
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELL & KINLEY COMPANY		062783		PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	-0-				-0-
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CARR RESOURCES, INC.				135180										
T-BAR-X CARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF. 11804	-	11829				
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-			159
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKER, GEORGE				WELL #:	RRCID -> 272795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7403	-	7412		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
CLOAT				WELL #: 1	RRCID -> 241140	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 16415	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691										
STAWNICZ		WELL #:		1	RRCID ->	243405	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	16820	PERF.15153 - 16164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS, LOREDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253557	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16737 - 16930			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSSIL OPERATING, INC.		WELL #:		5H	RRCID ->	241605	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF. N/A			
FOSSIL-LONE OAK RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	241605	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A			
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A			
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE								
PIERCO ENERGY CORP.				665422											
BOGGS				WELL #: 1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	-	3892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770											
PAGE HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 254076	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790											
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	-	16000					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-				-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														
//CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272														
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	BALANCE

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

HAMILL FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.														
OWENS "C" 945936														
WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
MCCONNICO, CORA ESTATE 238710														
WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
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-
05	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	3		N	-0-			-0-
06	37984	X	37984	-0-	-0-	-0-	37984	3		N	-0-			-0-
*07	39288	X	39288	-0-	-0-	-0-	39288	3		N	-0-			-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.														
ANDERSON, JOE E. 251701														
WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AKER MONITORING		WELL #: 2		RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3861 - 4316		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AKER GAS INJECTION		WELL #: 1		RRCID -> 262540		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3905 - 4184		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
BARNES, LEAH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128277		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9177 - 9192		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140154		COMPL. DATE 01/23/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9069 - 9074		
02		861 R	861	-0-	-0-	-0-	841 2	20 9	N	18		152
03		862 R	862	-0-	-0-	-0-	848 2	14 9	N	13		165
04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	785 2	17 9	N	15		180
05		859 R	859	-0-	-0-	-0-	829 2	30 9	N	27		207
*06		725 R	725	-0-	-0-	-0-	702 2	23 9	N	21	196 1	32
07		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		32

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1495 2	92 9	N	84	191 1		202		
03	1736 #	1547	-0-	-189	-0-	1461 2	86 9	N	78	185 1		95		
04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1428 2	84 9	N	76			171		
05	1767 #	1595	-0-	-172	-0-	1510 2	85 9	N	77			248		
06	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	1429 2	78 9	N	71			319		
07	1767 #	1675	-0-	-92	-0-	1585 2	90 9	N	82	182 1		219		

SADLER, ANN WARD										WELL #: 1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9517 - 9809
02	896 #	868	-0-	-28	-0-	820 2	48 9	N	44			243		
03	992 #	918	-0-	-74	-0-	870 2	48 9	N	44	191 1		96		
04	919 R	919	-0-	-0-	-0-	862 2	57 9	N	52			148		
05	961 #	878	-0-	-83	-0-	828 2	50 9	N	45			193		
06	930 #	646	-0-	-284	-0-	624 2	22 9	N	20			213		
*07	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	986 2	47 9	N	43	181 1		75		

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

NEW GULF RESOURCES, LLC										606085				
SEALE WARD NO. B-1										WELL #: B 1	RRCID -> 137932	COMPL. DATE 11/25/1990	TOTAL DEPTH 9552	PERF. 9169 - 9176
02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			144		
03	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			144		
04	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			144		
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			144		
*06	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			144		
*07	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			144		

PRIME OPERATING COMPANY										677770				
KNIGHT, SAM										WELL #: 1	RRCID -> 127608	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9042 - 9094
02	532 #	456	-0-	-76	-0-	452 2	4 9	N	4	165 1		80		
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	667 2	75 9	N	68			148		
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	710 2	67 9	N	61			209		
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			209		
06	739 R	739	-0-	-0-	-0-	713 2	26 9	N	24	162 1		71		
*07	610 R	610	-0-	-0-	-0-	596 2	14 9	N	13			84		

SHERMAN-WAKEFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145
02	868 #	681	-0-	-187	-0-	658 2	23 9	N	21			122		
03	899 #	854	-0-	-45	-0-	818 2	36 9	N	33			155		
04	870 #	798	-0-	-72	-0-	765 2	33 9	N	30			185		
05	819 R	819	-0-	-0-	-0-	782 2	37 9	N	34	182 1		37		
06	840 #	804	-0-	-36	-0-	760 2	44 9	N	40			77		
07	868 #	697	-0-	-171	-0-	673 2	24 9	N	22			99		

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEON			
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770													
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8978 - 8986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		976 R	976	-0-	-0-	-0-	954 2	22 9	N	20	161 1		36
03		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1242 2	70 9	N	64			100
04		870 #	723	-0-	-147	-0-	698 2	25 9	N	23			123
05		1085 #	355	-0-	-730	-0-	333 2	22 9	N	20			143
06		1170 #	158	-0-	-1012	-0-	148 2	10 9	N	9			152
07		1209 #	565	-0-	-644	-0-	534 2	31 9	N	28			180

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940													
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9266 - 9273	

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
05		310 #	212	-0-	-98	-0-	16 1	196 2	N	-0-			90
06		270 #	193	-0-	-77	-0-	14 1	179 2	N	-0-			90
07		279 #	137	-0-	-142	-0-	10 1	127 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	

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
05		404 R	404	-0-	-0-	-0-	233 1	171 2	N	-0-			15
06		690 #	230	-0-	-460	-0-	225 1	5 2	N	-0-			15
07		713 #	317	-0-	-396	-0-	233 1	84 2	N	-0-			15

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	233 1	290 2	N	5			52
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	225 1	1685 2	N	8			60
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	233 1	373 2	N	-0-			60
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	225 1	675 2	N	11			71
07		1984 N	695	-0-	-1289	-0-	233 1	462 2	N	-0-			71

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	

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-
05		71 N	2	-0-	-69	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-

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

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-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05		2089 N	455	-0-	-1634	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07		620 N	318	-0-	-302	-0-	318 2		N	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

02	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	257	-0-	257	527	257 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	778	251 2		N	-0-			-0-
05		976 N	198	-0-	-778	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 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

02		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
03		465 #	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04		450 #	212	-0-	-238	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05		465 #	146	-0-	-319	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*06		360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-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

