	2	N	-0-	-0-
04	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	306	1	3978	2	N	-0-	-0-
-----												
WEBSTER, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200	
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-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	232	1	2820	2	N	-0-	-0-
*03	3472 X	3302	-0-	-170	-0-	239	1	3063	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	227	1	2957	2	N	-0-	-0-
-----												
BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408			
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
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
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	303 1	3685 2	N	4	4	8	156
*03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	389 1	5011 2	N	4	4	8	156
04	5010 X	809	-0-	-4201	-0-	58 1	750 2	N	1	164	1	25
-----												
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494			
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
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	232 1	2817 2	N	-0-			37
*03	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	385 1	4959 2	N	-0-			37
*04	5880 X	4672	-0-	-1208	-0-	332 1	4340 2	N	-0-			37
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
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-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	186 1	2257 2	N	-0-			-0-
*03	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	184 1	2359 2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	172 1	2226 2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
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-
02	2184 X	2073	-0-	-111	-0-	157 1	1916 2	N	-0-			-0-
*03	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	172 1	2215 2	N	-0-			-0-
04	2400 X	2317	-0-	-83	-0-	166 1	2151 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
02	5625 X	2971	-0-	-2654	-0-	226	1	2745	2	N	-0-		141
*03	4836 X	3319	-0-	-1517	-0-	239	1	3080	2	N	-0-		141
*04	4680 X	2901	-0-	-1779	-0-	207	1	2694	2	N	-0-		141
-----													
UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520				
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
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	235	1	2860	2	N	-0-		91
*03	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	242	1	3119	2	N	-0-		91
*04	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	230	1	2988	2	N	-0-		91
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193				
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
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	209	1	2541	2	N	7		100
*03	1457 X	1354	-0-	-103	-0-	97	1	1255	2	N	2		102
*04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	190	1	2481	2	N	3		105
-----													
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456				
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	217	1	2818	2	N	-0-		333
12	3379 X	2994	-0-	-385	-0-	203	1	2791	2	N	-0-		333
01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	201	1	2714	2	N	-0-		333
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	177	1	2162	2	N	-0-		333
*03	3131 X	2756	-0-	-375	-0-	199	1	2557	2	N	-0-		333
*04	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	195	1	2527	2	N	-0-		333
-----													
UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520				
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
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N	2	2 8	3
*03	2976 X	1810	-0-	-1166	-0-	131	1	1677	2	N	2	2 8	3
*04	2820 X	1798	-0-	-1022	-0-	128	1	1670	2	N	-0-		3
-----													
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12050 - 12536				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 1282 - 12744				
11	2130 X	1940	-0-	-190	-0-	139	1	1799	2	N	2	2	8	2
						2	9							
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							
02	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	N	2	2	8	2
						2	9							
*03	2015 X	1947	-0-	-68	-0-	140	1	1805	2	N	2	2	8	2
						2	9							
*04	2070 X	1897	-0-	-173	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			2
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12347 - 12397				
11	5370 X	3814	-0-	-1556	-0-	261	1	3407	2	N	133	5	8	283
						146	9							
12	5549 X	5078	-0-	-471	-0-	344	1	4730	2	N	4			287
						4	9							
01	5549 X	4758	-0-	-791	-0-	328	1	4426	2	N	4	4	8	287
						4	9							
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	265	1	3226	2	N	4	4	8	287
						4	9							
*03	5487 X	5002	-0-	-485	-0-	347	1	4453	2	N	184	181	1	4 8 286
						202	9							
*04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	463	1	6043	2	N	-0-			286
-----														
UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560				
11	720 X	318	-0-	-402	-0-	23	1	295	2	N	-0-			123
12	744 X	77	-0-	-667	-0-	6	1	71	2	N	-0-			123
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			123
02	308 X	74	-0-	-234	-0-	6	1	68	2	N	-0-			123
*03	341 X	96	-0-	-245	-0-	6	1	90	2	N	-0-			123
*04	330 X	75	-0-	-255	-0-	6	1	69	2	N	-0-			123
-----														
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010				
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	2	2	8	40
						2	9							
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-			40
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	108	1	1464	2	N	1	1	8	40
						1	9							
02	1624 X	1311	-0-	-313	-0-	99	1	1211	2	N	1	1	8	40
						1	9							
*03	1891 X	1243	-0-	-648	-0-	90	1	1152	2	N	1	1	8	40
						1	9							
*04	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	105	1	1357	2	N	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12530 - 12600				
M O	ALLOW 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
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	1	1	8	139
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	863	2	N	-0-			139
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	1	44	1	95
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	N	-0-			95
*03	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	N	1	1	8	95
*04	900 X	682	-0-	-218	-0-	49	1	633	2	N	-0-			95
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12470 - 1255				
11	3810 X	2448	-0-	-1362	-0-	174	1	2264	2	N	9	3	8	160
12	3782 X	1499	-0-	-2283	-0-	102	1	1388	2	N	8			168
01	3782 X	530	-0-	-3252	-0-	16	1	209	2	N	277	149	1	294
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1726	2	N	2	1	8	295
*03	2914 X	13	-0-	-2901	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8	295
*04	2460 X	16	-0-	-2444	-0-	16	2			N	-0-			295
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638				
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
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	363	1	4414	2	N	64			93
*03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	380	1	4893	2	N	-0-			93
04	5160 X	4870	-0-	-290	-0-	346	1	4524	2	N	-0-			93
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12330 - 12370				
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	287	1	3740	2	N	4	4	8	148
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
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	116	1	1417	2	N	1	1	8	148
*03	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	268	1	3438	2	N	2	2	8	148
*04	4020 X	2307	-0-	-1713	-0-	163	1	2144	2	N	-0-			148

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664		PERF.11977 - 12440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	119 1	1458 2	N	144			211
						158 9						
*03	2015 X	1520	-0-	-495	-0-	111 1	1409 2	N	-0-			211
04	1950 X	1412	-0-	-538	-0-	101 1	1311 2	N	-0-			211
-----												
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12183 - 12650		
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-
02	1568 X	1314	-0-	-254	-0-	99 1	1215 2	N	-0-			-0-
*03	1736 X	1717	-0-	-19	-0-	123 1	1594 2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	96 1	1254 2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12366 - 12376		
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
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	236 1	2870 2	N	-0-			96
*03	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	233 1	2991 2	N	-0-			96
*04	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	250 1	3246 2	N	-0-			96
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11999 - 12149		
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-
02	1568 X	1434	-0-	-134	-0-	110 1	1324 2	N	-0-			-0-
*03	3007 X	1681	-0-	-1326	-0-	122 1	1559 2	N	-0-			-0-
04	2580 X	1296	-0-	-1284	-0-	93 1	1203 2	N	-0-			-0-
-----												
MONCRIEF, C. B.		574775		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236		
JACKSON		WELL #: 1										
11	4110 X	2793	-0-	-1317	-0-	433 1	2345 2	N	14	177 1		29
						15 9						
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
						30 9						
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	453 1	3814 2	N	33			89
						36 9						
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	498 1	4127 2	N	45			134
						50 9						
*04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	487 1	3298 2	N	6			140
						7 9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11244 - 11298	
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	
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	
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	123 1	1039 2	N	-0-		80	
03		1240 N	1003	-0-	-237	-0-	108 1	895 2	N	-0-		80	
04		1110 N	862	-0-	-248	-0-	111 1	751 2	N	-0-		80	
-----													
MONCRIEF, W. A., JR.		575000		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 9494 - 9612	
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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
-----													
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11079 - 11154			
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	
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	129 1	1089 2	N	-0-		15	
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	175 1	1454 2	N	-0-		15	
*04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	158 1	1074 2	N	-0-		15	
-----													
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 11504 - 11518	
11		14B DENY	12	-0-	12	143	12 3		N	-0-		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
-----													
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		WELL #: 1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF. 11550 - 12063	
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	
02		3332 X	1793	-0-	-1539	-0-	1791 2	2 9	N	2		92	
03		3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2379 2	4 9	N	4		96	
*04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3462 2	2 9	N	2		98	
-----													
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10022 - 10446			
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-	
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-	
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-	
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 2		N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BOYD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	11968 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1744	-0-	-416	-0-	37 1	1706 2	Y	1		22 1	1 8	6	
12	2201 X	1888	-0-	-313	-0-	53 1	1833 2	Y	2		2 8		6	
01	2201 X	2118	-0-	-83	-0-	73 1	2042 2	Y	3				9	
02	1624 N	1207	-0-	-417	-0-	38 1	1162 2	Y	6		2 8		13	
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	53 1	1956 2	Y	18		26 1	2 8	3	
04	2040 N	1434	-0-	-606	-0-	46 1	1388 2	Y	-0-				3	
MCMICHAEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.	11350 - 11370		
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-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	612 2	31 9	N	28		28 8		-0-	
*04	3000 N	5368	-0-	2368	-0-	5368 2		N	-0-				-0-	
RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11450 - 12356		
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	
02	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	19390 2	253 9	Y	230	255 1			87	
03	18786 X	15343	-0-	-3443	-0-	15123 2	220 9	Y	200	206 1			81	
*04	21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	21465 2	297 9	Y	270	244 1			107	
WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11362 - 11382		
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	
02	14812 X	11548	-0-	-3264	-0-	11347 2	201 9	Y	183	191 1			69	
03	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	18332 2	362 9	Y	329	266 1			132	
*04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17668 2	333 9	Y	303	314 1			121	
IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904 - 11999		
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	
02	2744 X	879	-0-	-1865	-0-	879 2		Y	-0-				2	
03	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	1970 2		Y	-0-				2	
04	2370 X	609	-0-	-1761	-0-	609 2		Y	-0-				2	
RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447 - 12557		
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-	
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-				-0-	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-				-0-	
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 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 #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	5852 X	2066	-0-	-3786	-0-	63 1	2003 2	Y	-0-			1
03	6479 X	3208	-0-	-3271	-0-	95 1	3113 2	Y	-0-	1 1		-0-
*04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	183 1	5837 2	Y	5			5
						6 9						
-----												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	43 1	2054 2	N	-0-			145
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	54 1	2457 2	N	8			153
						9 9						
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	37 1	1722 2	N	-0-			153
02	1960 X	1357	-0-	-603	-0-	1313 2	44 9	N	40			193
03	2511 X	1893	-0-	-618	-0-	1843 2	50 9	N	45	174 1		64
04	2430 X	2132	-0-	-298	-0-	2132 2		N	-0-			64
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	448	-0-	-265	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	266	-0-	-378	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	Y	2			2
-----												
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
11	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	2173 2		N	-0-			9
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			9
01	2418 N	1829	-0-	-589	-0-	1829 2		N	-0-			9
02	2016 N	1945	-0-	-71	-0-	1945 2		N	-0-			9
03	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984 2		N	-0-			9
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			9
-----												
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			84
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			84
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			84
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			84
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			84
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			84



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1932 X	1790	-0-	-142	-0-	55 1	1735 2	Y	-0-		-0-
03	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	58 1	1908 2	Y	-0-		-0-
*04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	71 1	2261 2	Y	2		2
						2 9					

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104		
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					
02	4343 X	3211	-0-	-1132	-0-	100 1	3092 2	Y	17	4 8	27
						19 9					
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	79 1	2904 2	Y	27	46 1	3 8
						30 9					
04	4110 X	3368	-0-	-742	-0-	109 1	3259 2	Y	-0-		5

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310		
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
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	100 1	3171 2	Y	-0-		1
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	137 1	4492 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	105 1	3354 2	Y	3		3
						3 9					

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	3000 X	2134	-0-	-866	-0-	46 1	2085 2	Y	3	38 1	1 8
						3 9					12
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					
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	131 1	4042 2	Y	22	6 8	35
						24 9					
03	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	93 1	3433 2	Y	33	57 1	5 8
						36 9					6
04	4170 X	3701	-0-	-469	-0-	119 1	3582 2	Y	-0-		6



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	1988 X	1597	-0-	-391	-0-	49 1	1548 2	Y	-0-			1
03	2201 X	1167	-0-	-1034	-0-	35 1	1132 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	55 1	1742 2	Y	2			2
						2 9						
-----												
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024		
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
						1 9						
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36 1	1007 2	Y	1			6
						1 9						
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31 1	948 2	Y	5	1 8		10
						6 9						
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	32 1	1177 2	Y	11	18 1	1 8	2
						12 9						
*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	44 1	1325 2	Y	-0-			2
-----												
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064		
11	2220 N	1541	-0-	-679	-0-	33 1	1507 2	Y	1	25 1		7
						1 9						
12	2294 N	2092	-0-	-202	-0-	59 1	2031 2	Y	2	2 8		7
						2 9						
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	65 1	1823 2	Y	3			10
						3 9						
02	2324 X	2001	-0-	-323	-0-	62 1	1927 2	Y	11	3 8		18
						12 9						
03	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	49 1	1788 2	Y	17	30 1	2 8	3
						19 9						
*04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	73 1	2205 2	Y	-0-			3
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340		
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	90 1	3020 2	Y	41	2 8		47
						45 9						
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	98 1	3597 2	Y	89	8 8		128
						98 9						
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	63 1	2829 2	Y	62	119 1		71
						68 9						
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-	89 1	2827 2	Y	75	7 8		139
						83 9						
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	117 1	3831 2	Y	106	167 1		78
						117 9						
*04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	118 1	3750 2	Y	4			82
						4 9						
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536		
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
02	5572 X	4280	-0-	-1292	-0-	145 1	4135 2	Y	-0-			25
03	5797 X	4760	-0-	-1037	-0-	176 1	4584 2	Y	-0-			25
04	5700 X	4981	-0-	-719	-0-	220 1	4761 2	Y	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
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
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
02	4564 X	4395	-0-	-169	-0-	135	1 4260 2	Y	-0-		1
03	5735 X	5125	-0-	-610	-0-	152	1 4973 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	5550 X	2189	-0-	-3361	-0-	67	1 2120 2	Y	2		2
						2	9				
-----											
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
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-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	69	1 2166 2	Y	-0-		-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	73	1 2384 2	Y	-0-		-0-
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	70	1 2224 2	Y	2		2
						2	9				
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
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
02	6552 X	5906	-0-	-646	-0-	181	1 5725 2	Y	-0-		1
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	209	1 6850 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	212	1 6743 2	Y	5		5
						6	9				
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
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
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	80	1 2528 2	Y	-0-		1
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	154	1 5030 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	40	1 1277 2	Y	1		1
						1	9				
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
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-
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	47	1 1471 2	Y	-0-		-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	103	1 3371 2	Y	-0-		-0-
*04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	171	1 5442 2	Y	6		6
						7	9				
-----											
TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4839 2	22 9	Y	20	1 8		67
03	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4956 2	45 9	Y	41			108
*04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4978 2	18 9	Y	16			124
-----												
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554		
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
02	4760 X	4321	-0-	-439	-0-	4321 2		Y	-0-			30
03	5270 X	3557	-0-	-1713	-0-	3557 2		Y	-0-			30
04	5520 X	5413	-0-	-107	-0-	5413 2		Y	-0-			30
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034		
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
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		Y	-0-			19
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150 2		Y	-0-	19 1		-0-
*04	3000 N	3835	-0-	835	885	3824 2	11 9	Y	10			10
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752		
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
02	1372 X	146	-0-	-1226	-0-	146 2		Y	-0-			162
03	1519 X	391	-0-	-1128	-0-	352 2	39 9	Y	35	162 1	3 8	32
04	1470 X	372	-0-	-1098	-0-	371 2	1 9	Y	1			33
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491		
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-
02	2800 N	2924	-0-	124	124	99 1	2825 2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	1786	-0-	-694	-0-	66 1	1720 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	79 1	1714 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433		
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-
02	6440 X	4342	-0-	-2098	-0-	147 1	4195 2	Y	-0-			-0-
03	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	275 1	7146 2	Y	-0-			-0-
04	6900 X	6093	-0-	-807	-0-	269 1	5824 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534		
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-
02	6524 X	5934	-0-	-590	-0-	200 1	5734 2	Y	-0-			-0-
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	278 1	7258 2	Y	-0-			-0-
*04	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	341 1	7395 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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	5656 X	4938	-0-	-718	-0-	152	1	4786	2	Y	-0-		1
03	8308 X	2902	-0-	-5406	-0-	86	1	2816	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	277	1	8835	2	Y	7		7
						8	9						
-----													
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394	
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
02	22848 X	17553	-0-	-5295	-0-	17434	2	119	9	Y	108	122 1	40
03	22940 X	15953	-0-	-6987	-0-	15832	2	121	9	Y	110	105 1	45
04	22200 X	17392	-0-	-4808	-0-	17267	2	125	9	Y	114	114 1	45
-----													
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430	
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-
02	3444 X	228	-0-	-3216	-0-	228	2			Y	-0-		-0-
03	3813 X	343	-0-	-3470	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
*04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-		-0-
-----													
WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342	
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-
02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	474	1	13442	2	N	-0-		-0-
03	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	1108	1	28825	2	N	-0-		-0-
*04	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	979	1	21182	2	N	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	043061	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11968	- 12058	
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-
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	1038	2			N	-0-		-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-		-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330	
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-
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-		-0-
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-		-0-
04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	3203	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	* * 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
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-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370		
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-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340		
11	4890 X	1920	-0-	-2970	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365		
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
02	4648 X	3033	-0-	-1615	-0-	3033	2	N	-0-			25
03	5146 X	2965	-0-	-2181	-0-	2965	2	N	-0-			25
*04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2	N	-0-			25
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008		
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-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
*04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12134		
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-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
*04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391		
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-
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2	N	-0-			-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2	N	-0-			-0-
*04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	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	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
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-	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	
03	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
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-	
02	4564 X	4094	-0-	-470	-0-	4094	2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	
04	4890 X	2843	-0-	-2047	-0-	2843	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
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-	
02	2800 N	2837	-0-	37	37	2837	2	N	-0-	-0-	
03	2351 N	2314	-0-	-37	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	
*04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
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-	
02	4424 X	4119	-0-	-305	-0-	4119	3	N	-0-	-0-	
03	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3	N	-0-	-0-	
04	4740 X	4320	-0-	-420	-0-	4320	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			
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	
02	5068 X	4339	-0-	-729	-0-	4339	2	N	-0-	60	
03	5580 X	4694	-0-	-886	-0-	4694	2	N	-0-	60	
*04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2	N	-0-	60	
-----											
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-	157	
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9 9 N	8	165	
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13 9 N	12	177	
02	4144 X	1862	-0-	-2282	-0-	1848	2	14 9 N	13	190	
03	4123 X	1891	-0-	-2232	-0-	1836	2	55 9 N	50	240	
*04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57 9 N	52 182 1	110	
-----											
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
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-	
02	1344 N	1046	-0-	-298	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	
03	1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2	N	-0-	-0-	
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	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	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
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-
02	1904 N	1585	-0-	-319	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	21868	-0-	18768	18768	21868	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	15705	-0-	12705	31473	15705	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
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-
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
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-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
-----												
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
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-
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-
-----												
SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
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-
02	4060 X	2131	-0-	-1929	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2585	-0-	-25	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
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-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3488	-0-	-562	-0-	3488	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								
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	5026 X	3457	-0-	-1569	-0-	3457 2				-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2				-0-
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2				-0-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316
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
02	3724 X	3159	-0-	-565	-0-	3159 2				80
03	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956 2				80
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2				80
-----										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194
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-
02	3892 X	3854	-0-	-38	-0-	3854 2				-0-
03	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3892 2				-0-
04	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	3861 2				-0-
-----										
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473
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- 2				-0-
02	2800 N	5936	-0-	3136	3136	5936 2				-0-
03	3100 N	7679	-0-	4579	7715	7679 2				-0-
*04	3000 N	6947	-0-	3947	11662	6908 2	39 9			35
-----										
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111
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-
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2				-0-
03	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2				-0-
*04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2				-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283
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-
02	2996 X	2726	-0-	-270	-0-	2726 2				-0-
03	3255 X	3017	-0-	-238	-0-	3017 2				-0-
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911 2				-0-
-----										
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122
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-
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3				-0-
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 3				-0-
*04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3				-0-