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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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-
05	1302 X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-				-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
07	868 X	286	-0-	-582	-0-	286	2			N	-0-				-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
NATIVE AMERICAN SWD #1		427960													
		WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1734	3	N	51	172	1	34
							56	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1679	3	N	47			81
							52	9							
*04	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1842	3	N	50			131
							55	9							
*05	2511 N	2197	-0-	-314	B	-0-	344	1	1806	3	N	43			174
							47	9							
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1794	3	N	47			221
							52	9							
07	2325 N	2247	-0-	-78	B	-0-	344	1	1860	3	N	39	183	1	77
							43	9							

ATHENS, N. (JAMES 9000)		//CONT.//		04224 000	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HENDERSON	
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9010 - 9018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		103
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		103
04		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2		N	-0-		103
05		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 2		N	-0-		103
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		103
07		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-		103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
REAGAN, CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	170844	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	15380	PERF.13660 - 13858	

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-
05		8897 X	7282	-0-	-1615	-0-	72 1	7210 2	N	-0-		-0-
06		8610 X	6749	-0-	-1861	-0-	67 1	6682 2	N	-0-		-0-
07		8711 X	6359	-0-	-2352	-0-	63 1	6296 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	181134	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12929 - 13687	

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-
05		6541 X	6144	-0-	-397	-0-	61 1	6083 2	N	-0-		-0-
06		6330 X	2317	-0-	-4013	-0-	23 1	2294 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	3684	-0-	-2206	-0-	36 1	3648 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	181372	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12854 - 12905	

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-
05		961 X	491	-0-	-470	-0-	5 1	486 2	N	-0-		-0-
06		930 X	902	-0-	-28	-0-	9 1	893 2	N	-0-		-0-
07		1147 X	718	-0-	-429	-0-	7 1	711 2	N	-0-		-0-

REAGAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.11940 - 13134	

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
05		4464 X	4257	-0-	-207	-0-	42 1	4215 2	N	-0-		3
06		4260 X	2611	-0-	-1649	-0-	26 1	2585 2	N	-0-		3
07		4340 X	3931	-0-	-409	-0-	39 1	3892 2	N	-0-		3

REAGAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	182895	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11770 - 12586	

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-
05		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	55 1	5501 2	N	-0-		-0-
06		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51 1	5065 2	N	-0-		-0-
*07		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	52 1	5249 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MISCHER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450	- 13458				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-			7
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-			7
07		465 N	338	-0-	-127	-0-	3	1	335	2	N	-0-			7

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		1	RRCID -> 183888	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132	- 13182				
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
05		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	22	1	2185	2	N	-0-			2
06		2160 N	2067	-0-	-93	-0-	20	1	2047	2	N	-0-			2
07		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	22	1	2173	2	N	-0-			2

REAGAN, CECIL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414	- 13604				
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-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	N	-0-			-0-
06		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3241	-0-	-262	-0-	32	1	3209	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID -> 184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810	- 12844				
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-
05		2666 X	2453	-0-	-213	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2176	-0-	-404	-0-	22	1	2154	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2518	-0-	-24	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. A-281		WELL #:		1R	RRCID -> 184715	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	17790	PERF.14438	- 14595				
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-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-

POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765	- 13920				
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-
05		3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	2191	-0-	-1343	-0-	22	1	2169	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756	- 12789				
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-
05		7533 X	6444	-0-	-1089	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6029	-0-	-1261	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
*07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	12964	- 13029		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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
05	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	41	1	4106	2	N	-0-			12
06	4110 X	3982	-0-	-128	-0-	39	1	3943	2	N	-0-			12
07	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			12

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID -> 186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15004	- 15095		
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-
05	2077 X	763	-0-	-1314	-0-	8	1	755	2	N	-0-			-0-
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1093	-0-	-984	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12376	- 12790		
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-
05	6882 X	6269	-0-	-613	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5889	-0-	-501	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	61	1	6056	2	N	-0-			-0-

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	13218	- 13234		
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-
05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	88	1	8834	2	N	-0-			-0-
06	8760 X	8404	-0-	-356	-0-	83	1	8321	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	8449	-0-	-603	-0-	84	1	8365	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12818	- 13194		
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-
05	1240 N	425	-0-	-815	-0-	4	1	421	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	291	-0-	-729	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	N	-0-			-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID -> 187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13224	- 13278		
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-
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	11	1	1090	2	N	-0-			-0-

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13402	- 13417		
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-
05	1519 X	242	-0-	-1277	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	195	-0-	-1305	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	4	1	437	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 #:		2	RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	6913 X	5926	-0-	-987	-0-		59 1	5867 2	N	-0-			-0-
06	6990 X	5122	-0-	-1868	-0-		51 1	5071 2	N	-0-			-0-
07	7285 X	4878	-0-	-2407	-0-		48 1	4830 2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612		
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-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-		6 1	609 2	N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-		7 1	651 2	N	-0-			-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-		6 1	647 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006		
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-
05	7037 X	4641	-0-	-2396	-0-		46 1	4595 2	N	-0-			-0-
06	6810 X	3193	-0-	-3617	-0-		32 1	3161 2	N	-0-			-0-
07	6851 X	4165	-0-	-2686	-0-		41 1	4124 2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000		
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-
05	7099 X	5934	-0-	-1165	-0-		59 1	5875 2	N	-0-			-0-
06	6870 X	5819	-0-	-1051	-0-		58 1	5761 2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-		60 1	6023 2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810		
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
05	1860 X	560	-0-	-1300	-0-		6 1	554 2	N	-0-			1
06	1800 X	1194	-0-	-606	-0-		12 1	1182 2	N	-0-			1
07	1488 X	1036	-0-	-452	-0-		10 1	1026 2	N	-0-			1

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770		
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-
05	4464 X	188	-0-	-4276	-0-		2 1	186 2	N	-0-			-0-
06	4320 X	284	-0-	-4036	-0-		3 1	281 2	N	-0-			-0-
07	4061 X	429	-0-	-3632	-0-		4 1	425 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 #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12643 - 12996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		4526 X	4268	-0-	-258	-0-	42 1	4226 2	Y	-0-		-0-
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	46 1	4570 2	Y	-0-		-0-
*07		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	45 1	4530 2	Y	-0-		-0-

MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	12778 - 13140
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-
05		3503 X	3251	-0-	-252	-0-	32 1	3219 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	3133	-0-	-257	-0-	31 1	3102 2	N	-0-		-0-
07		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	31 1	3125 2	N	-0-		-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.	12088 - 12469
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-
05		2108 X	1409	-0-	-699	-0-	14 1	1395 2	N	-0-		-0-
06		2040 X	1389	-0-	-651	-0-	14 1	1375 2	N	-0-		-0-
07		1519 X	1184	-0-	-335	-0-	12 1	1172 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	12659 - 13018
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-
05		7068 X	6282	-0-	-786	-0-	62 1	6220 2	N	-0-		-0-
06		6330 X	5734	-0-	-596	-0-	57 1	5677 2	N	-0-		-0-
07		6541 X	5853	-0-	-688	-0-	58 1	5795 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	12836 - 12888
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-
05		5704 X	5373	-0-	-331	-0-	53 1	5320 2	N	-0-		-0-
06		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	55 1	5494 2	N	-0-		-0-
*07		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57 1	5666 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12938 - 12984
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-
05		3410 X	2980	-0-	-430	-0-	30 1	2950 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2776	-0-	-344	-0-	27 1	2749 2	N	-0-		-0-
07		3224 X	199	-0-	-3025	-0-	2 1	197 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	13024 - 13056
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-
05		3193 X	2980	-0-	-213	-0-	30 1	2950 2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2107	-0-	-863	-0-	21 1	2086 2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2875	-0-	-132	-0-	28 1	2847 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677	- 13676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	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-	
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	6	1	636	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	548	-0-	-1126	-0-	5	1	543	2	N	-0-	-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574	- 12927	
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-	
05	2728 X	2257	-0-	-471	-0-	22	1	2235	2	N	-0-	-0-	
06	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	19	1	1914	2	N	-0-	-0-	
*07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	N	-0-	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482	- 12862	
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-	
05	4960 X	693	-0-	-4267	-0-	7	1	686	2	N	-0-	-0-	
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	50	1	5047	2	N	-0-	-0-	
07	4805 X	3122	-0-	-1683	-0-	31	1	3091	2	N	-0-	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124	- 13082	
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	
05	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	45	1	4548	2	N	-0-	174	
06	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	39	1	3941	2	N	-0-	174	
07	4774 X	4346	-0-	-428	-0-	43	1	4303	2	N	-0-	174	

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860	
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-	
05	7781 X	7564	-0-	-217	-0-	75	1	7489	2	N	-0-	-0-	
06	7470 X	7129	-0-	-341	-0-	71	1	7058	2	N	-0-	-0-	
07	7750 X	7163	-0-	-587	-0-	71	1	7092	2	N	-0-	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320	
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	
05	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	32	1	3176	2	N	-0-	10	
06	3150 X	3087	-0-	-63	-0-	31	1	3056	2	N	-0-	10	
07	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	31	1	3133	2	N	-0-	10	

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800	
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-	
05	5704 X	5457	-0-	-247	-0-	54	1	5403	2	N	-0-	-0-	
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	5350	-0-	-44	-0-	53	1	5297	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924										COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11908 - 12770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
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	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
07		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
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-	
05		3627 X	3215	-0-	-412	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-		-0-	
06		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-		-0-	
07		3534 X	3366	-0-	-168	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-		-0-	

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197										COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	12196 - 13072
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-	
05		1984 N	1518	-0-	-466	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-		-0-	
06		1980 N	1930	-0-	-50	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-		-0-	
07		2201 N	1783	-0-	-418	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-		-0-	

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270										COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12398 - 13164
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-	
05		4123 X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	N	-0-		-0-	
06		4020 X	3559	-0-	-461	-0-	35	1	3524	2	N	-0-		-0-	
07		4216 X	3639	-0-	-577	-0-	36	1	3603	2	N	-0-		-0-	

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535										COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	12916 - 13003
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-	
05		4712 X	4146	-0-	-566	-0-	41	1	4105	2	N	-0-		-0-	
06		4500 X	4070	-0-	-430	-0-	40	1	4030	2	N	-0-		-0-	
07		4495 X	4258	-0-	-237	-0-	42	1	4216	2	N	-0-		-0-	

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695										COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12226 - 12892
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-	
05		5394 X	4705	-0-	-689	-0-	47	1	4658	2	N	-0-		-0-	
06		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	N	-0-		-0-	
*07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	60	1	6039	2	N	-0-		-0-	

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697										COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.	12970 - 12980
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-	
05		6138 X	6096	-0-	-42	-0-	60	1	6036	2	N	-0-		-0-	
06		5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-		-0-	
07		6138 X	6045	-0-	-93	-0-	60	1	5985	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 #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	1 1	146 2	146 2	N	-0-			-0-
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	2 1	232 2	232 2	N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	1 1	131 2	131 2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	153 2	153 2	N	-0-			-0-
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40 2			N	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2 1	199 2	199 2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775	
02	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	85 1	8545 2	8545 2	N	-0-			-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	75 1	7489 2	7489 2	N	-0-			-0-
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	60 1	5972 2	5972 2	N	-0-			-0-
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	57 1	5738 2	5738 2	N	-0-			-0-
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	57 1	5651 2	5651 2	N	-0-			-0-
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	54 1	5436 2	5436 2	N	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520	
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23 1	2333 2	2333 2	Y	-0-			18
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	26 1	2594 2	2594 2	Y	-0-			18
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	25 1	2491 2	2491 2	Y	-0-			18
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	26 1	2592 2	2592 2	Y	-0-			18
06	2550 N	2480	-0-	-70	-0-	25 1	2455 2	2455 2	Y	-0-			18
07	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	24 1	2446 2	2446 2	Y	15			33
						17 9							

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119	- 13144	
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	55 1	5517 2	5517 2	N	-0-			5
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	60 1	5994 2	5994 2	N	-0-			5
04	5790 X	5731	-0-	-59	-0-	57 1	5674 2	5674 2	N	-0-			5
05	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	57 1	5718 2	5718 2	N	-0-			5
06	5970 X	5635	-0-	-335	-0-	56 1	5579 2	5579 2	N	-0-			5
07	6169 X	5737	-0-	-432	-0-	57 1	5680 2	5680 2	N	-0-			5