-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
03		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
*04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 081026			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228			
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-
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
03		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
*04		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 081617			COMPL. DATE 03/18/1979			TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209			
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-
02		644 N	567	-0-	-77	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03		713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
-----														
TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 081679			COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444			
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						
02		10920 X	9660	-0-	-1260	-0-	280	1	9332	2	N	44	182 1	97
							48	9						
03		10943 X	7025	-0-	-3918	-0-	205	1	6820	2	N	-0-		97
04		10590 X	8812	-0-	-1778	-0-	256	1	8522	2	N	31		128
							34	9						
-----														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 082000			COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228			
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-
02		6328 X	3898	-0-	-2430	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	5311	-0-	-1695	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
04		5640 X	4885	-0-	-755	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
-----														
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 082194			COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261			
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
02		3864 X	3494	-0-	-370	-0-	3494	2		N	-0-			82
03		4278 X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2		N	-0-			82
04		4080 X	3783	-0-	-297	-0-	3783	2		N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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
-----												
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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		55
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2	N	-0-		55
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-		55
-----												
ROPER		WELL #:		2	RRCID ->	086179	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12026 - 12134
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-
02	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	1850	2	N	-0-		-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2	N	-0-		-0-
04	2160	N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	087064	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11395 - 11305
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	N	26		173
							29	9				
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		173
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		173
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		173
03	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	90	1	N	54		227
							59	9				
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		227
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089511	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11157 - 12226
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-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
03	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
-----												
ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12074 - 12093
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090811	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	12327	PERF.	12152 - 12288
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-
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	678	2	N	-0-		-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2	N	-0-		-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-	-0-	
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-	-0-	
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-	-0-	
02	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-	-0-	
03	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-	-0-	
*04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-	-0-	
-----												
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
11	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	2	1	2026	2	N	-0-	29
12	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	2	1	2328	2	N	-0-	29
01	2728 X	1845	-0-	-883	-0-	2	1	1843	2	N	-0-	29
02	2044 X	1704	-0-	-340	-0-	2	1	1702	2	N	-0-	29
03	2325 X	1926	-0-	-399	-0-	2	1	1924	2	N	-0-	29
04	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	2	1	1433	2	N	-0-	29
-----												
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		N	-0-	15	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-	15	
01	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2		N	-0-	15	
02	3276 X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2		N	-0-	15	
03	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2		N	-0-	15	
04	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2		N	-0-	15	
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2		N	-0-	-0-	
12	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-	-0-	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-	-0-	
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-	-0-	
03	5518 X	4702	-0-	-816	-0-	4702	2		N	-0-	-0-	
04	5340 X	2303	-0-	-3037	-0-	2303	2		N	-0-	-0-	
-----												
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544				
11	1380 N	211	-0-	-1169	-0-	211	2		N	-0-	-0-	
12	2015 N	1479	-0-	-536	-0-	1479	2		N	-0-	-0-	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	4	N	-0-	
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1351	2	56	4	N	-0-	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1313	2	57	4	N	-0-	
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1540	2	46	4	N	-0-	
-----												
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
11	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2		N	-0-	52	
12	3100 N	3227	-0-	127	158	3227	2		N	-0-	52	
01	2387 N	1807	-0-	-580	-0-	1807	2		N	-0-	52	
02	1540 X	983	-0-	-557	-0-	983	2		N	-0-	52	
03	1705 X	1019	-0-	-686	-0-	1019	2		N	-0-	52	
04	1650 X	1297	-0-	-353	-0-	1297	2		N	-0-	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			52
12	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	2619	3			52
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			52
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3			52
03	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2373	3			52
04	2670 X	2593	-0-	-77	-0-	2593	3			52

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521					
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	
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-	200	
03	2418 N	2000	-0-	-418	-0-	58	1	1940	2	N	2	182 1	20
04	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	68	1	2262	2	N	-0-	20	

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
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-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-	-0-
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-	-0-
04	2490 N	2489	-0-	-1	-0-	2489	2			N	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
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-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
*04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
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-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
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
02	3164 X	2760	-0-	-404	-0-	2760	2			N	-0-	67
03	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2			N	-0-	67
*04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	36 1	1200 2	N	18		195
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	20 9	1219 2	N	82	194 1	83
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	37 1	1230 2	N	12		95
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	90 9	1093 2	N	-0-		95
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	37 1	1173 2	N	-0-		95
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	13 9	1189 2	N	33		128
						36 9					

-----  
 WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
02	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	2711 2	28 9	N	25		155
03	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	2940 2	3 9	N	3		158
04	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848 2		N	-0-		158

-----  
 TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-		-0-
*04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-		-0-

-----  
 ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

-----  
 BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
*04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2		N	-0-		-0-

-----  
 MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
02	14028 X	6960	-0-	-7068	-0-	6960 2		N	-0-		-0-
03	11749 X	7536	-0-	-4213	-0-	7536 2		N	-0-		-0-
04	9360 X	7104	-0-	-2256	-0-	7104 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	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
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-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179		
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-
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	N	-0-		-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
*04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155		
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-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
04	390 N	9	-0-	-381	-0-	9 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338		
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-
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2	N	-0-		-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2	N	-0-		-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2	N	-0-		-0-
-----										
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368		
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
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	108 1	3589 2	N	-0-	27
03	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	96 1	3184 2	N	-0-	27
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	109 1	3647 2	N	-0-	27
-----										
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3337	-0-	237	-0-	3337 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2932	-0-	-168	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-
02	2135 N	2066	-0-	-69	-0-	2066 2	Y	-0-		-0-
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	-0-		-0-
*04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
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-
02	3696 X	3543	-0-	-153	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789 2	N	-0-		-0-
*04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	5264 X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2	N	-0-		-0-	
03	5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217	2	N	-0-		-0-	
*04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518		
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-	
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-	
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346		
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	
02	1652 N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2	N	-0-		167	
03	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2	N	-0-		167	
04	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	1504	2	N	-0-		167	
-----												
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141		
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	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		94	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		94	
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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		
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	
02	8512 X	7265	-0-	-1247	-0-	7265	2	N	-0-		102	
03	9424 X	7799	-0-	-1625	-0-	7799	2	N	-0-		102	
04	9120 X	7143	-0-	-1977	-0-	7143	2	N	-0-		102	
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131		
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	
02	6020 X	5763	-0-	-257	-0-	5763	2	N	-0-		109	
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2	N	-0-		109	
04	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2	N	-0-		109	
-----												
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367		
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-	
02	2856 X	2603	-0-	-253	-0-	2603	2	N	-0-		-0-	
03	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2527	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	2156 N	1534	-0-	-622	-0-	1534 2		N	-0-			100
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-			100
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			100
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271		PERF.10949 - 12167		
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-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997		
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-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	761	-0-	-665	-0-	761 2		N	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 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		
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-
02	2800 N	2804	-0-	4	4	2804 2		N	-0-			-0-
03	2354 N	2350	-0-	-4	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281		
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-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155 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		
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
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			41
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			41
*04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			41
-----												
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356		
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-
02	924 X	523	-0-	-401	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03	1023 X	913	-0-	-110	-0-	913 2		N	-0-			-0-
*04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 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	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
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1077	-0-	-99	-0-	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	133
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	133
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	133
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	133
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	133
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5301 X	5242	-0-	-59	-0-	5242	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5301 X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4732 X	4460	-0-	-272	-0-	4460	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5070 X	4987	-0-	-83	-0-	4987	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
11	1710 X	1452	-0-	-258	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 X	1298	-0-	-469	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-	-0-	-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392		
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		83
12	3100 N	30729	-0-	27629	27629	30729 2	N	-0-		83
01	3100 N	18083	-0-	14983	42612	18062 2	21 9 N	19		102
02	2800 N	9884	-0-	7084	49696	9875 2	9 9 N	8		110
03	63233 X	13537	-0-	-49696	-0-	13537 2	N	-0-		110
*04	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16780 2	83 9 N	75	155 1	30
-----										
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174		
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
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		58
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		58
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-		58
-----										
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137		
11	3000 N	11287	-0-	8287	23673	11287 2	N	-0-		14
12	3100 N	8930	-0-	5830	29503	8930 2	N	-0-		14
01	39377 X	9874	-0-	-29503	-0-	9874 2	N	-0-		14
02	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2	N	-0-		14
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2	N	-0-		14
*04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2	N	-0-		14
-----										
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307		
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
02	2828 X	2489	-0-	-339	-0-	2489 2	N	-0-		47
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		47
*04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-			-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
01	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-			-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-			-0-
*04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			67
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			67
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			67
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			67
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			67
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			67
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230			
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3574	-0-	474	474	3574 3		N	-0-			-0-
02	2109 N	1635	-0-	-474	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
*04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
-----												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874			
11	12510 X	8121	-0-	-4389	-0-	8097 2	24 9	N	22			128
12	11749 X	7442	-0-	-4307	-0-	7398 2	44 9	N	40			168
01	10664 X	7343	-0-	-3321	-0-	7189 2	154 9	N	140			308
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6163 2	4 9	N	4			312
03	8866 X	6629	-0-	-2237	-0-	6540 2	89 9	N	81	186 1		207
04	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	6181 2	14 9	N	13			220
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
-----												
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446			
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	571 2		N	-0-			-0-
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 2		N	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	433 2		N	-0-			-0-
03	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 2		N	-0-			-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	484 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDEYSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160			
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
04	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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
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-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-		-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
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-
02	4004 X	3851	-0-	-153	-0-	3851	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4064	2	N	-0-		-0-
04	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2	N	-0-		-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
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
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		53
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		53
04	1890 N	1030	-0-	-860	-0-	1030	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	30	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	30	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	30	
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490			
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	
02	3080 X	2201	-0-	-879	-0-	2201	2	N	-0-	50	
03	3410 X	2518	-0-	-892	-0-	2518	2	N	-0-	50	
04	3300 X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2	N	-0-	50	
-----											
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984			
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	
02	2716 X	2217	-0-	-499	-0-	2217	2	N	-0-	41	
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	41	
04	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2	N	-0-	41	
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156			
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	
02	3500 X	3467	-0-	-33	-0-	3467	2	N	-0-	125	
03	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2	N	-0-	125	
04	3750 X	2556	-0-	-1194	-0-	2556	2	N	-0-	125	
-----											
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304			
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	
02	6776 X	4017	-0-	-2759	-0-	4017	2	N	-0-	85	
03	6448 X	4466	-0-	-1982	-0-	4446	2	N	18	103	
04	5940 X	4781	-0-	-1159	-0-	4759	2	N	20	123	
-----											
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202			
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-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	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 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
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			123
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			123
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			123
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			123
03	3751 X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2	N	-0-			123
04	3630 X	3299	-0-	-331	-0-	3297	2	N	2	9	2	125
-----												
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301		
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2	N	-0-			-0-
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	4509	-0-	-195	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2	N	-0-			-0-
*04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824		
11	6690 X	6260	-0-	-430	-0-	6260	2	Y	-0-			-0-
12	6882 X	1708	-0-	-5174	-0-	1708	2	Y	-0-			-0-
01	6603 X	2793	-0-	-3810	-0-	2793	2	Y	-0-			-0-
02	5852 X	2177	-0-	-3675	-0-	2177	2	Y	-0-			-0-
03	6479 X	978	-0-	-5501	-0-	978	2	Y	-0-			-0-
*04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2	Y	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971		
11	4350 X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2	Y	-0-			27
12	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4177	2	Y	105			132
01	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	3468	2	Y	-0-			132
02	4088 X	3960	-0-	-128	-0-	3795	2	Y	150			282
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	4024	2	Y	-0-	180	1	102
04	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3700	2	Y	6			108
-----												
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			63
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			63
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			63
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	1454	2	N	-0-			63
03	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2	N	-0-			63
04	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1404	2	N	-0-			63
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			21
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			21
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			21
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			21
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			21
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			21
-----												
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
11	5940 X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2	Y	-0-			-0-
12	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	5446	2	Y	-0-			-0-
01	6138 X	1405	-0-	-4733	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
02	5404 X	1466	-0-	-3938	-0-	1466	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2	Y	-0-			-0-
04	5280 X	4807	-0-	-473	-0-	4807	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
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
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-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	-0-
-----										
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279		
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-
02	6244 X	1686	-0-	-4558	-0-	1686 2		N	-0-	-0-
03	6913 X	3237	-0-	-3676	-0-	3237 2		N	-0-	-0-
04	6690 X	6602	-0-	-88	-0-	6602 2		N	-0-	-0-
-----										
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
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	1342	4442 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	2014	-0-	-786	556	2014 2		N	-0-	-0-
03	765 N	209	-0-	-556	-0-	153 2	56 9	N	51	51
*04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1668 2	10 9	N	9	51 1 9
-----										
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
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-
02	1008 N	741	-0-	-267	-0-	741 2		N	-0-	-0-
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 2		N	-0-	-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
-----										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
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
02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2397 2	44 9	N	40	72
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2846 2	7 9	N	6	78
04	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	2456 2		N	-0-	78
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
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-
02	3724 X	3517	-0-	-207	-0-	3517 2		N	-0-	-0-
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-	-0-
*04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-	-0-
-----										
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
11	4200 X	3444	-0-	-756	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3170 2	N	-0-		-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
04	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
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-
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2	N	-0-		-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-		-0-
*04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216		
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-
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2	N	-0-		-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
*04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
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-
02	10080 X	4859	-0-	-5221	-0-	4859 2	N	-0-		-0-
03	10354 X	6468	-0-	-3886	-0-	6468 2	N	-0-		-0-
04	9360 X	7938	-0-	-1422	-0-	7938 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
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-
02	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2	N	-0-		-0-
03	7161 X	6545	-0-	-616	-0-	6545 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	5544	-0-	-1386	-0-	5544 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	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
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-
02		3696 X	2954	-0-	-742	-0-	2954	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2	N	-0-		-0-
-----												
PROFFIT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197247	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11560 - 11570	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197318	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	12769	PERF.10726 - 11710	
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-
02		840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2	N	-0-		-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
*04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197625	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11636 - 12208	
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-
02		4872 X	4246	-0-	-626	-0-	4246	2	N	-0-		-0-
03		5394 X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2	N	-0-		-0-
04		5220 X	4473	-0-	-747	-0-	4473	2	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197944	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11494 - 12624	
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	3	3103	2	N	-0-		-0-
02		2548 N	2004	-0-	-544	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
03		2945 N	2731	-0-	-214	-0-	2731	2	N	-0-		-0-
04		2850 N	2595	-0-	-255	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11650 - 12188	
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-
02		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-		-0-
03		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2	N	-0-		-0-
*04		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10810 - 12424	
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-
02		2408 N	1695	-0-	-713	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
03		2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
04		2520 N	1124	-0-	-1396	-0-	1124	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	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
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-
02	3052 X	2856	-0-	-196	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
*04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-		-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482			
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-
02	1960 N	1899	-0-	-61	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	2120 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
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-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 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			
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-
02	532 N	221	-0-	-311	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	338 2		N	-0-		-0-
04	510 N	124	-0-	-386	-0-	124 2		N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
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-
02	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26404 2		N	-0-		-0-
03	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311 2		N	-0-		-0-
*04	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15430 2		N	-0-		-0-
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414			
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
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		28
03	2573 X	643	-0-	-1930	-0-	643 2		N	-0-		28
*04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-		28
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168			
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-
02	4312 X	3700	-0-	-612	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
03	4743 X	4027	-0-	-716	-0-	4027 2		N	-0-		-0-
04	4500 X	3800	-0-	-700	-0-	3800 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	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
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-
02	3472 X	1933	-0-	-1539	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
03	3627 X	1601	-0-	-2026	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	1690	-0-	-1820	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
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-
02	2856 X	1574	-0-	-1282	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
*04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
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-
02	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2	N	-0-		-0-
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
*04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
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-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456		
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-
02	25200 X	8365	-0-	-16835	-0-	8365 2	N	-0-		-0-
03	24149 X	6219	-0-	-17930	-0-	6219 2	N	-0-		-0-
04	18780 X	594	-0-	-18186	-0-	594 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
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-
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	Y	-0-		-0-
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2	Y	-0-		-0-
04	5160 X	5030	-0-	-130	-0-	5030 2	Y	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
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-
02	2996 X	2474	-0-	-522	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2988 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
02	3360 X	2835	-0-	-525	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	
03	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2	N	-0-	-0-	
04	3480 X	2902	-0-	-578	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	
-----											
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993			
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-	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-	-0-	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-	-0-	
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430			
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-	
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-	-0-	
03	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2	N	-0-	-0-	
*04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222			
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-	
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-	-0-	
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-	-0-	
*04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150			
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-	
02	6776 X	6272	-0-	-504	-0-	6272	2	N	-0-	-0-	
03	7502 X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2	N	-0-	-0-	
*04	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2	N	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368			
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-	
02	3948 X	3869	-0-	-79	-0-	3869	2	N	-0-	-0-	
03	4371 X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2	N	-0-	-0-	
04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454			
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	
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5951	2	N	7	15	
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	169	23	
*04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6280	2	N	67	90	

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
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-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	1807	-0-	-1853	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409		
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-
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3692	-0-	-555	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
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-
02	2716 X	2554	-0-	-162	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
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-
02	2800 N	3068	-0-	268	268	3068	2	N	-0-			-0-
03	3047 N	2779	-0-	-268	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3262	-0-	262	262	3262	2	N	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
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-
02	6020 X	5901	-0-	-119	-0-	5901	2	Y	-0-			-0-
03	6665 X	6662	-0-	-3	-0-	6662	2	Y	-0-			-0-
04	6450 X	6075	-0-	-375	-0-	6075	2	Y	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
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-
02	1960 N	1769	-0-	-191	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
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-
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	N	-0-			-0-
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	4269	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
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-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
03	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 2	N	-0-		-0-
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252		
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-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	4923	-0-	-688	-0-	4923 2	N	-0-		-0-
04	5520 X	4918	-0-	-602	-0-	4918 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
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-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
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-
02	4984 X	4705	-0-	-279	-0-	4705 2	N	-0-		-0-
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2	N	-0-		-0-
04	5340 X	5205	-0-	-135	-0-	5205 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
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-
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
*04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
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-
02	4564 X	4216	-0-	-348	-0-	4216 2	N	-0-		-0-
03	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4405 2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4921	-0-	-29	-0-	4921 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
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-
02	2856 X	1572	-0-	-1284	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3556 2	N	-0-		-0-
*04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 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	BALANCE
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-	
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848			
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-	
02	6524 X	5159	-0-	-1365	-0-	5159	2	N	-0-	-0-	
03	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2	N	-0-	-0-	
*04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-	-0-	
-----											
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898			
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-	
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	
03	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2	Y	-0-	-0-	
*04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980			
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-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
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-	
02	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2	N	-0-	-0-	
03	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-	-0-	
*04	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
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-	
02	5992 X	3869	-0-	-2123	-0-	3869	2	N	-0-	-0-	
03	5270 X	3321	-0-	-1949	-0-	3321	2	N	-0-	-0-	
04	4770 X	4311	-0-	-459	-0-	4311	2	N	-0-	-0-	
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
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-	
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-	-0-	
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	
*04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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	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
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-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	1815	-0-	-1695	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126		
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-
02	4060 X	3553	-0-	-507	-0-	3553 2	N	-0-		-0-
03	4495 X	3630	-0-	-865	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
04	4350 X	3431	-0-	-919	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516		
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-
02	2044 N	1825	-0-	-219	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
*04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540		
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-
02	2800 N	2801	-0-	1	1	2801 2	N	-0-		-0-
03	2786 N	2785	-0-	-1	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2123	-0-	-157	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
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-
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 2	N	-0-		-0-
03	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	8388 2	N	-0-		-0-
04	8400 X	8250	-0-	-150	-0-	8250 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
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-
02	3780 X	1584	-0-	-2196	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2	Y	-0-		-0-
04	4050 X	1746	-0-	-2304	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
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-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 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	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
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-
02	3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3779	-0-	-151	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
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-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3828	-0-	-450	-0-	3828 2	N	-0-		-0-
*04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548		
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-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	226 2	N	-0-		-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2	N	-0-		-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
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
02	4704 X	4023	-0-	-681	-0-	4017 2	6 9 N	5		79
03	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376 2	N	-0-		79
04	5040 X	4699	-0-	-341	-0-	4689 2	10 9 N	9		88
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658		
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
02	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761 2	N	-0-		185
03	3100 N	10877	-0-	7777	7777	10691 2	186 9 N	169	180 1	174
*04	3000 N	9799	-0-	6799	14576	9799 2	N	-0-		174
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
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-
02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
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-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 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 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
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-
02	2828 X	2264	-0-	-564	-0-	2264 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	503	-0-	-2628	-0-	503 2	N	-0-			-0-
*04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
-----											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
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-
02	2268 N	2070	-0-	-198	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430 2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
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-
02	1064 X	546	-0-	-518	-0-	546 2	N	-0-			-0-
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-			-0-
*04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
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-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	N	-0-			-0-
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2	N	-0-			-0-
*04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	N	-0-			-0-
-----											
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
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-
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4694	-0-	-979	-0-	4694 2	N	-0-			-0-
04	5490 X	3374	-0-	-2116	-0-	3374 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
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-
02	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
*04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
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-
02	2912 X	2706	-0-	-206	-0-	2706 2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	2976 2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
M	O	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
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-
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2	N	-0-		-0-
03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 2	N	-0-		-0-
*04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
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-
02	2744 X	2035	-0-	-709	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
04	2940 N	2314	-0-	-626	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
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
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2496 2	Y	7		14
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	Y	-0-	9 1	5
*04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	Y	-0-		5
-----										
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
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-
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
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-
02	11060 X	7932	-0-	-3128	-0-	7932 2	N	-0-		-0-
03	12834 X	9278	-0-	-3556	-0-	9278 2	N	-0-		-0-
04	12420 X	9888	-0-	-2532	-0-	9888 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
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-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2986	-0-	-404	-0-	2986 2	N	-0-		-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	217787	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11099	- 12351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
-----													
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-
02		840 N	829	-0-	-11	-0-	829 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	744	-0-	-310	-0-	744 2		N	-0-			-0-
*04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	217808	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	12694	PERF.11234	- 12434	
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
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-			215
03		4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4120 2	79 9	N	72			287
04		4290 X	4079	-0-	-211	-0-	4070 2	9 9	N	8	182 1		113
-----													
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	217809	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11087	- 12268	
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
02		4648 X	1827	-0-	-2821	-0-	1827 2		N	-0-			47
03		5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833 2		N	-0-			47
04		3450 X	2031	-0-	-1419	-0-	2031 2		N	-0-			47
-----													
REED GU #4		WELL #:		7	RRCID ->	217939	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11112	- 12285	
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
02		5656 X	5422	-0-	-234	-0-	5422 3		N	-0-			228
03		6262 X	5547	-0-	-715	-0-	5547 3		N	-0-			228
04		6060 X	5559	-0-	-501	-0-	5559 3		N	-0-			228
-----													
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217962	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12749	PERF.11424	- 12576	
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
02		6916 X	3213	-0-	-3703	-0-	3213 2		N	-0-			122
03		7657 X	3402	-0-	-4255	-0-	3402 2		N	-0-			122
04		7410 X	1638	-0-	-5772	-0-	1638 2		N	-0-			122
-----													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11260	- 12546	
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-
02		4928 X	4269	-0-	-659	-0-	4269 2		N	-0-			-0-
03		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
04		4680 X	4485	-0-	-195	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141	- 12342	
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-
02		5124 X	5076	-0-	-48	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	5249	-0-	-207	-0-	5249 2		N	-0-			-0-
*04		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	4872 X	4642	-0-	-230	-0-	4642 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5192	-0-	-295	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	5017	-0-	-293	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295		
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-
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	N	-0-		-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
*04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600		
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-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
-----										
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524		
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-
02	4956 X	4733	-0-	-223	-0-	4733 2	N	-0-		-0-
03	5301 X	3915	-0-	-1386	-0-	3915 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	3728	-0-	-1552	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385		
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-
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2	N	-0-		-0-
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-		-0-
*04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193		
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-
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2	N	-0-		-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5111	-0-	-379	-0-	5111 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
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-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	12600 X	8720	-0-	-3880	-0-	8720 2	N	-0-		-0-
03	13950 X	5688	-0-	-8262	-0-	5688 2	N	-0-		-0-
04	13500 X	8337	-0-	-5163	-0-	8337 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527		
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-
02	9520 X	8660	-0-	-860	-0-	8660 2	N	-0-		-0-
03	10509 X	9098	-0-	-1411	-0-	9098 2	N	-0-		-0-
04	10110 X	8518	-0-	-1592	-0-	8518 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211		
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-
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2	N	-0-		-0-
*04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150		
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-
02	2268 N	2189	-0-	-79	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214		
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-
02	6440 X	4893	-0-	-1547	-0-	4893 2	N	-0-		-0-
03	7130 X	5151	-0-	-1979	-0-	5151 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	4006	-0-	-2894	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
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-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
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-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3235	-0-	-392	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2992	-0-	-518	-0-	2992 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	4116 X	3922	-0-	-194	-0-	3922 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	4315	-0-	-56	-0-	4315 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	4038	-0-	-102	-0-	4038 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392		
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-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2	N	-0-		-0-
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2	N	-0-		-0-
*04	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469		
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-
02	8120 X	7219	-0-	-901	-0-	7219 2	N	-0-		-0-
03	8990 X	7771	-0-	-1219	-0-	7771 2	N	-0-		-0-
04	8700 X	7332	-0-	-1368	-0-	7332 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
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-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2	N	-0-		-0-
03	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-		-0-
*04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
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-
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834 2	N	-0-		-0-
*04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
-----										
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 220250		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-	83
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	83
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	83
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-	83
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	83
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 2	33 9	N	30	113
-----										
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
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-
02	5292 X	4803	-0-	-489	-0-	4803 2		N	-0-	-0-
03	6045 X	184	-0-	-5861	-0-	184 2		N	-0-	-0-
*04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671 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	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
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-
02	7308 X	1605	-0-	-5703	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	4355	-0-	-3705	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
*04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
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-
02	6356 X	5102	-0-	-1254	-0-	5102	2	N	-0-			-0-
03	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
*04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2	N	-0-			-0-
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
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-
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
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-
02	3696 X	3398	-0-	-298	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
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-
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	6310	-0-	-140	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
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-
02	5124 X	2406	-0-	-2718	-0-	2406	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
*04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-			-0-
-----												
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
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-
02	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2	N	-0-			-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2	N	-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2	N	-0-		-0-
03	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2	N	-0-		-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-		-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
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
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-		90
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	N	-0-		90
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2	N	-0-		90
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067				
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-
02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4679	2	N	-0-		-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
04	5070	X	4361	-0-	-709	-0-	4361	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548				
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-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-		-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2	N	-0-		-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-		-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201				
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-
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-		-0-
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2	N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
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-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415				
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-
02	7700	X	6479	-0-	-1221	-0-	6479	2	N	-0-		-0-
03	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2	N	-0-		-0-
04	8250	X	7930	-0-	-320	-0-	7930	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2	N	-0-		-0-	
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2	N	-0-		-0-	
*04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207	
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-	
02	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	6307	2	N	-0-		-0-	
03	7440 X	6733	-0-	-707	-0-	6733	2	N	-0-		-0-	
04	6990 X	5877	-0-	-1113	-0-	5877	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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	
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-	
02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2	N	-0-		-0-	
03	11346 X	10352	-0-	-994	-0-	10352	2	N	-0-		-0-	
04	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	10467	2	N	-0-		-0-	
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436	
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-	
02	3444 X	3423	-0-	-21	-0-	3423	2	N	-0-		-0-	
03	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2	N	-0-		-0-	
04	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2	N	-0-		-0-	
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395	
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-	
02	3920 X	3458	-0-	-462	-0-	3458	2	N	-0-		-0-	
03	4340 X	3584	-0-	-756	-0-	3584	2	N	-0-		-0-	
*04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-		-0-	
-----												
SEENTER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471	
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-	
02	2828 X	2705	-0-	-123	-0-	2705	2	N	-0-		-0-	
03	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2865	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	3136 X	2915	-0-	-221	-0-	2915	3		N	-0-		68
03	3472 X	2836	-0-	-636	-0-	2836	3		N	-0-		68
04	3360 X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	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		
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-
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-		-0-
*04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
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-
02	3696 X	1775	-0-	-1921	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-		-0-
04	3960 X	1875	-0-	-2085	-0-	1875	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		
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	11 9	N	10		42
02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-		42
03	5890 X	5771	-0-	-119	-0-	5771	2		N	-0-		42
*04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-		42
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
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-
02	3332 X	3051	-0-	-281	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
*04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
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-
02	2828 X	2537	-0-	-291	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2		N	-0-		-0-
-----												
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3888	2	56 9	N	51	178 1	43
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3191	2	22 9	N	20		63
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2973	2	28 9	N	25		88
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-		88
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-		88
04	3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2		N	-0-		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	1135	2	N	-0-	30	
03	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2	N	-0-	30	
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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			
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-	
02	5572 X	4536	-0-	-1036	-0-	4536	2	N	-0-	-0-	
03	6169 X	4681	-0-	-1488	-0-	4681	2	N	-0-	-0-	
04	5970 X	4161	-0-	-1809	-0-	4161	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
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	
02	1484 N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2	N	-0-	18	
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	18	
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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			
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-	
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4658	2	56 4 N	-0-	-0-	
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4986	2	38 4 N	-0-	-0-	
*04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
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-	
02	6832 X	5547	-0-	-1285	-0-	5547	2	N	-0-	-0-	
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2	N	-0-	-0-	
*04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2	N	-0-	-0-	
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
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-	
02	3640 X	1949	-0-	-1691	-0-	1949	2	N	-0-	-0-	
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2	N	-0-	-0-	
*04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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			
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	
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-	42	
03	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	5686	2	N	-0-	42	
04	5850 X	5505	-0-	-345	-0-	5505	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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2		N	-0-	-0-	
03	527 X	263	-0-	-264	-0-	263	2		N	-0-	-0-	
04	420 X	149	-0-	-271	-0-	149	2		N	-0-	-0-	
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359				
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-	
02	6608 X	5132	-0-	-1476	-0-	5132	2		N	-0-	-0-	
03	7316 X	5386	-0-	-1930	-0-	5386	2		N	-0-	-0-	
04	5640 X	5046	-0-	-594	-0-	5046	2		N	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582				
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-	
02	8456 X	7582	-0-	-874	-0-	7582	2		N	-0-	-0-	
03	9114 X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2		N	-0-	-0-	
04	8700 X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2		N	-0-	-0-	
-----												
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258				
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-	
02	5208 X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2		N	-0-	-0-	
03	5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655	2		N	-0-	-0-	
04	5580 X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2		N	-0-	-0-	
-----												
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611				
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-	
02	3248 X	3036	-0-	-212	-0-	3036	2		N	-0-	-0-	
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-	-0-	
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-	-0-	
-----												
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160				
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	
02	5600 X	5521	-0-	-79	-0-	5521	2		N	-0-	108	
03	6200 X	6004	-0-	-196	-0-	6004	2		N	-0-	108	
04	6000 X	5771	-0-	-229	-0-	5771	2		N	-0-	108	
-----												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620				
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-	
02	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8623	2	56 4	N	-0-	-0-	
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8808	2	60 4	N	-0-	-0-	
*04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8653	2	58 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2	N	-0-		-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-		-0-
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
11	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	7481 2	N	-0-		47
12	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	6885 2	N	-0-		47
01	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	7252 2	N	-0-		47
02	7252	X	6179	-0-	-1073	-0-	6179 2	N	-0-		47
03	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891 2	N	-0-		47
04	7470	X	7243	-0-	-227	-0-	7243 2	N	-0-		47
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099			
11	4620	X	3057	-0-	-1563	-0-	3057 2	N	-0-		-0-
12	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	3788 2	N	-0-		-0-
01	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928 2	N	-0-		-0-
02	3808	X	3077	-0-	-731	-0-	3077 2	N	-0-		-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2	N	-0-		-0-
*04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2	N	-0-		-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679			
11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
12	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-		-0-
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466			
11	5190	X	3954	-0-	-1236	-0-	3954 2	N	-0-		-0-
12	5363	X	3910	-0-	-1453	-0-	3910 2	N	-0-		-0-
01	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	5161 2	N	-0-		-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-		-0-
03	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570 2	N	-0-		-0-
*04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485			
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		-0-
03	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570			
11	1650	X	1159	-0-	-491	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
12	1705	X	1086	-0-	-619	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2	N	-0-		-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 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 #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
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
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-
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2	N	-0-		-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2	N	-0-		-0-
*04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
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-
02	3836 X	3638	-0-	-198	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993 2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	3833 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
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
02	4004 X	3388	-0-	-616	-0-	3388 2	N	-0-		30
03	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3821 2	N	-0-		30
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		30
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
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-
02	2492 X	1746	-0-	-746	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
03	2511 X	1787	-0-	-724	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
04	1950 X	1891	-0-	-59	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
-----										
SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
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-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
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-
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2	N	-0-		-0-
03	5301 X	5083	-0-	-218	-0-	5083 2	N	-0-		-0-
*04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2	N	-0-		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542		
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-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2	N	-0-		-0-
03	6696 X	5000	-0-	-1696	-0-	5000 2	N	-0-		-0-
*04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 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	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
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-
02	6076 X	2039	-0-	-4037	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	3885	-0-	-2563	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	3179	-0-	-2161	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
-----												
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
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-
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2356	2	56 4 N	-0-			-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2550	2	62 4 N	-0-			-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2460	2	60 4 N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
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-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4513	-0-	-106	-0-	4513	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	4335	-0-	-405	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
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-
02	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742			
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-
02	3780 X	3397	-0-	-383	-0-	3397	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607			
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-
02	4060 X	3518	-0-	-542	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	3827	-0-	-668	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3485	-0-	-865	-0-	3485	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836			
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
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2	N	-0-			160
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3 9 N	3			163
04	1620 N	751	-0-	-869	-0-	732	2	19 9 N	17	158 1		22



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	1876 N	1266	-0-	-610	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1170	-0-	-783	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
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-
02	5264 X	4064	-0-	-1200	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4443	-0-	-1385	-0-	4443	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	4592	-0-	-1048	-0-	4592	2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
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-
02	6048 X	5202	-0-	-846	-0-	5202	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5646	-0-	-58	-0-	5646	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
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-
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679				
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-
02	3080 X	2364	-0-	-716	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	1334	-0-	-1966	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371				
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-
02	5964 X	5653	-0-	-311	-0-	5653	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2	N	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428				
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-
02	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2	N	-0-			-0-
03	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2	N	-0-			-0-
*04	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7657 X	7130	-0-	-527	-0-	7130	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	6054	-0-	-394	-0-	6054	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11775	PERF. N/A
11	1650 N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1274	-0-	-431	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	608	-0-	-880	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	23060	-0-	20260	20260	23060	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	39639	-0-	36539	56799	39639	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	29319	-0-	26319	83118	29319	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488 - 9852
11	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6324 X	6307	-0-	-17	-0-	6307	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5152 X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11604 - 12062
11	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5180 X	3096	-0-	-2084	-0-	3096	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5735 X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5550 X	5105	-0-	-445	-0-	5105	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6	RRCID ->	231242	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11046 - 12279
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-	-0-	40
12	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2	N	-0-	-0-	40
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-	-0-	40
02	2408 N	2236	-0-	-172	-0-	2236	2	N	-0-	-0-	40
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-	-0-	40
04	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2	N	-0-	-0-	40
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-	-0-	17
12	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3381	2	N	-0-	-0-	17
01	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2	N	-0-	-0-	17
02	3920 X	3733	-0-	-187	-0-	3733	2	N	-0-	-0-	17
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-	-0-	17
*04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-	-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 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
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-
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
03	3472 X	2883	-0-	-589	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	2958 2	N	-0-		-0-
-----										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
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-
02	2800 X	2263	-0-	-537	-0-	66 1	2197 2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2199	-0-	-901	-0-	64 1	2135 2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	81 1	2706 2	N	-0-	-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
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-
02	644 N	487	-0-	-157	-0-	487 2		N	-0-	-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	3602	-0-	602	602	3602 2		N	-0-	-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
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
02	2604 N	2174	-0-	-430	-0-	2134 2	40 9	N	36	41
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2703 2	22 9	N	20	61
04	2700 N	2396	-0-	-304	-0-	2368 2	28 9	N	25	86
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
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-
02	7896 X	5732	-0-	-2164	-0-	5732 2		N	-0-	-0-
03	8742 X	7391	-0-	-1351	-0-	7391 2		N	-0-	-0-
04	8460 X	7234	-0-	-1226	-0-	7234 2		N	-0-	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
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-
02	6300 X	5968	-0-	-332	-0-	5968 2		N	-0-	-0-
03	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 2		N	-0-	-0-
04	7740 X	7026	-0-	-714	-0-	7026 2		N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209		
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-
02	5544 X	5095	-0-	-449	-0-	5095 2		N	-0-	-0-
03	5921 X	5795	-0-	-126	-0-	5795 2		N	-0-	-0-
04	5640 X	5173	-0-	-467	-0-	5173 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
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-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 2	N	-0-			-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221 2	N	-0-			-0-
*04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
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-
02	4928	X	4150	-0-	-778	-0-	4150 2	N	-0-			-0-
03	4929	X	3199	-0-	-1730	-0-	3199 2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807 2	N	-0-			-0-
-----												
FASH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232166		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11216		PERF.10052 - 10896		
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-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447 2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406		
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-
02	4676	X	4433	-0-	-243	-0-	4433 2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640 2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	4459 2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185		
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-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710 2	N	-0-			-0-
04	8220	X	6469	-0-	-1751	-0-	6469 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414		
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
02	4284	X	4223	-0-	-61	-0-	4223 2	N	-0-			80
03	4743	X	3510	-0-	-1233	-0-	3510 2	N	-0-			80
04	4440	X	4327	-0-	-113	-0-	4244 2	N	75	83 9		155