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824	- 12868	
02	5796 X	5538	-0-	-258	-0-	55 1	5483 2	5483 2	N	-0-			-0-
03	6417 X	6040	-0-	-377	-0-	60 1	5980 2	5980 2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5857	-0-	-353	-0-	58 1	5799 2	5799 2	N	-0-			-0-
05	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	60 1	6003 2	6003 2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5793	-0-	-357	-0-	57 1	5736 2	5736 2	N	-0-			-0-
07	6138 X	6130	-0-	-8	-0-	61 1	6069 2	6069 2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	1479 2	N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15 1	1493 2	1493 2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	16 1	1560 2	1560 2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	15 1	1536 2	1536 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	996	-0-	-474	-0-	10 1	986 2	986 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	14 1	1369 2	1369 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 #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		4592 X	4051	-0-	-541	-0-	40	1	4011	2	N	-0-
03		4960 X	4382	-0-	-578	-0-	43	1	4339	2	N	-0-
04		4740 X	4281	-0-	-459	-0-	42	1	4239	2	N	-0-
05		4774 X	4124	-0-	-650	-0-	41	1	4083	2	N	-0-
06		4380 X	4234	-0-	-146	-0-	42	1	4192	2	N	-0-
07		4495 X	3912	-0-	-583	-0-	39	1	3873	2	N	-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
02		3192 X	3001	-0-	-191	-0-	30	1	2971	2	N	-0-
03		3534 X	3269	-0-	-265	-0-	32	1	3237	2	N	-0-
04		3240 X	3063	-0-	-177	-0-	30	1	3033	2	N	-0-
05		3317 X	2880	-0-	-437	-0-	29	1	2851	2	N	-0-
06		3210 X	2977	-0-	-233	-0-	29	1	2948	2	N	-0-
07		3317 X	3233	-0-	-84	-0-	32	1	3201	2	N	-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
02		3136 X	2952	-0-	-184	-0-	29	1	2923	2	N	-0-
03		3286 X	3260	-0-	-26	-0-	32	1	3228	2	N	-0-
04		3270 X	3172	-0-	-98	-0-	31	1	3141	2	N	-0-
05		3379 X	3215	-0-	-164	-0-	32	1	3183	2	N	-0-
06		3270 X	3083	-0-	-187	-0-	31	1	3052	2	N	-0-
07		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	N	-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786												
02		3276 X	2848	-0-	-428	-0-	28	1	2820	2	N	-0-
03		3627 X	2801	-0-	-826	-0-	28	1	2773	2	N	-0-
04		3510 X	2521	-0-	-989	-0-	25	1	2496	2	N	-0-
05		3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	25	1	2522	2	N	-0-
06		3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	19	1	1885	2	N	-0-
07		3162 X	400	-0-	-2762	-0-	4	1	396	2	N	-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662												
02		11256 X	10533	-0-	-723	-0-	104	1	10429	2	N	-0-
03		12462 X	11813	-0-	-649	-0-	117	1	11696	2	N	-0-
04		12060 X	11326	-0-	-734	-0-	112	1	11214	2	N	-0-
05		12276 X	11330	-0-	-946	-0-	112	1	11218	2	N	-0-
06		11430 X	10890	-0-	-540	-0-	108	1	10782	2	N	-0-
07		11811 X	9500	-0-	-2311	-0-	94	1	9406	2	N	-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625 TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-
03		744 N	500	-0-	-244	-0-	9	1	491	2	N	-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	-0-
07		713 N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	232 1	5112 2	N	-0-	-0-	
06		5190 X	5036	-0-	-154	-0-	203 1	4833 2	N	-0-	-0-	
07		5363 X	4352	-0-	-1011	-0-	159 1	4193 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
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-	
05		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	162 1	3568 2	N	-0-	-0-	
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	140 1	3332 2	N	-0-	-0-	
07		2852 X	2809	-0-	-43	-0-	102 1	2707 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
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-	
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	40 1	880 2	N	-0-	-0-	
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	41 1	983 2	N	-0-	-0-	
*07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	45 1	1195 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
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-	
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	106 1	2337 2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	3067	-0-	67	-0-	123 1	2944 2	N	-0-	-0-	
*07		2129 N	2062	-0-	-67	-0-	75 1	1987 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
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-	
05		1736 X	816	-0-	-920	-0-	35 1	781 2	N	-0-	-0-	
06		1830 X	1373	-0-	-457	-0-	55 1	1318 2	N	-0-	-0-	
*07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	59 1	1547 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
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-	
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48 1	1054 2	N	-0-	-0-	
06		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	48 1	1148 2	N	-0-	-0-	
07		1209 N	953	-0-	-256	-0-	35 1	918 2	N	-0-	-0-	

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
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-	
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	-0-	-0-	
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	-0-	-0-	
07		372 N	98	-0-	-274	-0-	4 1	94 2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
02		2604 X	2531	-0-	-73	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-
03		3007 X	2627	-0-	-380	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-
04		2910 X	2798	-0-	-112	-0-	-0-	122	1	N	-0-	-0-
05		2914 X	715	-0-	-2199	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
06		2730 X	2578	-0-	-152	-0-	-0-	104	1	N	-0-	-0-
07		2883 X	2309	-0-	-574	-0-	-0-	84	1	N	-0-	-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
02		40936 X	33253	-0-	-7683	-0-	-0-	943	1	N	-0-	-0-
03		45322 X	32958	-0-	-12364	-0-	-0-	899	1	N	-0-	-0-
04		43440 X	30726	-0-	-12714	-0-	-0-	930	1	N	-0-	-0-
05		40796 X	30094	-0-	-10702	-0-	-0-	821	1	N	-0-	-0-
06		35640 X	27425	-0-	-8215	-0-	-0-	813	1	N	-0-	-0-
07		36828 X	29904	-0-	-6924	-0-	-0-	830	1	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												
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-
05		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-
06		1140 N	966	-0-	-174	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
02		286134 X	286134	-0-	-0-	-0-	-0-	286104	2	N	27	8
03		314309 X	309868	-0-	-4441	-0-	-0-	309859	2	N	8	8
04		304170 X	300670	-0-	-3500	-0-	-0-	300670	2	N	-0-	-0-
05		316789 X	304797	-0-	-11992	-0-	-0-	304790	2	N	6	8
06		306570 X	288379	-0-	-18191	-0-	-0-	288366	2	N	12	8
07		316789 X	301498	-0-	-15291	-0-	-0-	301483	2	N	14	8

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	4
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	9
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	6	9	719	2	Y	5
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	4
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	2	9	1541	2	Y	7
*07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	1098	2	Y	3
							3	9				
							63	1				
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
03		2325 X	2201	-0-	-124	-0-	120	1	2073	2	Y	13
04		2250 X	1998	-0-	-252	-0-	8	9	1885	2	Y	10
05		2325 X	1994	-0-	-331	-0-	107	1	1886	2	Y	4
06		2130 X	1837	-0-	-293	-0-	6	9	1730	2	Y	8
07		2201 X	2162	-0-	-39	-0-	106	1	2040	2	Y	6
							2	9				
							103	1				
							4	9				
							118	1				
							4	9				
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03		744 N	684	-0-	-60	-0-	37	1	643	2	Y	9
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	4	9	1207	2	Y	6
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	Y	4
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	9	644	2	Y	8
07		775 N	674	-0-	-101	-0-	47	1	636	2	Y	4
							3	9				
							38	1				
							4	9				
							37	1				
							1	9				
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	Y	-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-
06		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-
07		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	61	1	1045	2	Y	1
							1	9				

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	159	1	2730	2	Y	6		11
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	4	7 1	8
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	2	7 1	3
06	2460 N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-		3
*07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1	2 1	2

 WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	7		12
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	2	7 1	7
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	3	6 1	4
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3		7
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1	4 1	4

 FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	110	1	1902	2	Y	4		9
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	2	Y	3	5 1	7
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	6	6 1	7
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	7		14
*07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8 1	7

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			4
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	5		9
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5 1	7
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	3	6 1	4
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4		8
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5 1	4

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	357	1	6147	2	Y	5					9
04	5910 X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5	1			7
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	299	1	5273	2	Y	5	6	1			6
06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	6					12
07	6510 X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7	1			7

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	315	1	5421	2	Y	7					12
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7	1			9
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	299	1	5265	2	Y	7	8	1			8
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	4					12
*07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12	1			8

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	5					9
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5	1			6
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	2	5	1			3
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5					8
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5	1			6

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	Y	5					9
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5	1			7
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	Y	8	6	1			9
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	7					15
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9	1			7

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			5
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	6			11
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1	7	1	5
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	3	5	1	3
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	3			6
*07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	4	1	2

Whaley, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03		2573 N	2487	-0-	-86	-0-	136	1	2343	2	Y	7			13
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	2	8	1	7
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2245	2	Y	2	6	1	3
06		2400 N	2115	-0-	-285	-0-	118	1	1994	2	Y	3			6
*07		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2266	2	Y	1	4	1	3

Duncan, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	Y	6			9
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	3	5	1	7
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	-0-	6	1	1
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1870	2	Y	3			4
*07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-	2	1	2

Frier, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
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
05		6138 X	5724	-0-	-414	-0-	307	1	5414	2	Y	3	6	1	4
06		5940 X	4899	-0-	-1041	-0-	274	1	4621	2	Y	4			9
07		6138 X	5883	-0-	-255	-0-	323	1	5556	2	Y	4	6	1	7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			5
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	4			9
						4	9							
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	2	5	1	6
						2	9							
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-	5	1	1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	2	Y	3			4
						3	9							
*07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1	2

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			3
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	69	1	1195	2	Y	6			9
						7	9							
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	4	6	1	7
						4	9							
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	2	6	1	3
						2	9							
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	69	1	1150	2	Y	5			8
						6	9							
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	67	1	1149	2	Y	3	5	1	6
						3	9							

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			4
03	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	247	1	4257	2	Y	4			8
						4	9							
04	4560 X	3957	-0-	-603	-0-	212	1	3742	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
05	4712 X	4659	-0-	-53	-0-	249	1	4403	2	Y	6	5	1	7
						7	9							
06	4350 X	3620	-0-	-730	-0-	203	1	3410	2	Y	6			13
						7	9							
07	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1	7
						2	9							

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
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							
05	3100 X	2017	-0-	-1083	-0-	108	1	1906	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
06	2550 X	769	-0-	-1781	-0-	43	1	724	2	Y	2			7
						2	9							
07	2635 X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4	1	4
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE	CODE			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2267	2	Y	5
							6	9				10
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	3
							3	9				7
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	Y	8
							9	9				9
06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	126	1	2127	2	Y	7
							8	9				15
*07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	129	1	2215	2	Y	2
							2	9				7
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		2480 X	2329	-0-	-151	-0-	128	1	2197	2	Y	4
							4	9				3
04		2400 X	1832	-0-	-568	-0-	99	1	1732	2	Y	1
							1	9				4
05		2480 X	1758	-0-	-722	-0-	95	1	1662	2	Y	1
							1	9				3
06		2250 N	2049	-0-	-201	-0-	114	1	1932	2	Y	3
							3	9				5
*07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	3
							3	9				3
												1
												4
PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
03		4185 X	3798	-0-	-387	-0-	208	1	3583	2	Y	6
							7	9				10
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	231	1	4075	2	Y	3
							3	9				6
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	245	1	4308	2	Y	2
							2	9				6
06		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4004	2	Y	5
							6	9				8
07		4340 X	3975	-0-	-365	-0-	218	1	3753	2	Y	4
							4	9				5
												1
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	997	2	Y	1
							1	9				3
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-
							4	9				1
06		1020 N	766	-0-	-254	-0-	42	1	721	2	Y	3
							3	9				1
07		961 N	646	-0-	-315	-0-	36	1	610	2	Y	-0-
												2
												1
												3
												1
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			6
03	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	183	1	3142	2	Y	7		13
04	3360 X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8 1	10
05	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	183	1	3236	2	Y	2	8 1	4
06	3240 X	3182	-0-	-58	-0-	178	1	2998	2	Y	5		9
07	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	178	1	3051	2	Y	3	5 1	6

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			6
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	280	1	4822	2	Y	7		13
04	4650 X	4572	-0-	-78	-0-	245	1	4321	2	Y	5	8 1	10
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	259	1	4564	2	Y	3	8 1	5
06	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	253	1	4262	2	Y	5		10
07	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	248	1	4260	2	Y	4	6 1	7