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	8764	X	8097	-0-	-667	-0-	8097 2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8938	-0-	-579	-0-	8938 2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8388	-0-	-822	-0-	8388 2	N	-0-			-0-
-----												
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208		
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-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-			-0-
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430		
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-
02	4900	X	3580	-0-	-1320	-0-	3580 2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	5144 2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543 2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
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-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163 2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461 2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
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-
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	7448 2	N	-0-			-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463 2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	7498 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		
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-
02	3842	X	2683	-0-	-1159	-0-	2683 2	N	-0-			-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
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-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2	N	-0-			-0-
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 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 AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650 2	N	-0-			95
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	594 2	N	-0-			95
04	810	N	407	-0-	-403	-0-	404 2	3 9 N	3			98
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510				
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
02	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542 2	N	-0-			37
03	12555	X	7526	-0-	-5029	-0-	7526 2	N	-0-			37
04	12150	X	6077	-0-	-6073	-0-	6077 2	N	-0-			37
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140				
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-
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	5570 2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6296	-0-	-1051	-0-	6296 2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863 2	N	-0-			-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104				
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-
02	9436	X	5	-0-	-9431	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7	-0-	-8033	-0-	7 2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269				
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
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842 2	N	-0-			71
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271 2	N	-0-			71
*04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550 2	N	-0-			71
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980				
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-
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	3098 2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3317 2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223 2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740				
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-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4517	-0-	-226	-0-	4517 2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4431 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
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-	
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-	-0-	
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-	-0-	
*04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-	-0-	
BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233687		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022			
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-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
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-	
02	3864 X	3260	-0-	-604	-0-	3260	2	N	-0-	-0-	
03	4278 X	3569	-0-	-709	-0-	3569	2	N	-0-	-0-	
04	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
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-	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
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-	
02	4256 X	3311	-0-	-945	-0-	3311	2	N	-0-	-0-	
03	4340 X	3727	-0-	-613	-0-	3727	2	N	-0-	-0-	
*04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-	-0-	
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
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	50 4 N	-0-	-0-	
02	8736 X	2262	-0-	-6474	-0-	2216	2	46 4 N	-0-	-0-	
03	9672 X	2104	-0-	-7568	-0-	2058	2	46 4 N	-0-	-0-	
04	9360 X	2213	-0-	-7147	-0-	2159	2	54 4 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	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
11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 2		N	-0-	-0-
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2		N	-0-	-0-
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2		N	-0-	-0-
02	9100 X	4615	-0-	-4485	-0-	4615 2		N	-0-	-0-
03	10075 X	5731	-0-	-4344	-0-	5731 2		N	-0-	-0-
*04	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931 2		N	-0-	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891		
11	5160 X	4045	-0-	-1115	-0-	4045 2		N	-0-	-0-
12	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	4971 2		N	-0-	-0-
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2		N	-0-	-0-
02	4144 X	4074	-0-	-70	-0-	4074 2		N	-0-	-0-
03	4867 X	4551	-0-	-316	-0-	4551 2		N	-0-	-0-
04	4710 X	2614	-0-	-2096	-0-	2614 2		N	-0-	-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572		
11	5820 X	5703	-0-	-117	-0-	5703 2		N	-0-	-0-
12	6262 X	5258	-0-	-1004	-0-	5258 2		N	-0-	-0-
01	6262 X	6053	-0-	-209	-0-	6053 2		N	-0-	-0-
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2		N	-0-	-0-
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-	-0-
*04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2		N	-0-	-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401		
11	2580 N	1883	-0-	-697	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
12	2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2069 2		N	-0-	-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-	-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-	-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-	-0-
*04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400		
11	7980 X	6702	-0-	-1278	-0-	6702 2		N	-0-	-0-
12	8060 X	6472	-0-	-1588	-0-	6472 2		N	-0-	-0-
01	7967 X	7655	-0-	-312	-0-	7655 2		N	-0-	-0-
02	6888 X	6807	-0-	-81	-0-	6807 2		N	-0-	-0-
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 2		N	-0-	-0-
04	7410 X	6731	-0-	-679	-0-	6731 2		N	-0-	-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396		
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-	-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-	-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-	-0-
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-	-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-	-0-
*04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-	-0-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256		
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-	168
01	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4882 2	22 9	N	20	188
02	4984 X	3699	-0-	-1285	-0-	3699 2		N	-0-	188
03	5518 X	4362	-0-	-1156	-0-	4362 2		N	-0-	188
04	5340 X	4624	-0-	-716	-0-	4624 2		N	-0-	188



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 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
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-
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
*04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250			
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-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-			-0-
*04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979			
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-
02	3164 X	3014	-0-	-150	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339			
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-
02	3024 X	1669	-0-	-1355	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
*04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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			
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
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		198
03	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2659	2	23 9	N	21	189 1	30
*04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		30
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
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
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-		95
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-		95
*04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-		95
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
-----												
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11582	- 12708
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-
02	5768 X	4972	-0-	-796	-0-	4918	2	54 4	N	-0-		-0-
03	6138 X	5561	-0-	-577	-0-	5507	2	54 4	N	-0-		-0-
04	5790 X	3962	-0-	-1828	-0-	3903	2	59 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
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
02	2464 N	2324	-0-	-140	-0-	2320	2	4 9	N	4		154
03	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2		N	-0-		154
*04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1		155
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237227	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11283	- 12382
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-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
04	2070 N	1772	-0-	-298	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
-----												
ORAND -A-		WELL #:		5	RRCID ->	237238	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	13134	PERF.11660	- 12258
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-
02	5516 X	5335	-0-	-181	-0-	5279	2	56 4	N	-0-		-0-
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	5672	2	56 4	N	-0-		-0-
*04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5488	2	58 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
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-
02	4508 X	4462	-0-	-46	-0-	4462	2		N	-0-		-0-
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-		-0-
04	4830 X	4654	-0-	-176	-0-	4654	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
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENDERSON 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-	-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-	-0-
04	2220 N	2005	-0-	-215	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324
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-
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2		N	-0-	-0-
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282 2		N	-0-	-0-
*04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2		N	-0-	-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401
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-
02	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256 2		N	-0-	-0-
03	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319 2		N	-0-	-0-
*04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074 2		N	-0-	-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377
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-
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-	-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-	-0-
*04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N	-0-	-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395
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-
02	2700 N	3061	-0-	361	361	3061 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2940	-0-	-160	201	2940 2		N	-0-	-0-
*04	3253 X	3052	-0-	-201	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
-----										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961
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
02	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-	115
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2		N	-0-	115
04	5790 X	5754	-0-	-36	-0-	5754 2		N	-0-	115
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392
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-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-	-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-	-0-
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 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 #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
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
11	8490 X	6278	-0-	-2212	-0-	6278 2	N	-0-		-0-
12	8711 X	5412	-0-	-3299	-0-	5412 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	3879	-0-	-4212	-0-	3879 2	N	-0-		-0-
02	5908 X	5129	-0-	-779	-0-	5129 2	N	-0-		-0-
03	6479 X	4083	-0-	-2396	-0-	4083 2	N	-0-		-0-
04	6270 X	4440	-0-	-1830	-0-	4440 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
11	3660 X	3618	-0-	-42	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
12	3782 X	3601	-0-	-181	-0-	3601 2	N	-0-		-0-
01	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	3556 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3140	-0-	-528	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3595 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476		
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-		-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2	N	-0-		-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-		-0-
*04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-		-0-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022		
11	4980 X	4329	-0-	-651	-0-	4299 2	30 9 N	27		197
12	5146 X	4634	-0-	-512	-0-	4623 2	11 9 N	10		207
01	5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856 2		-0-		207
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322 2	1 9 N	1	183 1	25
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		-0-		25
*04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		-0-		25
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443		
11	8460 X	6928	-0-	-1532	-0-	6928 2	N	-0-		-0-
12	8494 X	6320	-0-	-2174	-0-	6320 2	N	-0-		-0-
01	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-	5237 2	N	-0-		-0-
02	6888 X	6382	-0-	-506	-0-	6382 2	N	-0-		-0-
03	7316 X	6936	-0-	-380	-0-	6936 2	N	-0-		-0-
*04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042		
11	15960 X	10685	-0-	-5275	-0-	10685 2	N	-0-		-0-
12	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	16199 2	N	-0-		-0-
01	16213 X	13355	-0-	-2858	-0-	13355 2	N	-0-		-0-
02	14448 X	13294	-0-	-1154	-0-	13294 2	N	-0-		-0-
03	15996 X	14582	-0-	-1414	-0-	14582 2	N	-0-		-0-
04	15480 X	11546	-0-	-3934	-0-	11546 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234 2	N	-0-		-0-
12	8835 X	6796	-0-	-2039	-0-	6796 2	N	-0-		-0-
01	8835 X	8271	-0-	-564	-0-	8271 2	N	-0-		-0-
02	5320 X	4088	-0-	-1232	-0-	4088 2	N	-0-		-0-
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2	N	-0-		-0-
*04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 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 #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
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
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-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2	N	-0-		-0-
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	N	-0-		-0-
*04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
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-
02	4564 X	4272	-0-	-292	-0-	4272 2	N	-0-		-0-
*03	5053 X	3499	-0-	-1554	-0-	3499 2	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	4773 2	Y	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
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-
02	5936 X	5644	-0-	-292	-0-	5644 2	N	-0-		-0-
03	6572 X	5721	-0-	-851	-0-	5721 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5820	-0-	-540	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
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
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5657 2	40 9 N	36		217
03	9207 X	5756	-0-	-3451	-0-	5706 2	50 9 N	45	46 1	216
04	8940 X	5248	-0-	-3692	-0-	5248 2	N	-0-		216
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
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-
02	5768 X	4369	-0-	-1399	-0-	4369 2	N	-0-		-0-
03	6386 X	4596	-0-	-1790	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
*04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
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-
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	5989	-0-	-738	-0-	5989 2	N	-0-		-0-
04	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241817		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
11	3900 X	1860	-0-	-2040	-0-	1860 2	N	-0-			-0-
12	4030 X	2157	-0-	-1873	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
01	3968 X	1846	-0-	-2122	-0-	1846 2	N	-0-			-0-
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2	N	-0-			-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2	N	-0-			-0-
*04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-			-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416	
11	3000 N	3313	-0-	313	313	3313 2	N	-0-			-0-
12	2606 N	2293	-0-	-313	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-			-0-
*04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422	
11	7800 X	7269	-0-	-531	-0-	7269 2	N	-0-			-0-
12	7998 X	7098	-0-	-900	-0-	7098 2	N	-0-			-0-
01	7719 X	7314	-0-	-405	-0-	7314 2	N	-0-			-0-
02	6776 X	6354	-0-	-422	-0-	6354 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6752	-0-	-750	-0-	6752 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	6534	-0-	-726	-0-	6534 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169	
11	3660 X	2792	-0-	-868	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2861	-0-	-766	-0-	2861 2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2840	-0-	-694	-0-	2840 2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2452	-0-	-600	-0-	2452 2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2629	-0-	-254	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	2450 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	N	-0-			-0-
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2	N	-0-			-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	N	-0-			-0-
02	5208 X	4693	-0-	-515	-0-	4693 2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5191	-0-	-606	-0-	5191 2	N	-0-			-0-
04	5610 X	4325	-0-	-1285	-0-	4325 2	N	-0-			-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472	
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2	N	-0-			-0-
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2	N	-0-			-0-
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4726	-0-	-34	-0-	4726 2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655 2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4223	-0-	-877	-0-	4223 2	N	-0-			-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028	
11	8280 X	6115	-0-	-2165	-0-	6115 2	N	-0-			-0-
12	8556 X	7958	-0-	-598	-0-	7958 2	N	-0-			-0-
01	8556 X	6622	-0-	-1934	-0-	6622 2	N	-0-			-0-
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 2	N	-0-			-0-
03	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-			-0-
*04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
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
11	5040 X	4798	-0-	-242	-0-	140	1	4658	2	N	-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	155	1	5183	2	N	-0-
01	5208 X	4380	-0-	-828	-0-	128	1	4252	2	N	-0-
02	4900 X	4864	-0-	-36	-0-	142	1	4722	2	N	-0-
03	5332 X	4677	-0-	-655	-0-	136	1	4541	2	N	-0-
04	5160 X	4813	-0-	-347	-0-	140	1	4673	2	N	-0-
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
11	8730 X	6238	-0-	-2492	-0-	6238	2			N	-0-
12	9021 X	7891	-0-	-1130	-0-	7891	2			N	-0-
01	8959 X	3283	-0-	-5676	-0-	3255	2	28	4	N	-0-
02	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8732	2	56	4	N	-0-
03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9193	2	54	4	N	-0-
*04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8098	2	58	4	N	-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
11	5010 X	4255	-0-	-755	-0-	4255	2			N	-0-
12	5177 X	4750	-0-	-427	-0-	4750	2			N	-0-
01	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			N	-0-
02	4900 X	3611	-0-	-1289	-0-	3611	2			N	-0-
03	4991 X	4589	-0-	-402	-0-	4589	2			N	-0-
*04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
11	6780 X	1971	-0-	-4809	-0-	1971	2			N	-0-
12	6696 X	1888	-0-	-4808	-0-	1888	2			N	-0-
01	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-
02	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-
*04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
11	6960 X	6423	-0-	-537	-0-	6423	2			N	-0-
12	7192 X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2			N	-0-
01	7192 X	6280	-0-	-912	-0-	6280	2			N	-0-
02	6160 X	5435	-0-	-725	-0-	5435	2			N	-0-
03	6820 X	5753	-0-	-1067	-0-	5753	2			N	-0-
04	6420 X	5556	-0-	-864	-0-	5556	2			N	-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
11	3240 X	2660	-0-	-580	-0-	2660	2			N	-0-
12	3131 X	2310	-0-	-821	-0-	2310	2			N	-0-
01	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	2877	2			N	-0-
02	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	1878	2			N	-0-
03	2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1934	2			N	-0-
04	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-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	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
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-
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-	-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-	-0-
*04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-	-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302		
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-
02	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2		N	-0-	-0-
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2		N	-0-	-0-
*04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279 2		N	-0-	-0-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606		
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-
02	4004 X	3126	-0-	-878	-0-	3126 2		N	-0-	-0-
03	4433 X	3577	-0-	-856	-0-	3577 2		N	-0-	-0-
04	4290 X	2972	-0-	-1318	-0-	2972 2		N	-0-	-0-
-----										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508		
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-
02	2044 X	1772	-0-	-272	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
03	2263 X	2185	-0-	-78	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
04	2190 X	1650	-0-	-540	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068		
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
02	7728 X	6762	-0-	-966	-0-	6756 2	6 9	N	5	90
03	8463 X	6346	-0-	-2117	-0-	6346 2		N	-0-	90
04	8100 X	7656	-0-	-444	-0-	7656 2		N	-0-	90
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246		
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-
02	5040 X	4001	-0-	-1039	-0-	4001 2		N	-0-	-0-
03	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556 2		N	-0-	-0-
04	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4581 2		N	-0-	-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960		
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-
02	7840 X	7569	-0-	-271	-0-	7569 2		N	-0-	-0-
03	8494 X	8171	-0-	-323	-0-	8171 2		N	-0-	-0-
04	8220 X	7200	-0-	-1020	-0-	7200 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 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
11	4770 X	2772	-0-	-1998	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2	N	-0-		-0-
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-		-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2	N	-0-		-0-
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
*04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
-----										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994		
11	14010 X	11283	-0-	-2727	-0-	11283 2	N	-0-		-0-
12	14291 X	11249	-0-	-3042	-0-	11249 2	N	-0-		-0-
01	11935 X	11210	-0-	-725	-0-	11210 2	N	-0-		-0-
02	10528 X	10164	-0-	-364	-0-	10164 2	N	-0-		-0-
03	11656 X	11261	-0-	-395	-0-	11261 2	N	-0-		-0-
04	11280 X	10713	-0-	-567	-0-	10713 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074		
11	8760 X	7457	-0-	-1303	-0-	7457 2	N	-0-		-0-
12	8463 X	7355	-0-	-1108	-0-	7355 2	N	-0-		-0-
01	8463 X	6648	-0-	-1815	-0-	6648 2	N	-0-		-0-
02	6860 X	6763	-0-	-97	-0-	6763 2	N	-0-		-0-
03	7595 X	7157	-0-	-438	-0-	7157 2	N	-0-		-0-
04	7350 X	6586	-0-	-764	-0-	6586 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
11	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	12367	-0-	9267	9267	12367 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	9517	-0-	6417	15684	9517 2	N	-0-		-0-
02	23132 X	7448	-0-	-15684	-0-	7448 2	N	-0-		-0-
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2	N	-0-		-0-
*04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
11	7620 X	7266	-0-	-354	-0-	7266 2	N	-0-		-0-
12	7502 X	6050	-0-	-1452	-0-	6050 2	N	-0-		-0-
01	7781 X	7194	-0-	-587	-0-	7194 2	N	-0-		-0-
02	6580 X	6311	-0-	-269	-0-	6311 2	N	-0-		-0-
03	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6859 2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6411 2	N	-0-		-0-
-----										
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2	N	-0-		-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
01	2294 X	1465	-0-	-829	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	727 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
-----										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431		
11	6360 X	6198	-0-	-162	-0-	6198 2	N	-0-		-0-
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 2	N	-0-		-0-
01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2	N	-0-		-0-
02	6412 X	5908	-0-	-504	-0-	5908 2	N	-0-		-0-
03	6882 X	5951	-0-	-931	-0-	5951 2	N	-0-		-0-
04	6750 X	5985	-0-	-765	-0-	5985 2	N	-0-		-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116 -	13830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887 2		N	-0-		135
03		13578 X	9961	-0-	-3617	-0-	9961 2		N	-0-		135
04		13140 X	12727	-0-	-413	-0-	12727 2		N	-0-		135
-----												
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142 -	11053
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
02		1400 N	153	-0-	-1247	-0-	153 2		N	-0-		235
03		1550 X	268	-0-	-1282	-0-	268 2		N	-0-		235
04		1500 X	353	-0-	-1147	-0-	353 2		N	-0-		235
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11271 -	12393
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-
02		3444 X	3160	-0-	-284	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3386	-0-	-334	-0-	3386 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	3234	-0-	-366	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11202 -	12366
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-
02		8568 X	7827	-0-	-741	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
03		8959 X	8848	-0-	-111	-0-	8848 2		N	-0-		-0-
04		8790 X	8308	-0-	-482	-0-	8308 2		N	-0-		-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11132 -	12232
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
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		215
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3406 2	26 9	N	24	178 1	61
*04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-		61
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11174 -	12460
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-
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
*04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11350 -	11742
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-
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
*04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
02	7308 X	6610	-0-	-698	-0-	6610	2	N	-0-	-0-
03	7750 X	7210	-0-	-540	-0-	7210	2	N	-0-	-0-
04	7500 X	6781	-0-	-719	-0-	6781	2	N	-0-	-0-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
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-
02	8624 X	7058	-0-	-1566	-0-	7058	2	N	-0-	-0-
03	9331 X	7806	-0-	-1525	-0-	7806	2	N	-0-	-0-
04	9030 X	8145	-0-	-885	-0-	8145	2	N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
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-
02	4900 X	4775	-0-	-125	-0-	4775	2	N	-0-	-0-
03	5425 X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2	N	-0-	-0-
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	N	-0-	-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
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-
02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-	-0-
03	9734 X	6334	-0-	-3400	-0-	6334	2	N	-0-	-0-
*04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2	N	-0-	-0-
-----										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
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-
02	7168 X	7128	-0-	-40	-0-	7128	2	N	-0-	-0-
03	7936 X	7865	-0-	-71	-0-	7865	2	N	-0-	-0-
04	7680 X	6471	-0-	-1209	-0-	6471	2	N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895		
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-
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2	N	-0-	-0-
*04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
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-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2	N	-0-	-0-
03	4588 X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2	N	-0-	-0-
04	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	4027	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	N	30	61
02	3808 X	3546	-0-	-262	-0-	3501	2	N	45 9	102
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	30 9	129
04	3990 X	3927	-0-	-63	-0-	3916	2	N	11 9	139
-----										
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
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-
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2	N	-0-	-0-
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2	N	-0-	-0-
04	4890 X	3600	-0-	-1290	-0-	3600	2	N	-0-	-0-
-----										
BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
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-
02	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	N	-0-	-0-
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2	N	-0-	-0-
*04	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2	N	-0-	-0-
-----										
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
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
02	7056 X	6881	-0-	-175	-0-	6881	2	N	-0-	27
03	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2	N	-0-	27
04	7170 X	5809	-0-	-1361	-0-	5809	2	N	-0-	27
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
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-
02	3976 X	3698	-0-	-278	-0-	3698	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2	N	-0-	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
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-
02	4844 X	4578	-0-	-266	-0-	4578	2	N	-0-	-0-
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2	N	-0-	-0-
*04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-	-0-
-----										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522		
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-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	3309	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3309	-0-	-231	-0-	3309	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	5908 X	5045	-0-	-863	-0-	5045 2	N	-0-		-0-
03	6541 X	4943	-0-	-1598	-0-	4943 2	N	-0-		-0-
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
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-
02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2	N	-0-		-0-
03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 2	N	-0-		-0-
*04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
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-
02	4284 X	3757	-0-	-527	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4116	-0-	-627	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	4005 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
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-
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-		-0-
03	4805 X	2302	-0-	-2503	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
*04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
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
02	9296 X	9261	-0-	-35	-0-	9205 2	56 4 N	-0-		37
03	10168 X	9387	-0-	-781	-0-	9132 2	62 4 N	175	177 1	35
04	9840 X	9167	-0-	-673	-0-	8899 2	60 4 N	189	178 1	46
						193 9				
						208 9				
-----										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
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
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		45
03	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	2121 2	N	-0-		45
*04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2	N	-0-		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
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
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-
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 2	N	-0-		-0-
03	7316 X	7311	-0-	-5	-0-	7311 2	N	-0-		-0-
04	7080 X	6718	-0-	-362	-0-	6718 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
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-
02	4872 X	4094	-0-	-778	-0-	4094 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	4809	-0-	-585	-0-	4809 2	N	-0-		-0-
04	5220 X	4591	-0-	-629	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342		
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-
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
-----										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
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-
02	6020 X	5588	-0-	-432	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
03	6665 X	5889	-0-	-776	-0-	5889 2	N	-0-		-0-
04	6450 X	5493	-0-	-957	-0-	5493 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
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-
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603 2	N	-0-		-0-
*04	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
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-
02	5572 X	5254	-0-	-318	-0-	5254 2	N	-0-		-0-
03	5983 X	5229	-0-	-754	-0-	5229 2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5535	-0-	-225	-0-	5535 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
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-
02	2100 X	1425	-0-	-675	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
*04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 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 #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
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
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-
02	12012 X	11901	-0-	-111	-0-	11901 2	N	-0-		-0-
03	12245 X	10427	-0-	-1818	-0-	10427 2	N	-0-		-0-
04	13530 X	12073	-0-	-1457	-0-	12073 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
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-
02	1848 X	1351	-0-	-497	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
03	2046 X	1517	-0-	-529	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
04	1980 X	1144	-0-	-836	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
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
02	4816 X	4518	-0-	-298	-0-	4518 2	N	-0-		94
03	5301 X	5003	-0-	-298	-0-	4989 2	14 9 N	13		107
04	5130 X	4506	-0-	-624	-0-	4493 2	13 9 N	12		119
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
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-
02	3192 X	2735	-0-	-457	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	2895	-0-	-546	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
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-
02	5096 X	4811	-0-	-285	-0-	4811 2	N	-0-		-0-
03	5642 X	3606	-0-	-2036	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
04	5460 X	2756	-0-	-2704	-0-	2756 2	N	-0-		-0-
-----										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
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-
02	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	20953 2	56 4 N	-0-		-0-
03	27373 X	21474	-0-	-5899	-0-	21412 2	62 4 N	-0-		-0-
04	26100 X	20337	-0-	-5763	-0-	20277 2	60 4 N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
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-
02	2044 N	1902	-0-	-142	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	778	-0-	-1352	-0-	778 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	10904 - 11372
M	O	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	
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
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2	N	-0-			24
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2	N	-0-			24
*04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2	N	-0-			24
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11368 - 12579
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-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-
03	310 N	96	-0-	-214	-0-	96 2	N	-0-			-0-
04	420 N	76	-0-	-344	-0-	76 2	N	-0-			-0-
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11472 - 12572
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
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2304 2	4 9 N	4			52
03	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3285 2	51 9 N	46			98
*04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-			98
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	10909 - 12298
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-
02	2240 N	2147	-0-	-93	-0-	2147 2	N	-0-			-0-
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-			-0-
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-			-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	11005 - 12244
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-
02	2492 X	2262	-0-	-230	-0-	2262 2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556 2	N	-0-			-0-
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	252436	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11174 - 12205
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-
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-			-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	3164 2	N	-0-			-0-
-----											
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11006 - 12178
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
02	6048 X	5879	-0-	-169	-0-	5879 2	N	-0-			73
03	6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096 2	N	-0-			73
04	6150 X	3824	-0-	-2326	-0-	3758 2	66 9 N	60			133