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	168	1	2894	2	Y	6		11
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	156	1	2742	2	Y	4	7 1	8
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	164	1	2901	2	Y	7	7 1	8
06	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	162	1	2732	2	Y	6		14
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	165	1	2834	2	Y	2	8 1	7

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			4
03	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	115	1	1974	2	Y	4		8
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	4	5 1	7
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	2	Y	5	6 1	6
06	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	111	1	1884	2	Y	3		9
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	113	1	1954	2	Y	1	5 1	4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03		2852 X	2075	-0-	-777	-0-	113	1	1959	2	Y	3		8
							3	9						
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1	3339	2	Y	2	5 1	5
							2	9						
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	1	5 1	1
							1	9						
06		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	153	1	2589	2	Y	3		4
							3	9						
07		2852 X	2740	-0-	-112	-0-	151	1	2588	2	Y	1	2 1	2
							1	9						

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			4
03		1271 N	967	-0-	-304	-0-	53	1	910	2	Y	4		8
							4	9						
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	Y	4	5 1	7
							4	9						
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	4	6 1	5
							4	9						
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	3		9
							3	9						
*07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	1	5 1	4
							1	9						

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			4
03		2511 N	2351	-0-	-160	-0-	128	1	2219	2	Y	4		8
							4	9						
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1966	2	Y	4	5 1	7
							4	9						
05		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1	2283	2	Y	5	6 1	6
							6	9						
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	Y	6		12
							7	9						
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	2	Y	3	7 1	7
							3	9						

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			5
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	171	1	2943	2	Y	5		10
							6	9						
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2879	2	Y	3	6 1	7
							3	9						
05		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	166	1	2925	2	Y	5	6 1	6
							6	9						
06		2880 X	2871	-0-	-9	-0-	160	1	2703	2	Y	7		13
							8	9						
07		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	164	1	2808	2	Y	2	7 1	7
							2	9						

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														

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-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-		-0-
06		2160 N	2098	-0-	-62	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-		-0-
07		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	121	1	2076	2	Y	-0-		-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Devon Energy Production Co, L.P.//CONT.// 216378												
Roy Fisher WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1147 N	809	-0-	-338	-0-		44 1	765 2	Y		-0-
04		810 N	710	-0-	-100	-0-		38 1	672 2	Y		-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-		39 1	677 2	Y		-0-
06		780 N	627	-0-	-153	-0-		35 1	592 2	Y		-0-
07		744 N	625	-0-	-119	-0-		34 1	591 2	Y		-0-

Miller-Martin WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		2697 N	2541	-0-	-156	-0-		139 1	2402 2	Y		-0-
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		116 1	2047 2	Y		-0-
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		142 1	2501 2	Y		1
06		2460 N	2420	-0-	-40	-0-		136 1	2283 2	Y		2
*07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		138 1	2367 2	Y	1 1	2

Rambo, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		144 1	2483 2	Y		-0-
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		132 1	2323 2	Y		-0-
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		135 1	2370 2	Y		1
06		2550 N	2358	-0-	-192	-0-		132 1	2225 2	Y		2
07		2542 N	2360	-0-	-182	-0-		130 1	2229 2	Y	1 1	2

Rambo, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		2821 N	2626	-0-	-195	-0-		144 1	2482 2	Y		-0-
04		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		137 1	2415 2	Y		-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		124 1	2175 2	Y		1
06		2550 N	2312	-0-	-238	-0-		130 1	2181 2	Y		2
07		2635 N	2295	-0-	-340	-0-		126 1	2168 2	Y	1 1	2

Miller-Martin WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		127 1	2187 2	Y		-0-
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		130 1	2291 2	Y		-0-
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		129 1	2273 2	Y		-0-
06		2190 N	1940	-0-	-250	-0-		109 1	1831 2	Y		-0-
*07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		153 1	2633 2	Y		-0-

Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709										COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	6			135
03		3534 X	3321	-0-	-213	-0-	181	1	N	9	3130	2	144
							10	9					
04		3420 X	3242	-0-	-178	-0-	174	1	N	7	3060	2	151
							8	9					
05		3534 X	3225	-0-	-309	-0-	172	1	N	8	3044	2	159
							9	9					
06		3210 X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	N	8	2935	2	167
							9	9					
07		3348 X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	N	9	2991	2	176
							10	9					
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304										COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671 - 11681	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			6
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	7	3690	2	13
							8	9					
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	Y	3	3562	2	8
							3	9					
05		3875 X	3840	-0-	-35	-0-	206	1	Y	-0-	3634	2	1
06		3750 X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	Y	3	3477	2	4
							3	9					
*07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	1	3740	2	3
							1	9					
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171										COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF.12155 - 14170	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			75
03		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	8544	2	75
04		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	475	1	N	31	8391	2	106
							34	9					
05		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	489	1	N	3	8607	2	109
							3	9					
06		8400 X	8388	-0-	-12	-0-	469	1	N	8	7910	2	117
							9	9					
*07		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	480	1	N	4	8253	2	121
							4	9					
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121										COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157 - 12946	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	-0-	4800	2	-0-
04		4230 X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	Y	-0-	3036	2	-0-
05		4371 X	2735	-0-	-1636	-0-	147	1	Y	-0-	2588	2	-0-
06		4230 X	2568	-0-	-1662	-0-	144	1	Y	-0-	2424	2	-0-
07		4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	131	1	Y	1	2270	2	1
							1	9					
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467										COMPL. DATE 10/23/2007	TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		2759 X	1360	-0-	-1399	-0-	74	1	N	-0-	1286	2	-0-
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-	3521	2	-0-
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	3001	2	-0-
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-	2772	2	-0-
*07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	2668	2	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195												
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2660 X	1954	-0-	-706	-0-	27	1 1927 2	N	-0-		-0-	
03	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	57	1 2153 2	N	-0-		-0-	
04	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	56	1 2003 2	N	-0-		-0-	
05	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	123	1 1819 2	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1709	-0-	-421	-0-	157	1 1552 2	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1478	-0-	-661	-0-	163	1 1315 2	N	-0-		-0-	
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	6	1 459 2	N	-0-		-0-	
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	15	1 546 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	13	1 458 2	N	-0-		-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1 496 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	44	1 437 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1 428 2	N	-0-		-0-	
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	54	1 2875 2	N	4		44	
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	73	1 3481 2	N	15		59	
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	62	1 2906 2	N	6		65	
05	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	107	1 2905 2	N	6		71	
06	2970 X	2364	-0-	-606	-0-	10	1 2337 2	N	15	70 1	16	
07	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	19	1 2272 2	N	8		24	
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
02	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	58	1 1778 2	N	3		16	
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1 2310 2	N	6		22	
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1 2060 2	N	4		26	
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	105	1 2046 2	N	4		30	
06	2310 N	1955	-0-	-355	-0-	35	1 1914 2	N	5	31 1	4	
*07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	52	1 2353 2	N	5		9	
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1 2227 2	N	1	1 8	-0-	
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1 2446 2	N	-0-		-0-	
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1 2398 2	N	1	1 8	-0-	
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	166	1 2416 2	N	-0-		-0-	
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1 2453 2	N	-0-		-0-	
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	98	1 2519 2	N	-0-		-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
EDF Trading Resources, LLC //CONT.// 243195														
Whaley, T. W. Jr. "B" Unit Well #: 1 RRCID -> 222718 Compl. Date 08/12/2006 Total Depth 13300 Perf.11393 - 12697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M				
02		1820 N	1228	-0-	-592	-0-	1228	2		N	-0-	-0-		
03		2263 N	1288	-0-	-975	-0-	3	1	1285	2	N	-0-		
04		1590 N	1494	-0-	-96	-0-	3	1	1491	2	N	-0-		
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	24	1	1389	2	N	-0-		
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2		N	-0-	-0-		
07		1550 N	1199	-0-	-351	-0-	1199	2		N	-0-	-0-		

Whaley, T. W. "A" Unit Well #: 9 RRCID -> 226280 Compl. Date 01/09/2007 Total Depth 13500 Perf.11196 - 13026														
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						
05		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	289	1	6331	2	N	8	63	
							9	9						
06		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	75	1	5957	2	N	14	62 1	15
							15	9						
*07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	99	1	5853	2	N	9	24	
							10	9						

Marshall, Sybil Unit Well #: 1 RRCID -> 235836 Compl. Date 02/28/2008 Total Depth 12850 Perf.11870 - 12664														
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	163	1	3007	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		3751 X	3156	-0-	-595	-0-	170	1	2986	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3540 X	3263	-0-	-277	-0-	176	1	3087	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3503 X	3277	-0-	-226	-0-	223	1	3053	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06		3390 X	3080	-0-	-310	-0-	117	1	2963	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3503 X	3062	-0-	-441	-0-	129	1	2933	2	N	-0-	-0-	-0-

Marshall, Sybil Unit Well #: 4 RRCID -> 241800 Compl. Date 07/27/2008 Total Depth 12820 Perf.11842 - 12520														
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	10	1	2319	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4898 X	2729	-0-	-2169	-0-	17	1	2712	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4680 X	2683	-0-	-1997	-0-	17	1	2665	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		3906 X	3095	-0-	-811	-0-	67	1	3028	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

Reeves Gas Unit Well #: 3 RRCID -> 241805 Compl. Date 07/14/2008 Total Depth 15750 Perf.14665 - 14896														
02		448 N	280	-0-	-168	-0-	17	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-
03		496 N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-
05		310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	167	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06		3000 N	19291	-0-	16291	16291	874	1	18417	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		3100 N	32095	-0-	28995	45286	1558	1	30537	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008													TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	477	1	8867	2	N	2	2	8	-0-	
03	11067 X	9843	-0-	-1224	-0-	524	1	9318	2	N	1	1	8	-0-	
04	10620 X	9381	-0-	-1239	-0-	501	1	8878	2	N	2	2	8	-0-	
05	10509 X	9543	-0-	-966	-0-	648	1	8893	2	N	2	2	8	-0-	
06	10020 X	8900	-0-	-1120	-0-	333	1	8566	2	N	1	1	8	-0-	
07	10354 X	9053	-0-	-1301	-0-	376	1	8676	2	N	1	1	8	-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008													TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	1	1	8	-0-	
03	5456 X	4053	-0-	-1403	-0-	172	1	3881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5430 X	4097	-0-	-1333	-0-	217	1	3880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5611 X	4371	-0-	-1240	-0-	294	1	4077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5430 X	4314	-0-	-1116	-0-	159	1	4155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008													TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	347	1	5669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	389	1	6111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	449	1	7018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	735	1	9145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	387	1	8394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	357	1	7044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691													TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574 - 11832
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004													TOTAL DEPTH	11705	PERF. 5508 - 5554
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004													TOTAL DEPTH	12370	PERF.11966 - 11976
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
REAGAN, GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11048 - 12105					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508					
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-
05	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
*07	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	36652	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642					
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-
05	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*07	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	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					
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-
05	11780 X	11378	-0-	-402	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	11400 X	11260	-0-	-140	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
*07	11780 X	11129	-0-	-651	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140 - 16234					
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-
05	9486 X	8582	-0-	-904	-0-	8580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8910 X	8672	-0-	-238	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
*07	9424 X	8476	-0-	-948	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982 - 13276					
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-
05	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
*07	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770 - 14801					
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-	3138	2			N	-0-					-0-
05	1819 N	1681	-0-	-138	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*07	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691													
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		4743 X	1401	-0-	-3342	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	404	-0-	-3436	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*07		3813 X	173	-0-	-3640	-0-	173 2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
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-
05		59683 X	59683	-0-	-0-	-0-	59682 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		55222 X	55222	-0-	-0-	-0-	55222 2		N	-0-			-0-
*07		57908 X	55947	-0-	-1961	-0-	55947 2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737													
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-
05		3100 N	4477	-0-	1377	1377	4476 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2478 N	1101	-0-	-1377	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700													
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-
05		35894 X	35894	-0-	-0-	-0-	35894 2		N	-0-			-0-
06		33810 X	23174	-0-	-10636	-0-	23174 2		N	-0-			-0-
*07		34565 X	30264	-0-	-4301	-0-	30264 2		N	-0-			-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
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-
05		227354 X	217813	-0-	-9541	-0-	217813 2		N	-0-			-0-
06		220020 X	181473	-0-	-38547	-0-	181473 2		N	-0-			-0-
*07		227354 X	201699	-0-	-25655	-0-	201699 2		N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
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-
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3572	-0-	572	572	3572 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3309	-0-	209	781	3309 2		N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
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-
05		95418 X	71227	-0-	-24191	-0-	71226 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		92340 X	49490	-0-	-42850	-0-	49490 2		N	-0-			-0-
*07		77097 X	60686	-0-	-16411	-0-	60686 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691																
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05		1100809 X	1100809	-0-	-0-	-0-	1100809	2			N	-0-				-0-
06		1064066 X	1064066	-0-	-0-	-0-	1064066	2			N	-0-				-0-
*07		1044237 X	1044237	-0-	-0-	-0-	1044237	2			N	-0-				-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634																
02		21532 X	-0-	-0-	-21532	-0-					N	1	1	8		-0-
03		23839 X	6889	-0-	-16950	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-				-0-
05		25849 X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-				-0-
06		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22884	2			N	-0-				-0-
*07		23839 X	19090	-0-	-4749	-0-	19090	2			N	-0-				-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719																
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-
05		73408 X	71952	-0-	-1456	-0-	71952	2			N	-0-				-0-
06		71040 X	63105	-0-	-7935	-0-	63105	2			N	-0-				-0-
*07		73408 X	69626	-0-	-3782	-0-	69626	2			N	-0-				-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584																
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-
05		3007 X	1166	-0-	-1841	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
06		2400 X	939	-0-	-1461	-0-	939	2			N	-0-				-0-
*07		1674 X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-				-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966																
02		5440139 X	128693	-0-	-5311446	-0-	128691	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03		207917 X	132400	-0-	-75517	-0-	132399	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		185760 X	114151	-0-	-71609	-0-	114149	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		167555 X	116877	-0-	-50678	-0-	116873	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06		153690 X	95287	-0-	-58403	-0-	95287	2			N	-0-				-0-
*07		142476 X	92862	-0-	-49614	-0-	92862	2			N	-0-				-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403																
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-
05		2294 N	2133	-0-	-161	-0-	262	1	1871	2	N	-0-				-0-
06		2250 N	2216	-0-	-34	-0-	318	1	1898	2	N	-0-				-0-
07		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	283	1	1868	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
 AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2013 - P&A 12/31/13