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
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
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-
02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2	N	-0-		-0-
03	6045 X	5997	-0-	-48	-0-	5997 2	N	-0-		-0-
*04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
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
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2	N	-0-		40
03	5642 X	5596	-0-	-46	-0-	5596 2	N	-0-		40
04	5460 X	4875	-0-	-585	-0-	4875 2	N	-0-		40
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
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-
02	3444 X	3420	-0-	-24	-0-	3420 2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3594	-0-	-219	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3456	-0-	-234	-0-	3456 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
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	N	35 9	32	87
02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9473 2	N	53 9	48	135
03	10261 X	7640	-0-	-2621	-0-	7640 2	N	-0-		135
04	9930 X	8775	-0-	-1155	-0-	8775 2	N	-0-		135
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
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-
02	10500 X	10342	-0-	-158	-0-	10342 2	N	-0-		-0-
03	11346 X	8492	-0-	-2854	-0-	8492 2	N	-0-		-0-
04	9840 X	9750	-0-	-90	-0-	9750 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
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-
02	4648 X	3902	-0-	-746	-0-	3902 2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893 2	N	-0-		-0-
04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
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-
02	1288 N	941	-0-	-347	-0-	941 2	N	-0-		-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	3900 X	3359	-0-	-541	-0-	3359	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	3369	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
11	4260 X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	3675	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3668 X	3092	-0-	-576	-0-	3092	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
11	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11432 - 11586	
11	1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160	
11	7530 X	7263	-0-	-267	-0-	7263	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	6866	-0-	-698	-0-	6866	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	6946	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6524 X	6094	-0-	-430	-0-	6094	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7223 X	6305	-0-	-918	-0-	6305	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6990 X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516	
11	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249	
11	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6200 X	5980	-0-	-220	-0-	5980	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2	N	-0-		-0-
*04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714		
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-
02	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2	N	-0-		-0-
03	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896 2	N	-0-		-0-
*04	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823 2	N	-0-		-0-
-----										
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208		
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-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-		-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
-----										
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324		
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-
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6456	-0-	-395	-0-	6456 2	N	-0-		-0-
04	6630 X	6140	-0-	-490	-0-	6140 2	N	-0-		-0-
-----										
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421		
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	80 9	73	130
02	6888 X	6547	-0-	-341	-0-	6536 2	N	11 9	10	140
03	7564 X	7199	-0-	-365	-0-	7199 2	N			140
04	7320 X	5057	-0-	-2263	-0-	5057 2	N			140
-----										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088		
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
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		24
03	6510 X	502	-0-	-6008	-0-	502 2	N	-0-		24
04	6300 X	998	-0-	-5302	-0-	998 2	N	-0-		24
-----										
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680		
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-
02	5516 X	2755	-0-	-2761	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
03	5301 X	3046	-0-	-2255	-0-	3046 2	N	-0-		-0-
04	4500 X	2711	-0-	-1789	-0-	2711 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	3276 X	3244	-0-	-32	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2845	-0-	-665	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
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-
02	3416 X	3040	-0-	-376	-0-	3040 2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
*04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-		-0-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
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
02	8120 X	4153	-0-	-3967	-0-	4153 2	N	-0-		40
03	8990 X	4460	-0-	-4530	-0-	4460 2	N	-0-		40
*04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12227 2	N	-0-		40
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
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-
02	12893 X	6147	-0-	-6746	-0-	6147 2	N	-0-		-0-
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2	N	-0-		-0-
*04	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
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-
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	-0-		-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2	N	-0-		-0-
*04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2	N	-0-		-0-
-----										
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
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-
02	10584 X	9511	-0-	-1073	-0-	9511 2	N	-0-		-0-
03	11284 X	10593	-0-	-691	-0-	10593 2	N	-0-		-0-
04	10920 X	9644	-0-	-1276	-0-	9644 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
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-
02	4396 X	4151	-0-	-245	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	4523 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4374	-0-	-246	-0-	4374 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
02	5264 X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2	N	-0-	-0-
03	5828 X	5329	-0-	-499	-0-	5329	2	N	-0-	-0-
04	5640 X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2	N	-0-	-0-
-----										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
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-
02	6720 X	6328	-0-	-392	-0-	6328	2	N	-0-	-0-
03	7750 X	6851	-0-	-899	-0-	6851	2	N	-0-	-0-
04	7500 X	6154	-0-	-1346	-0-	6154	2	N	-0-	-0-
-----										
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
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
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2	N	-0-	51
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2	N	-0-	51
*04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2	N	-0-	51
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
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-
02	1316 N	1189	-0-	-127	-0-	1189	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
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-
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2	N	-0-	-0-
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-	-0-
*04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
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-
02	7700 X	7007	-0-	-693	-0-	7007	2	N	-0-	-0-
03	8339 X	7619	-0-	-720	-0-	7619	2	N	-0-	-0-
*04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	N	-0-	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12300 - 14571
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	17220 X	16631	-0-	-589	-0-	16631 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17794 X	17478	-0-	-316	-0-	17478 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19958 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15092 X	14367	-0-	-725	-0-	14367 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18526 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	16170 X	15784	-0-	-386	-0-	15784 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11558 - 11982
11	5250 X	3655	-0-	-1595	-0-	3655 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5425 X	4506	-0-	-919	-0-	4506 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5332 X	4289	-0-	-1043	-0-	4289 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4816 X	3308	-0-	-1508	-0-	3308 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5332 X	2892	-0-	-2440	-0-	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4350 X	3492	-0-	-858	-0-	3492 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	10965 - 12260
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-	
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	44 1	5245 2	N	-0-	-0-	
03	5673 X	5384	-0-	-289	-0-	49 1	5335 2	N	-0-	-0-	
04	5490 X	4923	-0-	-567	-0-	47 1	4876 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
11	4470 X	4175	-0-	-295	-0-	4175 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4619 X	4338	-0-	-281	-0-	4338 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4088 X	3731	-0-	-357	-0-	3731 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3800 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.	10951 - 12388
11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 11484
11	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16422 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	15276 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15316 X	12658	-0-	-2658	-0-	12658 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16957 X	15718	-0-	-1239	-0-	15718 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	16410 X	15261	-0-	-1149	-0-	15261 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11390 - 11846
11	9360 X	8345	-0-	-1015	-0-	8345 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9672 X	7105	-0-	-2567	-0-	7105 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9672 X	8784	-0-	-888	-0-	8784 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7308 X	7060	-0-	-248	-0-	7060 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8091 X	7174	-0-	-917	-0-	7174 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2968 X	2569	-0-	-399	-0-	2569 2	N	-0-	-0-
03	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	2367 2	N	-0-	-0-
*04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2	N	-0-	-0-
-----									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238	
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-
02	5292 X	4042	-0-	-1250	-0-	4042 2	N	-0-	-0-
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4899 2	N	-0-	-0-
04	5670 X	4443	-0-	-1227	-0-	4443 2	N	-0-	-0-
-----									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925	
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-
02	5432 X	4737	-0-	-695	-0-	4737 2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5405	-0-	-609	-0-	5405 2	N	-0-	-0-
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5456 2	N	-0-	-0-
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790	
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-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-	-0-
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-	-0-
-----									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480	
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-
02	4956 X	4403	-0-	-553	-0-	4403 2	N	-0-	-0-
03	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	5113 2	N	-0-	-0-
04	5310 X	4727	-0-	-583	-0-	4727 2	N	-0-	-0-
-----									
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009	
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			90
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2			90
03	8494 X	7872	-0-	-622	-0-	7798 2	74 9 N	67	157
*04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631 2		-0-	157
-----									
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247	
11	10380 X	9380	-0-	-1000	-0-	9380 2		N	52
12	10726 X	9549	-0-	-1177	-0-	9549 2		N	52
01	10385 X	8816	-0-	-1569	-0-	8816 2		N	52
02	9072 X	8862	-0-	-210	-0-	8851 2	11 9 N	10	62
03	9703 X	8017	-0-	-1686	-0-	8017 2		N	62
04	9390 X	8455	-0-	-935	-0-	8455 2		N	62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	5600 X	5278	-0-	-322	-0-	5278 2	N	-0-		-0-
03	6200 X	5169	-0-	-1031	-0-	5169 2	N	-0-		-0-
*04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
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-
02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2	N	-0-		-0-
03	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 2	N	-0-		-0-
*04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
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-
02	18396 X	16487	-0-	-1909	-0-	16487 2	N	-0-		-0-
03	20367 X	17623	-0-	-2744	-0-	17623 2	N	-0-		-0-
04	19710 X	16495	-0-	-3215	-0-	16495 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
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-
02	2604 X	1730	-0-	-874	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2300	-0-	-583	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
-----										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
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
02	8288 X	6428	-0-	-1860	-0-	6428 2	N	-0-		55
03	9176 X	6850	-0-	-2326	-0-	6850 2	N	-0-		55
04	8880 X	5775	-0-	-3105	-0-	5775 2	N	-0-		55
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
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
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2	N	-0-		35
03	9114 X	7290	-0-	-1824	-0-	7290 2	N	-0-		35
04	7200 X	6079	-0-	-1121	-0-	6079 2	N	-0-		35
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
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-
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 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 #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434				
M	O	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
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-	
02	6440 X	3972	-0-	-2468	-0-	3972	2	N	-0-		-0-	
03	6975 X	4385	-0-	-2590	-0-	4385	2	N	-0-		-0-	
04	6420 X	5996	-0-	-424	-0-	5996	2	N	-0-		-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734				
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-	
02	3612 X	3356	-0-	-256	-0-	3356	2	N	-0-		-0-	
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-		-0-	
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2	N	-0-		-0-	
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605				
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-	
02	14924 X	11171	-0-	-3753	-0-	11171	2	N	-0-		-0-	
03	15872 X	13783	-0-	-2089	-0-	13783	2	N	-0-		-0-	
04	15210 X	13099	-0-	-2111	-0-	13099	2	N	-0-		-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826				
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-	
02	6468 X	6343	-0-	-125	-0-	6343	2	N	-0-		-0-	
03	6820 X	6760	-0-	-60	-0-	6760	2	N	-0-		-0-	
04	6600 X	6369	-0-	-231	-0-	6369	2	N	-0-		-0-	
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273				
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-	
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-	
03	5642 X	4090	-0-	-1552	-0-	4090	2	N	-0-		-0-	
04	5460 X	3813	-0-	-1647	-0-	3813	2	N	-0-		-0-	
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
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-	
02	6020 X	5528	-0-	-492	-0-	5528	2	N	-0-		-0-	
03	6262 X	4757	-0-	-1505	-0-	4757	2	N	-0-		-0-	
04	6060 X	6025	-0-	-35	-0-	6025	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				
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-	
02	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2	N	-0-		-0-	
03	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2	N	-0-		-0-	
*04	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12120 X	11038	-0-	-1082	-0-	10983	2	55 9 N	205
12	12524 X	11475	-0-	-1049	-0-	11452	2	23 9 N	45
01	12524 X	12022	-0-	-502	-0-	11914	2	108 9 N	143
02	11508 X	9521	-0-	-1987	-0-	9458	2	63 9 N	200
03	12276 X	10252	-0-	-2024	-0-	10252	2	1 9 N	200
04	11640 X	8590	-0-	-3050	-0-	8589	2	1 9 N	20
-----									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091	
11	13530 X	12548	-0-	-982	-0-	12548	3	144 9 N	60
12	12958 X	11158	-0-	-1800	-0-	11014	3	131 9 N	191
01	12958 X	11719	-0-	-1239	-0-	11719	3	131 9 N	191
02	11004 X	9191	-0-	-1813	-0-	9191	3	12 9 N	191
03	12183 X	10119	-0-	-2064	-0-	10107	3	11 9 N	202
04	11790 X	9804	-0-	-1986	-0-	9654	3	150 9 N	159
-----									
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450	
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	5586 2 N	27
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2	6450 2 N	27
01	4712 X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2	4277 2 N	27
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2	4507 2 N	27
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	5232 2 N	27
*04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	4259 2 N	27
-----									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803	
11	2340 N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2	2227 2 N	-0-
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2059	2	2059 2 N	-0-
01	2294 N	1626	-0-	-668	-0-	1626	2	1626 2 N	-0-
02	2072 N	1977	-0-	-95	-0-	1977	2	1977 2 N	-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	2198 2 N	-0-
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	2008 2 N	-0-
-----									
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076	
11	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2	1739 2 N	-0-
12	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2	1261 2 N	-0-
01	2046 N	925	-0-	-1121	-0-	925	2	925 2 N	-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	1848 2 N	-0-
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	2403 2 N	-0-
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	2244 2 N	-0-
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888	
11	7800 X	7367	-0-	-433	-0-	7367	2	7367 2 N	-0-
12	7843 X	5443	-0-	-2400	-0-	5443	2	5443 2 N	-0-
01	7719 X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2	6464 2 N	-0-
02	6916 X	6474	-0-	-442	-0-	6474	2	6474 2 N	-0-
03	7657 X	6889	-0-	-768	-0-	6889	2	6889 2 N	-0-
04	7380 X	7086	-0-	-294	-0-	7086	2	7086 2 N	-0-
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785	
11	13800 X	9526	-0-	-4274	-0-	9526	2	9526 2 N	-0-
12	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2	13319 2 N	-0-
01	12214 X	10774	-0-	-1440	-0-	10774	2	10774 2 N	-0-
02	10640 X	8897	-0-	-1743	-0-	8897	2	8897 2 N	-0-
03	13020 X	12969	-0-	-51	-0-	12969	2	12969 2 N	-0-
04	12600 X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2	11149 2 N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530				
M	O	GAS 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
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-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-		-0-
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706				
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-
02	2268	N	2146	-0-	-122	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
04	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2285	2	N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930				
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-
02	6944	X	5175	-0-	-1769	-0-	5175	2	N	-0-		-0-
03	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2	N	-0-		-0-
*04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076				
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-
02	3864	X	3603	-0-	-261	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
03	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2	N	-0-		-0-
04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851				
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-
02	6188	X	5281	-0-	-907	-0-	5281	2	N	-0-		-0-
03	6448	X	5301	-0-	-1147	-0-	5301	2	N	-0-		-0-
04	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5404	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				
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
02	10724	X	10293	-0-	-431	-0-	10293	2	Y	-0-		40
03	11873	X	11103	-0-	-770	-0-	10980	2	Y	112		152
04	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	9795	2	Y	99	124 1	127
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322				
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-
02	9408	X	8363	-0-	-1045	-0-	8363	2	N	-0-		-0-
03	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2	N	-0-		-0-
04	9000	X	7386	-0-	-1614	-0-	7386	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617				
M	O	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
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-
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	Y	-0-			-0-
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2	Y	-0-			-0-
*04	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280				
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-
02	5068 X	4735	-0-	-333	-0-	4735	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	5204	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4751	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088				
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-
02	9996 X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2	N	-0-			-0-
03	11067 X	10272	-0-	-795	-0-	10272	2	N	-0-			-0-
04	10110 X	9651	-0-	-459	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
-----												
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187				
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-
02	8932 X	8520	-0-	-412	-0-	8520	2	N	-0-			-0-
03	9889 X	9629	-0-	-260	-0-	9629	2	N	-0-			-0-
04	9450 X	9055	-0-	-395	-0-	9055	2	N	-0-			-0-
-----												
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362				
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-
02	4060 X	3780	-0-	-280	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4104	-0-	-391	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823				
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-
02	12236 X	11251	-0-	-985	-0-	11251	2	N	-0-			-0-
03	13547 X	8974	-0-	-4573	-0-	8974	2	N	-0-			-0-
04	13350 X	11652	-0-	-1698	-0-	11652	2	N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338				
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-
02	11704 X	1833	-0-	-9871	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	389	-0-	-12569	-0-	389	2	N	-0-			-0-
04	11490 X	1396	-0-	-10094	-0-	1396	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	5796 X	5558	-0-	-238	-0-	5558 2		N	-0-		-0-
03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		N	-0-		-0-
04	5820 X	5734	-0-	-86	-0-	5734 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
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-
02	11228 X	9765	-0-	-1463	-0-	9765 2		N	-0-		-0-
03	12431 X	9392	-0-	-3039	-0-	9392 2		N	-0-		-0-
04	11610 X	10244	-0-	-1366	-0-	10244 2		N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
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-
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	643 2		N	-0-		-0-
03	930 N	718	-0-	-212	-0-	718 2		N	-0-		-0-
04	660 N	179	-0-	-481	-0-	179 2		N	-0-		-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
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
02	3052 X	2628	-0-	-424	-0-	2628 2		N	-0-		98
03	3379 X	2390	-0-	-989	-0-	2379 2	11 9	N	10		108
04	3180 X	2233	-0-	-947	-0-	2226 2	7 9	N	6		114
-----											
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
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-
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-		-0-
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
*04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-		-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397	
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-
02	3416 X	3046	-0-	-370	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
03	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
04	3270 X	3225	-0-	-45	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
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-
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2		N	-0-		-0-
03	6913 X	5463	-0-	-1450	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
04	6090 X	4901	-0-	-1189	-0-	4901 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
M	O	GAS 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
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-
02	10388 X	9706	-0-	-682	-0-	9706 2	N	-0-		-0-
03	11501 X	9854	-0-	-1647	-0-	9854 2	N	-0-		-0-
04	11130 X	9678	-0-	-1452	-0-	9678 2	N	-0-		-0-
-----										
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
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
02	4536 X	4291	-0-	-245	-0-	4291 2	N	-0-		113
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4735 2	21 9 N	19		132
*04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	-0-		132
-----										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
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
02	14812 X	13207	-0-	-1605	-0-	13207 2	N	-0-		157
03	15872 X	14151	-0-	-1721	-0-	14123 2	28 9 N	25		182
04	15360 X	10227	-0-	-5133	-0-	10105 2	122 9 N	111	187 1	106
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
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-
02	9688 X	7991	-0-	-1697	-0-	7991 2	N	-0-		-0-
03	10540 X	9180	-0-	-1360	-0-	9180 2	N	-0-		-0-
04	10140 X	8773	-0-	-1367	-0-	8773 2	N	-0-		-0-
-----										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
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
02	6440 X	6220	-0-	-220	-0-	6220 2	N	-0-		267
03	7130 X	6686	-0-	-444	-0-	6686 2	N	-0-		267
04	6900 X	6265	-0-	-635	-0-	6265 2	N	-0-		267
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
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-
02	5320 X	4598	-0-	-722	-0-	4598 2	N	-0-		-0-
03	5518 X	5061	-0-	-457	-0-	5061 2	N	-0-		-0-
04	5130 X	4411	-0-	-719	-0-	4411 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731		
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-
02	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053 2	N	-0-		-0-
03	14787 X	12829	-0-	-1958	-0-	12829 2	N	-0-		-0-
*04	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740		
M	O	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
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-
02	6608 X	5402	-0-	-1206	-0-	5402 2	N	-0-		-0-
03	0 W	4818	-0-	4818	4818	4818 2	N	-0-		-0-
04	0 W	6816	-0-	6816	11634	6816 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340		
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-
02	4620 X	4365	-0-	-255	-0-	4365 2	N	-0-		-0-
03	0 W	4407	-0-	4407	4407	4407 2	N	-0-		-0-
04	0 W	4079	-0-	4079	8486	4079 2	N	-0-		-0-
-----										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212		
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-
02	12544 X	6521	-0-	-6023	-0-	6521 2	N	-0-		-0-
03	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12942 2	N	-0-		-0-
04	12600 X	11264	-0-	-1336	-0-	11264 2	N	-0-		-0-
-----										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254		
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-
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2	N	-0-		-0-
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2	N	-0-		-0-
*04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2	N	-0-		-0-
-----										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094		
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	33 9 N	30		131
02	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	3985 2	29 9 N	26		157
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5429 2	6 9 N	5		162
*04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 2	N	-0-		162
-----										
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450		
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-
02	23772 X	17899	-0-	-5873	-0-	17899 2	N	-0-		-0-
03	24211 X	18501	-0-	-5710	-0-	18501 2	N	-0-		-0-
04	23430 X	18498	-0-	-4932	-0-	18498 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776		
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-
02	5600 X	4786	-0-	-814	-0-	4786 2	N	-0-		-0-
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 2	N	-0-		-0-
*04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 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 #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	3136 X	3058	-0-	-78	-0-	3058 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	2881	-0-	-560	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	1782	-0-	-1398	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214		
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-
02	6328 X	5873	-0-	-455	-0-	5873 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6221	-0-	-630	-0-	6221 2	N	-0-		-0-
04	6570 X	5457	-0-	-1113	-0-	5457 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733		
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-
02	5712 X	4721	-0-	-991	-0-	4721 2	N	-0-		-0-
03	6324 X	4632	-0-	-1692	-0-	4632 2	N	-0-		-0-
04	5910 X	4791	-0-	-1119	-0-	4791 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512		
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-
02	10304 X	9013	-0-	-1291	-0-	8934 2	79 9 Y	72		72
03	11098 X	7251	-0-	-3847	-0-	7247 2	4 9 Y	4	63 1	13
*04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12150 2	9 9 Y	8		21
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650		
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-
02	19656 X	16413	-0-	-3243	-0-	16413 2	N	-0-		-0-
03	21762 X	17645	-0-	-4117	-0-	17645 2	N	-0-		-0-
04	21060 X	16806	-0-	-4254	-0-	16806 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782		
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
02	2940 X	1353	-0-	-1587	-0-	1353 2	N	-0-		52
03	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2721 2	N	-0-		52
*04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-		52
-----										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992		
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-
02	1988 N	816	-0-	-1172	-0-	816 2	N	-0-		-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-		-0-