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

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
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	133	1	1740	2	N	-0-					22
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	-0-					22
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-					22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

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-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	174	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	228	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	168	1	1127	2	N	-0-					-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	169	1	2012	2	N	-0-					85
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	118	1	2370	2	N	-0-					85
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-					85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

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-
05	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	220	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	274	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	226	1	1487	2	N	-0-					-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

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
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	258	1	3512	2	N	-0-					77
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	N	-0-					77
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	191	1	4351	2	N	-0-					77

BAXTER UNIT												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

BAXTER UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
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
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	32	1	333	2	N	-0-	95
06	630 N	422	-0-	-208	-0-	25	1	397	2	N	-0-	95
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	N	-0-	95

AUTREY UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	12	1	488	2	N	3	45
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
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	19	1	443	2	N	-0-	45
06	360 N	130	-0-	-230	-0-	1	1	129	2	N	-0-	45
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	-0-	45

HONEA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	17	1	1424	2	N	2 36 1	108
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	2	110
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	2	N	5	115
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1744	2	N	3	118
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9	127
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-	127

SIMMONS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	69	1	1895	2	N	-0-			183
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	N	12	135	1	60
						13	9							
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2110	2	N	22			82
						24	9							
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	189	1	3042	2	N	-0-			82
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	26			108
						29	9							
*07	3100 N	3513	-0-	413	413	48	1	3430	2	N	32			140
						35	9							

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
02	2744 X	2675	-0-	-69	-0-	185	1	2490	2	N	-0-			107
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	189	1	2460	2	N	-0-			107
04	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	175	1	2264	2	N	-0-			107
05	3100 N	3104	-0-	4	4	266	1	2838	2	N	-0-			107
06	2775 N	2771	-0-	-4	-0-	155	1	2616	2	N	-0-			107
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2716	2	N	-0-			107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	20	1	1769	2	N	-0-			62
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	24	1	1745	2	N	-0-			62
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	26	1	1832	2	N	-0-			62
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	63	1	2129	2	N	-0-			62
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			62
07	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	3	1	1733	2	N	-0-			62

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
02	784 N	135	-0-	-649	-0-	133	2	2	9	N	2	169	1	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
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	N	12			107
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3			110
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2			112

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
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
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	2	1	740	2	N	-0-			76
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-			76
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-			76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
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	61	1	22
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			22
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			22
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			22
07	1178 N	736	-0-	-442	-0-	733	2	3	9	N	3			25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	61	1	1798	2	N	-0-			68
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1987	2	N	-0-			68
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	2	N	-0-			68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	95	1	2340	2	N	1	84	1	40
						1	9							
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
05	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	66	1	1116	2	N	-0-			40
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	76	1	2926	2	N	5			45
						6	9							
*07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	92	1	3033	2	N	-0-			45

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
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
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			23
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-			23
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	N	4			27

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	77	1	2027	2	N	3			125
						3	9							
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	2	N	2			127
						2	9							
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	102	1	2510	2	N	-0-			127
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	143	1	2520	2	N	-0-	79	1	48
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	57	1	2420	2	N	17			65
						19	9							
*07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	70	1	2502	2	N	-0-			65

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	32	1	2306	2	N	1	60	1	-0-
						1	9							
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	2	N	42			42
						46	9							
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	25			67
						28	9							
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	2	N	1			68
						1	9							
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2			70
*07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	9	1	2419	2	N	-0-			70

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
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
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6			68
06	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1157	2	19	9	N	17			85
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	87	1	4358	2	N	-0-			-0-
06		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-			-0-
*07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102															
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							
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	2	N	-0-			47
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	N	3			50
							3	9							
07		1426 N	762	-0-	-664	-0-	24	1	738	2	N	-0-			50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476															
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							
05		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	N	25			107
							28	9							
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			107
*07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			107

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364															
02	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	2355	155	1	2200	2	N	-0-			82
03	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