-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382	- 11842		
M	O	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
-----														
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
02		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			59
03		6386 X	5571	-0-	-815	-0-	5571	2		N	-0-			59
04		6030 X	5198	-0-	-832	-0-	5198	2		N	-0-			59
-----														
HAM GAS UNIT														
		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549	- 11557		
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-
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
03		4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
*04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427	- 11920		
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-
02		4032 X	3011	-0-	-1021	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
03		4464 X	3229	-0-	-1235	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
*04		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410	- 11820		
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-
02		6384 X	4879	-0-	-1505	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
03		6603 X	5908	-0-	-695	-0-	5908	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	5004	-0-	-1026	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500	- 11972		
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-
02		3304 X	2752	-0-	-552	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3139	-0-	-401	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		27	RRCID ->	261551	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12007	PERF.11460	- 11944		
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-
02		10808 X	8920	-0-	-1888	-0-	8920	2		N	-0-			-0-
03		11966 X	8990	-0-	-2976	-0-	8990	2		N	-0-			-0-
04		11580 X	6886	-0-	-4694	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
-----														
KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		34	RRCID ->	261558	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11324	- 11815		
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-
02		10332 X	8665	-0-	-1667	-0-	8665	2		N	-0-			-0-
03		11904 X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2		N	-0-			-0-
04		11520 X	9424	-0-	-2096	-0-	9424	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177				
M	O	GAS	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
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-	
02	7560 X	6749	-0-	-811	-0-	6749	2		N	-0-	-0-	
03	8370 X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	2		N	-0-	-0-	
*04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2		N	-0-	-0-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900				
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-	
02	6412 X	6066	-0-	-346	-0-	6066	2		N	-0-	-0-	
03	6820 X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	2		N	-0-	-0-	
04	6360 X	5992	-0-	-368	-0-	5992	2		N	-0-	-0-	
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673				
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-	
02	1596 N	1462	-0-	-134	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-	-0-	
*04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-	
-----												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402				
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-	
02	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-	-0-	
03	6200 X	5682	-0-	-518	-0-	5682	2		N	-0-	-0-	
04	6000 X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091				
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-	
02	6776 X	6324	-0-	-452	-0-	6324	2		N	-0-	-0-	
03	7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5695	2		N	-0-	-0-	
04	7200 X	6291	-0-	-909	-0-	6291	2		N	-0-	-0-	
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397				
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-	
02	4396 X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2		N	-0-	-0-	
03	5053 X	4406	-0-	-647	-0-	4406	2		N	-0-	-0-	
04	4890 X	4177	-0-	-713	-0-	4177	2		N	-0-	-0-	
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994				
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-	
02	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-	-0-	
03	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2		N	-0-	-0-	
*04	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796				
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-
02	12488 X	10353	-0-	-2135	-0-	10353	2		N	-0-		-0-
03	13826 X	10785	-0-	-3041	-0-	10785	2		N	-0-		-0-
04	13080 X	12290	-0-	-790	-0-	12290	2		N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212				
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-
02	6496 X	6183	-0-	-313	-0-	6183	2		N	-0-		-0-
03	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2		N	-0-		-0-
04	6210 X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282				
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-
02	5404 X	3981	-0-	-1423	-0-	3981	2		N	-0-		-0-
03	5983 X	5331	-0-	-652	-0-	5331	2		N	-0-		-0-
04	5790 X	4926	-0-	-864	-0-	4926	2		N	-0-		-0-
-----												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420				
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-
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-		-0-
03	8680 X	6841	-0-	-1839	-0-	6841	2		N	-0-		-0-
04	8250 X	7270	-0-	-980	-0-	7270	2		N	-0-		-0-
-----												
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
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-
02	10276 X	8603	-0-	-1673	-0-	44	1	8559	2	N	-0-	-0-
03	10540 X	8269	-0-	-2271	-0-	49	1	8220	2	N	-0-	-0-
04	10110 X	7214	-0-	-2896	-0-	42	1	7172	2	N	-0-	-0-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132				
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
02	8904 X	7998	-0-	-906	-0-	7998	2		N	-0-		75
03	9858 X	8152	-0-	-1706	-0-	8152	2		N	-0-		75
04	9540 X	8317	-0-	-1223	-0-	8317	2		N	-0-		75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
02	4256 X	2681	-0-	-1575	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
03	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	3471	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
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-
02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5355	-0-	-566	-0-	5355	2	N	-0-		-0-
04	5730 X	4760	-0-	-970	-0-	4760	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
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-
02	7812 X	6903	-0-	-909	-0-	6903	2	N	-0-		-0-
03	8153 X	6455	-0-	-1698	-0-	6455	2	N	-0-		-0-
04	7800 X	6918	-0-	-882	-0-	6918	2	N	-0-		-0-
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
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-
02	8848 X	8749	-0-	-99	-0-	8670	2	79 9 Y	72		72
03	9486 X	6329	-0-	-3157	-0-	6325	2	4 9 Y	4	63 1	13
*04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9977	2	9 9 Y	8		21
-----											
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
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-
02	13384 X	11300	-0-	-2084	-0-	11300	2	N	-0-		-0-
03	14012 X	7267	-0-	-6745	-0-	7267	2	N	-0-		-0-
04	13140 X	6803	-0-	-6337	-0-	6803	2	N	-0-		-0-
-----											
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
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
02	9968 X	8300	-0-	-1668	-0-	8300	2	N	-0-		246
03	10571 X	9103	-0-	-1468	-0-	9077	2	26 9 N	24	185 1	85
04	10200 X	8928	-0-	-1272	-0-	8927	2	1 9 N	1		86
-----											
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
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-
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2	N	-0-		-0-
03	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2	N	-0-		-0-
*04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	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											
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2		N	-0-				-0-
03		17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2		N	-0-				-0-
*04		20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2		N	-0-				-0-
-----															
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #:		5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067					
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
02		4396 X	3772	-0-	-624	-0-	3772	3		N	-0-				80
03		4557 X	4019	-0-	-538	-0-	4019	3		N	-0-				80
04		4350 X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3		N	-0-				80
-----															
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086					
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-
02		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2		N	-0-				-0-
03		8618 X	7296	-0-	-1322	-0-	7296	2		N	-0-				-0-
04		7740 X	6697	-0-	-1043	-0-	6697	2		N	-0-				-0-
-----															
ROPER GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125					
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-
02		8820 X	1186	-0-	-7634	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
03		0 W	18991	-0-	18991	18991	18991	2		N	-0-				-0-
04		0 W	14989	-0-	14989	33980	14989	2		N	-0-				-0-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396					
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-
02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-				-0-
03		6665 X	5634	-0-	-1031	-0-	5634	2		N	-0-				-0-
04		6450 X	5640	-0-	-810	-0-	5640	2		N	-0-				-0-
-----															
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348					
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-
02		10864 X	9270	-0-	-1594	-0-	9270	2		N	-0-				-0-
03		12028 X	9379	-0-	-2649	-0-	9379	2		N	-0-				-0-
04		10950 X	9473	-0-	-1477	-0-	9473	2		N	-0-				-0-
-----															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930					
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
02		16520 X	13319	-0-	-3201	-0-	13300	2	19	9	N	17			169
03		17515 X	15034	-0-	-2481	-0-	14907	2	127	9	N	115	181	1	103
04		16950 X	13711	-0-	-3239	-0-	13615	2	96	9	N	87	165	1	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2	N	-0-		-0-
03	16678 X	13608	-0-	-3070	-0-	13608	2	N	-0-		-0-
04	15420 X	12677	-0-	-2743	-0-	12677	2	N	-0-		-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.10388 - 11407	
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-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N	-0-		-0-
03	7192 X	6203	-0-	-989	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
04	6810 X	6041	-0-	-769	-0-	6041	2	N	-0-		-0-
-----											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11119 - 12278	
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-
02	11032 X	9309	-0-	-1723	-0-	9309	2	N	-0-		-0-
03	11594 X	10430	-0-	-1164	-0-	10430	2	N	-0-		-0-
04	11220 X	9866	-0-	-1354	-0-	9866	2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.10720 - 11356	
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-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3322	-0-	-801	-0-	3322	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	3363	2	N	-0-		-0-
-----											
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11185 - 12355	
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-
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2	N	-0-		-0-
03	9827 X	7351	-0-	-2476	-0-	7351	2	N	-0-		-0-
*04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2	N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366	
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-
02	6048 X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2	N	-0-		-0-
03	6231 X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	5230	-0-	-1040	-0-	5230	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	
11	37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	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
02	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	29415	2	22 9	N	20	217
03	32147 X	31178	-0-	-969	-0-	31117	2	61 9	N	55	100
*04	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	32850	2	52 9	N	47	147

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		5432 X	4753	-0-	-679	-0-	4753	2		N	-0-	42
03		5766 X	5463	-0-	-303	-0-	5463	2		N	-0-	42
04		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	4898	2		N	-0-	42
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470												
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-
02		2044 N	413	-0-	-1631	-0-	413	2		N	-0-	-0-
03		1736 N	589	-0-	-1147	-0-	589	2		N	-0-	-0-
*04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960												
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-
02		5908 X	4599	-0-	-1309	-0-	4599	2		N	-0-	-0-
03		6355 X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2		N	-0-	-0-
04		5790 X	5016	-0-	-774	-0-	5016	2		N	-0-	-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389												
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-
02		10444 X	8822	-0-	-1622	-0-	8822	2		N	-0-	-0-
03		10664 X	8914	-0-	-1750	-0-	8914	2		N	-0-	-0-
04		10170 X	9254	-0-	-916	-0-	9254	2		N	-0-	-0-
-----												
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236												
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-
02		9464 X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2		N	-0-	-0-
03		9393 X	7372	-0-	-2021	-0-	7372	2		N	-0-	-0-
04		8700 X	7945	-0-	-755	-0-	7945	2		N	-0-	-0-
-----												
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989												
11		50040 X	41523	-0-	-8517	-0-	41523	2		N	-0-	120
12		51708 X	39144	-0-	-12564	-0-	39130	2	14	9	N	133
01		49631 X	36954	-0-	-12677	-0-	36851	2	103	9	N	227
02		43120 X	32029	-0-	-11091	-0-	32029	2			N	227
03		44826 X	22266	-0-	-22560	-0-	22266	2			N	227
04		41520 X	29273	-0-	-12247	-0-	29271	2	2	9	N	49
-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660												
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-
02		2380 X	2369	-0-	-11	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
03		2635 X	2185	-0-	-450	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
*04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	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 #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	13170	X	11711	-0-	-1459	-0-	11711 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13671	X	12308	-0-	-1363	-0-	12308 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13671	X	9780	-0-	-3891	-0-	9780 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9464	X	8550	-0-	-914	-0-	8550 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10478	X	8815	-0-	-1663	-0-	8815 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10140	X	8398	-0-	-1742	-0-	8398 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428			
11	10050	X	7669	-0-	-2381	-0-	7669 2	N	-0-	-0-	-0-
12	9455	X	7308	-0-	-2147	-0-	7308 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7680	X	4773	-0-	-2907	-0-	4773 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075			
11	15000	X	12070	-0-	-2930	-0-	12070 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14756	X	11891	-0-	-2865	-0-	11891 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14756	X	10645	-0-	-4111	-0-	10645 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12152	X	10337	-0-	-1815	-0-	10337 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	10317 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12060	X	9975	-0-	-2085	-0-	9975 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479			
11	6990	X	4537	-0-	-2453	-0-	4537 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7161	X	4484	-0-	-2677	-0-	4484 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6510	X	4086	-0-	-2424	-0-	4086 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4788	X	3622	-0-	-1166	-0-	3622 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4774	X	4027	-0-	-747	-0-	4027 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4530	X	3779	-0-	-751	-0-	3779 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777			
11	45750	X	39122	-0-	-6628	-0-	39122 2	N	-0-	-0-	-0-
12	47058	X	31895	-0-	-15163	-0-	31895 2	N	-0-	-0-	-0-
01	41571	X	31764	-0-	-9807	-0-	31764 2	N	-0-	-0-	-0-
02	36652	X	27014	-0-	-9638	-0-	27014 2	N	-0-	-0-	-0-
03	40424	X	27685	-0-	-12739	-0-	27685 2	N	-0-	-0-	-0-
04	39120	X	26901	-0-	-12219	-0-	26901 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
11	9120	X	5	-0-	-9115	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826			
11	6990	X	4594	-0-	-2396	-0-	4594 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6882	X	5142	-0-	-1740	-0-	5142 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6510	X	4651	-0-	-1859	-0-	4651 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5712	X	3942	-0-	-1770	-0-	3942 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	-0-	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	20
01	0 W	91646	-0-	91646	1699448	91536	2	110	9	N	100	120
02	T. A.	80609	-0-	80609	1780057	80568	2	41	9	N	37	157
03	T. A.	86228	-0-	86228	1866285	86139	2	89	9	N	81	55
04	T. A.	94484	-0-	94484	1960769	94440	2	44	9	N	40	95
-----												
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
11	183300 X	78339	-0-	-104961	-0-	78329	2	10	9	N	9	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
02	95256 X	56105	-0-	-39151	-0-	56087	2	18	9	N	16	53
03	88040 X	62607	-0-	-25433	-0-	62607	2			N	-0-	53
*04	79675 X	79675	-0-	-0-	-0-	79636	2	39	9	N	35	88
-----												
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 11933 PERF. N/A			
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	220431	-0-	220431	220431	220431	2			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	241247	-0-	241247	461678	241247	2			N	-0-	-0-
-----												
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 11633 PERF. N/A			
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	92604	-0-	92604	92604	92604	2			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	247503	-0-	247503	340107	247503	2			N	-0-	-0-
-----												
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436			
03	SHUT IN	23798	-0-	23798	23798	23798	2			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	126756	-0-	126756	150554	126756	2			N	-0-	-0-
-----												
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			
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.		//CONT.// 333923										
COSSON		WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8032 - 8034		
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
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
02		1148 X	480	-0-	-668	-0-	427 1	53 2	N	-0-		2
03		1209 X	729	-0-	-480	-0-	473 1	256 2	N	-0-		2
04		1170 X	813	-0-	-357	-0-	458 1	355 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		
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		
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-
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-		-0-
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		Y	-0-		-0-
*04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		Y	-0-		-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8046 - 8224		
11		3690 X	902	-0-	-2788	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12		3286 X	910	-0-	-2376	-0-	910 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	1011	-0-	-1686	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
02		1988 X	601	-0-	-1387	-0-	601 2		N	-0-		-0-
03		1426 X	503	-0-	-923	-0-	503 2		N	-0-		-0-
04		990 N	750	-0-	-240	-0-	750 2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8143		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 8188		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 8164		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224																
11	11490 X	10271	-0-	-1219	-0-	10271	2			N	-0-					80
12	11873 X	10107	-0-	-1766	-0-	10107	2			N	-0-					80
01	11470 X	10019	-0-	-1451	-0-	10019	2			N	-0-					80
02	9912 X	8807	-0-	-1105	-0-	8807	2			N	-0-					80
03	10974 X	9653	-0-	-1321	-0-	9653	2			N	-0-					80
04	10260 X	9106	-0-	-1154	-0-	9106	2			N	-0-					80
-----																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439																
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	992 N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
-----																
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248																
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-
02	3388 X	15	-0-	-3373	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	14	-0-	-3613	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370																
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-
02	2072 X	853	-0-	-1219	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		15
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		15
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		15

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
11		6600 X	5188	-0-	-1412	-0-	458 1 4 9	4726 2 N	4	4 8	12
12		6820 X	6576	-0-	-244	-0-	473 1 12 9	6091 2 N	11	11 8	12
01		6820 X	6585	-0-	-235	-0-	473 1 6 9	6106 2 N	5	5 8	12
02		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	427 1 18 9	6810 2 N	16	16 8	12
03		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	473 1 8 9	8485 2 N	7	7 8	12
*04		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	458 1 7 9	7098 2 N	6	6 8	12

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600			
11		3750 X	2748	-0-	-1002	-0-	458 1 1 9	2289 2 N	1	1 8	129
12		3875 X	3010	-0-	-865	-0-	473 1 7 9	2530 2 N	6	6 8	129
01		3751 X	3131	-0-	-620	-0-	473 1 14 9	2644 2 N	13	3 8	139
02		3220 X	3094	-0-	-126	-0-	427 1 7 9	2660 2 N	6	6 8	139
03		3565 X	3372	-0-	-193	-0-	473 1 76 9	2823 2 N	69	4 8	204
*04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	458 1 29 9	2852 2 N	26	187 1 3 8	40

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			
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
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		13
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		13
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		13

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599			
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-
02		1204 N	27	-0-	-1177	-0-	19 1	8 2 N	-0-		-0-
03		1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	14 1	922 2 N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631		
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
11	3300 X	2864	-0-	-436	-0-	28	1	2835	2	Y	16
12	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	28	1	2783	2	Y	16
01	3410 X	2508	-0-	-902	-0-	25	1	2483	2	Y	16
02	2828 X	2618	-0-	-210	-0-	26	1	2592	2	Y	16
03	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	25	1	2520	2	Y	16
04	2850 X	2567	-0-	-283	-0-	25	1	2542	2	Y	16
-----											
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592		
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	4	1	381	2	N	64
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	4	1	423	2	N	64
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	4	1	366	2	N	64
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	N	64
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	N	64
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	64
-----											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892		
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	402	1	2724	2	N	40
12	3007 X	2806	-0-	-201	-0-	393	1	2413	2	N	40
01	3007 X	2559	-0-	-448	-0-	364	1	2195	2	N	40
02	2716 X	2527	-0-	-189	-0-	341	1	2186	2	N	40
03	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	390	1	2315	2	N	40
04	2910 X	2394	-0-	-516	-0-	350	1	2043	2	N	40
-----											
PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 153534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	5
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	5
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	5
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	5
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	5
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	5
-----											
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819		
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	104
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1211	2	N	104
01	1736 N	1285	-0-	-451	-0-	183	1	1102	2	N	104
02	1540 N	1104	-0-	-436	-0-	149	1	955	2	N	104
03	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	148	1	876	2	N	104
04	1230 N	946	-0-	-284	-0-	138	1	808	2	N	104
-----											
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824		
11	1560 N	1004	-0-	-556	-0-	129	1	874	2	N	104
12	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	186	1	1144	2	N	104
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	273	1	1649	2	N	104
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	216	1	1383	2	N	104
03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	165	1	978	2	N	104
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	104

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 -	7782
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
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
02		1484 N	1384	-0-	-100	-0-	187 1	1197 2	N	-0-			16
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	231 1	1373 2	N	3	3 8		16
							3 9						
*04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	223 1	1300 2	N	1	1 8		16
							1 9						

  

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936									
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 -	7783
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

POWERS "E"				WELL #:	1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	7676 -	7811
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	
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-			79	
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-			79	
*04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2			N	-0-			79	

  

HAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	7964 -	8837
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-	
02	3024 X	2339	-0-	-685	-0-	2339 2			Y	-0-			-0-	
03	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2463 2			Y	-0-			-0-	
04	2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2253 2			Y	-0-			-0-	

  

HAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8007 -	10064
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-	
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 2			N	-0-			-0-	
03	10044 X	5353	-0-	-4691	-0-	5353 2			N	-0-			-0-	
04	9720 X	5072	-0-	-4648	-0-	5072 2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047						
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-
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5835	-0-	-303	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5031	-0-	-909	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948						
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-
02	2324 N	2050	-0-	-274	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208						
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-
02	7560 X	7231	-0-	-329	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	8244	-0-	-6	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115						
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-
02	1848 X	1564	-0-	-284	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	1290	-0-	-756	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196628		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11209		PERF. 7712 - 7720						
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT				-0-
-----															
HAM GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 261542			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAM GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262624			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COSSON GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262695			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400			
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
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-
02	7868 X	6491	-0-	-1377	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	6465	-0-	-1874	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
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-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

  

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								
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	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-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								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183	-	7284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657	-	6792			
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
02	1204 N	1085	-0-	-119	-0-	147 1	938 2	N	-0-				9
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	183 1	1085 2	N	8	8 8			9
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	173 1	1013 2	N	4	4 8			9

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: FREESTONE			
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672	-	6822			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550									
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10189	-	10325			
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
02	2800 N	2880	-0-	80	7947	200 1	2567 2	Y	103	177 1			-0-
03	3100 N	2678	-0-	-422	7525	200 1	2423 2	Y	50				50
*04	3000 N	2592	-0-	-408	7117	30 1	2496 2	Y	60				110



THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
LEE HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	233	1	576	2	N	5			129
03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	273	1	532	2	N	1			130
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	272	1	437	2	N	-0-			130
-----														
KIRBY HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592														
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
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	375	1	925	2	N	5			114
03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	422	1	821	2	N	1			115
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	438	1	704	2	N	3			118
-----														
PARKER TRUST GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILBANKS														
WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556														
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
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	N	-0-			94
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	-0-			94
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	20	1	32	2	N	-0-			94
-----														
WOFFORD HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560														
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
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	112	1	277	2	N	2			130
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	138	1	269	2	N	-0-			130
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	87	1	140	2	N	-0-			130

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																	
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600																	
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
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	2	N	-0-					204
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	53	1	104	2	N	-0-					204
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	65	1	105	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																	
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-
02		1148 X	727	-0-	-421	-0-	195	1	532	2	N	-0-					-0-
03		1271 X	1175	-0-	-96	-0-	266	1	909	2	N	-0-					-0-
*04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1791	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162																	
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-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	70	-0-	-209	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874																	
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-
02		1148 X	893	-0-	-255	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
03		1116 X	558	-0-	-558	-0-	119	1	439	2	N	-0-					-0-
*04		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	240	1	945	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																	
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

-----														
THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940														
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----														
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967														
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
02	560 X	121	-0-	-439	-0-	18	1	103	2	N	-0-			43
03	1271 X	136	-0-	-1135	-0-	114	1	22	2	N	-0-			43
04	1230 X	106	-0-	-1124	-0-	93	1	13	2	N	-0-			43
-----														
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963														
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
02	3360 X	2584	-0-	-776	-0-	334	1	2250	2	N	-0-			89
03	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	797	1	2618	2	N	-0-			89
*04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	767	1	2358	2	N	-0-			89
-----														
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085														
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-
02	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	40	1	272	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	578	62	204	2	N	-0-			-0-
*04	786 N	208	-0-	-578	-0-	51	1	157	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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698		
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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	501	363	1	470
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	387	715	1	142
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	326	1	134
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	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		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID ->	049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617		
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645		
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655		
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574		
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585		
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON							
MUNSON OPERATING, INC.				593193											
GLADNEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 -	11550	
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
02	4284 X	3921	-0-	-363	-0-	638	1	3264	2	N	17			80
03	4743 X	4363	-0-	-380	-0-	707	1	3632	2	N	22			102
04	4590 X	4389	-0-	-201	-0-	684	1	3680	2	N	23			125

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415			RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 -	10093
KALE				WELL #:	2									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	138747	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9830 -	10257	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 -	10114	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				945936										
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		2800 N	5906	-0-	3106	10165	5906 3			N	-0-			-0-
03		15228 X	5063	-0-	-10165	-0-	5063 3			N	-0-			-0-
*04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3			N	-0-			-0-
-----														
LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300		
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-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3			N	-0-			-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-			-0-
*04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-			-0-
-----														
BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279		
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-
02		2744 X	2318	-0-	-426	-0-	2318 3			N	-0-			-0-
03		3038 X	2600	-0-	-438	-0-	2600 3			N	-0-			-0-
04		2850 X	2462	-0-	-388	-0-	2462 3			N	-0-			-0-
-----														
BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314		
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-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-			-0-
*04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382		
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-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3			N	-0-			-0-
04		1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 3			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416		
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-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
04		840 N	507	-0-	-333	-0-	507 3			N	-0-			-0-
-----														
HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288		
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-
02		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3			N	-0-			-0-
03		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3			N	-0-			-0-
*04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3	N	-0-			-0-
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
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-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3	N	-0-			-0-
03	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3	N	-0-			-0-
*04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
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-
02	3808 X	3441	-0-	-367	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	3713	3	N	-0-			-0-
*04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
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-
02	2940 X	2379	-0-	-561	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	2291	-0-	-619	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
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-
02	8008 X	7954	-0-	-54	-0-	7954	3	N	-0-			-0-
03	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	3	N	-0-			-0-
04	8580 X	8018	-0-	-562	-0-	8018	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
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-
02	2772 X	2446	-0-	-326	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
*04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
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-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3802	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3971	-0-	-19	-0-	3971	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
02	1540 N	851	-0-	-689	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	1426 N	848	-0-	-578	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602		
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-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3		N	-0-			-0-
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
*04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324		
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-
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188	3		N	-0-			-0-
04	4740 X	4115	-0-	-625	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636		
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-
02	6020 X	5177	-0-	-843	-0-	5177	3		N	-0-			-0-
03	6665 X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	3		N	-0-			-0-
04	6300 X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
-----													
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408		
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-
02	11788 X	10841	-0-	-947	-0-	10841	3		N	-0-			-0-
03	13051 X	11787	-0-	-1264	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
04	12630 X	11533	-0-	-1097	-0-	11533	3		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432		
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-
02	8568 X	4808	-0-	-3760	-0-	4808	3		N	-0-			-0-
03	9486 X	5805	-0-	-3681	-0-	5805	3		N	-0-			-0-
04	8970 X	7278	-0-	-1692	-0-	7278	3		N	-0-			-0-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291		
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-
02	15988 X	13352	-0-	-2636	-0-	13352	3		N	-0-			-0-
03	16833 X	14025	-0-	-2808	-0-	14025	3		N	-0-			-0-
04	15090 X	13232	-0-	-1858	-0-	13232	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
*04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487
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-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3	N	-0-			-0-
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3	N	-0-			-0-
*04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
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-
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3	N	-0-			-0-
03	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	3	N	-0-			-0-
*04	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
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-
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	-0-			-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3	N	-0-			-0-
*04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
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-
02	2604 X	1907	-0-	-697	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
03	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3	N	-0-			-0-
04	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	2415	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
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-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4229	-0-	1129	1129	4229	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2489	-0-	-511	618	2489	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
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-
02	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3	N	-0-			-0-
03	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3	N	-0-			-0-
*04	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	3	N	-0-			-0-



TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	7232	-0-	4132	4132	7232 3		N	-0-			-0-
*04		11162 X	7030	-0-	-4132	-0-	7030 3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
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-
02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
03		3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091 3		N	-0-			-0-
04		3390 X	2814	-0-	-576	-0-	2814 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	
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-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498	
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-
02		4452 X	4103	-0-	-349	-0-	4103 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4500	-0-	-429	-0-	4500 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4571	-0-	-199	-0-	4571 3		N	-0-			-0-
-----													
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436	
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-
02		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986 3		N	-0-			-0-
03		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10664 3		N	-0-			-0-
*04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 3		N	-0-			-0-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560	
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-
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3		N	-0-			-0-
03		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 3		N	-0-			-0-
*04		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 3		N	-0-			-0-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348	
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-
02		4872 X	3258	-0-	-1614	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
03		5394 X	4469	-0-	-925	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
*04		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 3		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 -	11431
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-
02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3		N	-0-			-0-
03	7843 X	7223	-0-	-620	-0-	7223	3		N	-0-			-0-
04	7590 X	7104	-0-	-486	-0-	7104	3		N	-0-			-0-
-----													
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 -	11599
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-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
-----													
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 -	11503
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-
02	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	3		N	-0-			-0-
03	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	3		N	-0-			-0-
*04	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 -	8182
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RIDDLESPIRGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 -	8205
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	BALANCE
-----									
TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211
-----									
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332
-----									
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
-----									
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID ->	049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766
-----									
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID ->	049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792
-----									
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816
-----									
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----													
TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF. 7702 - 7765			
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140			355
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			356
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1		168
-----													
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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			52
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			52
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			52
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. 945936										
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721										
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-
03	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3	N	-0-
04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3	N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166										
11	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	3	N	-0-
12	1209	N	7	-0-	-1202	-0-	7	3	N	-0-
01	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3	N	-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811										
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	1468	3	N	-0-
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1761	3	N	-0-
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756										
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3685	3	N	-0-
12	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	3	N	-0-
01	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	3	N	-0-
02	3332	X	2528	-0-	-804	-0-	2528	3	N	-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	3	N	-0-
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817										
11	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	8264	3	N	-0-
12	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	3	N	-0-
01	9238	X	5796	-0-	-3442	-0-	5796	3	N	-0-
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	3	N	-0-
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3	N	-0-
*04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-
12	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	1452	3	N	-0-
01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3	N	-0-
02	2324	N	1482	-0-	-842	-0-	1482	3	N	-0-
03	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3	N	-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125 3		N	-0-		-0-
12		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-		-0-
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3717 3		N	-0-		-0-
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-		-0-
03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921 3		N	-0-		-0-
*04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3151 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760													
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
*04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
02		1064 N	880	-0-	-184	-0-	-0-	880 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	744	-0-	-279	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	662	-0-	-388	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A													
11		7050 X	5221	-0-	-1829	-0-	-0-	5221 3		N	-0-		-0-
12		7285 X	3830	-0-	-3455	-0-	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
01		7285 X	4005	-0-	-3280	-0-	-0-	4005 3		N	-0-		-0-
02		6580 X	3521	-0-	-3059	-0-	-0-	3521 3		N	-0-		-0-
03		7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	-0-	4595 3		N	-0-		-0-
*04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-	8211 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A													
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
*04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
11		1080 N	683	-0-	-397	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12		1116 N	633	-0-	-483	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
01		1023 N	828	-0-	-195	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
02		644 N	640	-0-	-4	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
*04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
11		840 N	789	-0-	-51	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-

-----														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786														
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	BALANCE
-----														
11		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	3		N	-0-		-0-	
12		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3		N	-0-		-0-	
01		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3		N	-0-		-0-	
02		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3		N	-0-		-0-	
03		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	3		N	-0-		-0-	
*04		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3		N	-0-		-0-	
-----														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704														
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-	
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-		-0-	
03		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		N	-0-		-0-	
*04		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		N	-0-		-0-	
-----														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144														
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-	
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-	
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3		N	-0-		-0-	
04		1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3		N	-0-		-0-	
-----														
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
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-	
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-		-0-	
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-		-0-	
*04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-		-0-	
-----														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629														
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-	
02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3		N	-0-		-0-	
03		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3		N	-0-		-0-	
04		5760 X	4156	-0-	-1604	-0-	4156	3		N	-0-		-0-	

-----													
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)			//CONT.//		91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)			WELL #:		3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-
02		2268 X	2082	-0-	-186	-0-	2082	3		N	-0-		-0-
03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-		-0-
04		2340 X	2299	-0-	-41	-0-	2299	3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)			WELL #:		5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635		
11		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
12		1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
01		1953 X	1421	-0-	-532	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
02		1764 X	1205	-0-	-559	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
03		1953 X	1842	-0-	-111	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
04		1500 X	1446	-0-	-54	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)			WELL #:		4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194		
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-		-0-
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
01		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-		-0-
02		2156 N	1144	-0-	-1012	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
03		2077 N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3		N	-0-		-0-
04		2430 N	1334	-0-	-1096	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)			WELL #:		4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634		
11		2580 X	2069	-0-	-511	-0-	2069	3		N	-0-		-0-
12		2666 X	2273	-0-	-393	-0-	2273	3		N	-0-		-0-
01		2666 X	1495	-0-	-1171	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
02		2352 X	1343	-0-	-1009	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
03		2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
*04		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-		-0-
-----													
TEXIE YOUNG "A"			WELL #:		1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789		
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)			WELL #:		3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TCGU10 (MCGEE, BEN -2)			WELL #:		2		RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661		
11		2700 X	2556	-0-	-144	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
12		2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2698	3		N	-0-		-0-
01		2790 X	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
02		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-		-0-
03		2697 X	1705	-0-	-992	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
04		2610 X	2002	-0-	-608	-0-	2002	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" -4)		WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	1571	-0-	-785	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1903	-0-	-317	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751				
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3307	-0-	507	507	3307	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3179	-0-	79	586	3179	3	N	-0-			-0-
*04	2536 N	1950	-0-	-586	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816				
11	930 N	279	-0-	-651	-0-	279	3	N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	563	-0-	-1717	-0-	563	3	N	-0-			-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585				
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	3	N	-0-			-0-
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
04	960 N	626	-0-	-334	-0-	626	3	N	-0-			-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338				
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3	N	-0-			-0-
12	3131 X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
01	3317 X	2801	-0-	-516	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	2899	-0-	-293	-0-	2899	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
04	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611	3	N	-0-			-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4080 X	2717	-0-	-1363	-0-	2717 3		N	-0-		-0-
12		4216 X	3742	-0-	-474	-0-	3742 3		N	-0-		-0-
01		4216 X	3634	-0-	-582	-0-	3634 3		N	-0-		-0-
02		3668 X	2944	-0-	-724	-0-	2944 3		N	-0-		-0-
03		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3		N	-0-		-0-
*04		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
11		2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
12		2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442 3		N	-0-		-0-
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
02		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
03		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
*04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 3		N	-0-		-0-
12		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-		-0-
01		4495 X	3999	-0-	-496	-0-	3999 3		N	-0-		-0-
02		4424 X	2680	-0-	-1744	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
03		4898 X	3806	-0-	-1092	-0-	3806 3		N	-0-		-0-
04		4740 X	3766	-0-	-974	-0-	3766 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189												
11		390 N	221	-0-	-169	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02		196 N	107	-0-	-89	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771												
11		2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
01		3131 X	2489	-0-	-642	-0-	2489 3		N	-0-		-0-
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
03		2883 X	2302	-0-	-581	-0-	2302 3		N	-0-		-0-
*04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
-----										
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686										
11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2746	3	N	-0-
12	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	3	N	-0-
01	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	3	N	-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	3	N	-0-
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3	N	-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050										
11	4320	X	2864	-0-	-1456	-0-	2864	3	N	-0-
12	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	3875	3	N	-0-
01	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4113	3	N	-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3	N	-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3	N	-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	N	-0-
-----										
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891										
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-0-
02	3108	X	2860	-0-	-248	-0-	2860	3	N	-0-
03	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	2945	3	N	-0-
04	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	2716	3	N	-0-
-----										
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278										
11	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1763	3	N	-0-
12	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3	N	-0-
01	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	3	N	-0-
02	1652	N	719	-0-	-933	-0-	719	3	N	-0-
03	1395	N	190	-0-	-1205	-0-	190	3	N	-0-
04	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	3	N	-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443										
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3	N	-0-
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3	N	-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3	N	-0-
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259										
11	2550	X	2322	-0-	-228	-0-	2322	3	N	-0-
12	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	1716	3	N	-0-
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-
02	2156	N	1895	-0-	-261	-0-	1895	3	N	-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2510	3	N	-0-

-----											
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 3	N	-0-		-0-	
12	5611 X	5605	-0-	-6	-0-	5605 3	N	-0-		-0-	
01	5673 X	5628	-0-	-45	-0-	5628 3	N	-0-		-0-	
02	5908 X	5418	-0-	-490	-0-	5418 3	N	-0-		-0-	
03	6541 X	5424	-0-	-1117	-0-	5424 3	N	-0-		-0-	
04	6330 X	5456	-0-	-874	-0-	5456 3	N	-0-		-0-	
-----											
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064											
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-	
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-	
03	4061 X	1931	-0-	-2130	-0-	1931 3	N	-0-		-0-	
04	2400 X	1498	-0-	-902	-0-	1498 3	N	-0-		-0-	
-----											
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300											
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095											
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-	
02	2884 X	2009	-0-	-875	-0-	2009 3	N	-0-		-0-	
03	2821 X	2006	-0-	-815	-0-	2006 3	N	-0-		-0-	
*04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147											
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-	
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3	N	-0-		-0-	
03	3596 X	3065	-0-	-531	-0-	3065 3	N	-0-		-0-	
04	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211 3	N	-0-		-0-	
-----											
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644											
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708												
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
-----												
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-
02		9768 X	4663	-0-	-5105	-0-	4663 3			N	-0-	-0-
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 3			N	-0-	-0-
*04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 3			N	-0-	-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
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-
02		1904 N	1880	-0-	-24	-0-	1880 3			N	-0-	-0-
03		2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909 3			N	-0-	-0-
04		2250 N	1999	-0-	-251	-0-	1999 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												
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-
02		980 N	766	-0-	-214	-0-	766 3			N	-0-	-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-	-0-
*04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3			N	-0-	-0-
-----												
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199												
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-
02		784 N	662	-0-	-122	-0-	662 3			N	-0-	-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-	-0-
*04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-	-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235												
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-
02		1708 N	1477	-0-	-231	-0-	1477 3			N	-0-	-0-
03		1891 N	1556	-0-	-335	-0-	1556 3			N	-0-	-0-
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430 3			N	-0-	-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730												
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-
02		784 N	644	-0-	-140	-0-	644 3			N	-0-	-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-	-0-
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-	-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
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-
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		N	-0-	-0-
03		4526 X	3834	-0-	-692	-0-	3834	3		N	-0-	-0-
04		4380 X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3		N	-0-	-0-
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011												
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-
02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-	-0-
03		2263 N	1539	-0-	-724	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
04		2190 N	1167	-0-	-1023	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
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-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-	-0-
03		1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	3		N	-0-	-0-
04		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
-----												
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745												
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-
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-	-0-
*04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-	-0-
-----												
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
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-
02		3350 X	2958	-0-	-392	-0-	2958	3		N	-0-	-0-
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-	-0-
*04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-	-0-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
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-
02		1652 X	1605	-0-	-47	-0-	1605	3		N	-0-	-0-
03		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	3		N	-0-	-0-
04		1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445	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-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
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
-----												
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-
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
03		4991 X	4054	-0-	-937	-0-	4054 3		N	-0-		-0-
04		4830 X	4049	-0-	-781	-0-	4049 3		N	-0-		-0-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
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-
02		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056 3		N	-0-		-0-
03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3		N	-0-		-0-
*04		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
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-
02		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 3		N	-0-		-0-
03		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 3		N	-0-		-0-
*04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
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-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		-0-
03		1550 N	27	-0-	-1523	-0-	27 3		N	-0-		-0-
04		1500 N	46	-0-	-1454	-0-	46 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												
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
02		1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1844 2	91 9	Y	83	88 1	87
03		1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1449 2	74 9	Y	67	86 1	68
04		960 #	888	-0-	-72	-0-	831 2	57 9	Y	52	78 1	42

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON  
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409  
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1625	2	105	9	Y	95	100	1			108
03		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1854	2	95	9	Y	86	95	1			99
*04		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	100	1			57

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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	4	1			21
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	Y	3	2	1			22
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	1			22
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			22
*04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			21

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

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

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
02		1064 N	937	-0-	-127	-0-	829	2	108	9	N	98	182	1			134
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	917	2	84	9	N	76					210
*04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1421	2	77	9	N	70	180	1			100

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295  
 ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					118
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					118
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

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

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

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-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

M		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
-----												
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328
-----												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
-----												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885
-----												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 - 8273
-----												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2013 - PLUGGED 12/04/13												
-----												
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379
-----												
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-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375
-----												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819
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
11	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			Y	-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-
02	1092 N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			Y	-0-
03	2325 N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-
-----											
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	2			Y	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	-0-
04	450 N	57	-0-	-393	-0-	57	2			Y	-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #:		2	RRCID ->	189701	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 8709 - 8788
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373
11	1950 X	1114	-0-	-836	-0-	1114	2			Y	-0-
12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	2			Y	-0-
01	1643 X	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-
02	1036 N	643	-0-	-393	-0-	643	2			Y	-0-
03	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2			Y	-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	195583	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 7808 - 8297
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8427 - 8471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1932 N	1756	-0-	-176	-0-		1756 2		Y	-0-		-0-
03	2418 N	2133	-0-	-285	-0-		2133 2		Y	-0-		-0-
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114 2		Y	-0-		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212
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-
02	3360 X	210	-0-	-3150	-0-		210 2		Y	-0-		-0-
03	3720 X	333	-0-	-3387	-0-		333 2		Y	-0-		-0-
04	3240 X	2566	-0-	-674	-0-		2566 2		Y	-0-		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012
11	240 N	100	-0-	-140	-0-		99 2	1 9	Y	1	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	3 1	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		272 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		Y	-0-		-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987 2		Y	-0-		-0-
-----												
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4			RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766				
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24			RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488				
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WAGNER OIL COMPANY		891175							CNTY: VAN ZANDT						
BLAKE, R. S.		WELL #: 1			RRCID -> 110909		COMPL. DATE 08/25/1930		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2454 - 2528				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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				
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
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7			RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575				
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-
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	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

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-
*02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	189	3	13	9	Y	12	11	0			1
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	0			1

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	309	2	32	9	N	29					129
03	620 X	226	-0-	-394	-0-	201	2	25	9	N	23	103	1			49
04	600 X	353	-0-	-247	-0-	328	2	25	9	N	23					72

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630  
 BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
BROWNING

93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT  
186835

WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

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
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
02	308 #	129	-0-	-179	-0-	114 2	15 9	N	14			288
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	211 2	10 9	N	9	131 1		166
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	217 2	15 9	N	14			180

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)  
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY  
VANDERBEEK, J. W.

93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
784548

WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

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-
02	756 X	392	-0-	-364	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
*04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.  
HAYNIE UNIT

945936  
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31 1	741 2	N	-0-			-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	42 1	1308 2	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	27 1	1077 2	N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37 1	943 2	N	-0-			-0-
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	10 1	326 2	N	-0-			-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	12 1	284 2	N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)  
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY  
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT

93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
784548

WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK

WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

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-
02	DLQ G-10	9451	-0-	9451	9451	9451 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9905	-0-	9905	19356	9905 3		N	-0-			-0-
*04	22600	15229	-0-	-7371	11985	15229 3		N	-0-			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)  
XTO ENERGY INC.  
FROST

93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
945936

WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

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-
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2696	-0-	-34	-0-	2696 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10	49209	-0-	49209	49209	49209	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54567	-0-	54567	103776	54567	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	53549	-0-	53549	157325	53549	3	N	-0-			-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330		
11	87060 X	77678	-0-	-9382	-0-	77678	3	N	-0-			-0-
12	86366 X	30390	-0-	-55976	-0-	30390	3	N	-0-			-0-
01	92529 X	92529	-0-	-0-	-0-	92529	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	73765	-0-	73765	73765	73765	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	87351	-0-	87351	161116	87351	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	84034	-0-	84034	245150	84034	3	N	-0-			-0-

SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
FOREE		WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949		
11	7290 X	7033	-0-	-257	-0-	6882	2	151	9	N	137	39
12	7533 X	6973	-0-	-560	-0-	6870	2	103	9	N	94	133
01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7055	2	117	9	N	106	61
02	DLQ G-10	5927	-0-	5927	5927	5839	2	88	9	N	80	141
03	DLQ G-10	5359	-0-	5359	11286	5283	2	76	9	N	69	29
*04	17564 X	6278	-0-	-11286	-0-	6193	2	85	9	N	77	106

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MUMBERSON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132205		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10738 - 10793		
11	1140 N	829	-0-	-311	-0-	121	1	684	2	N	22	84
12	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	146	1	903	2	N	61	145
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	159	1	1061	2	N	30	175
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	137	1	918	2	N	-0-	175
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	177	1	1086	2	N	34	209
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	144	1	873	2	N	-0-	209



-----													
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893													
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
-----													
11		3840 X	3088	-0-	-752	-0-	458 1	2583 2	N	43			248
12		4836 X	3380	-0-	-1456	-0-	47 9	2905 2	N	4			252
01		4836 X	3056	-0-	-1780	-0-	4 9	2657 2	N	-0-			252
02		4368 X	2896	-0-	-1472	-0-	399 1	2489 2	N	34	188 1		98
03		3379 X	2907	-0-	-472	-0-	37 9	2459 2	N	44			142
04		3270 X	2992	-0-	-278	-0-	400 1	2515 2	N	56			198
							48 9						
							415 1						
							62 9						
-----													
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
11		2910 X	2129	-0-	-781	-0-	321 1	1805 2	N	3			257
12		2418 X	2238	-0-	-180	-0-	3 9	1925 2	N	-0-			257
01		2620 X	2620	-0-	-180	-0-	313 1	2278 2	N	-0-			257
02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	342 1	2244 2	N	-0-			257
03		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	333 1	1985 2	N	-0-			257
04		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	323 1	2072 2	N	-0-			257
							341 1						
-----													
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2666 3	13 9	N	12			176
12		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2384 3	52 9	N	47			223
01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135 3	11 9	N	10			233
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2259 3	23 9	N	21	195 1		59
03		2759 X	2664	-0-	-95	-0-	2636 3	28 9	N	25			84
04		2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1788 3	15 9	N	14			98
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
11		60 X	22	-0-	-38	-0-	3 1	19 3	N	-0-			35
12		62 X	30	-0-	-32	-0-	6 1	24 3	N	-0-			35
01		62 X	35	-0-	-27	-0-	6 1	29 3	N	-0-			35
02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-			35
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	N	-0-			35
*04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-			35
-----													
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
11		30 X	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			44
12		62 X	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	N	-0-			44
01		62 X	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	N	-0-			44
02		28 X	25	-0-	-3	-0-	5 1	20 3	N	-0-			44
03		31 X	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 3	N	-0-			44
*04		42 X	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 3	N	-0-			44
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4557 2	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
02		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4479 2	17 9	N	15	173 1		55
03		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4993 2	33 9	N	30			85
*04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4118 2	22 9	N	20			105

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689  
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-			90
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2331 2	67 9	N	61			151
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			151
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			151
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			151
*04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			151

XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4 1	20 3	N	-0-			48
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 3	N	-0-			48
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 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

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-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-

(GWN415)

06/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS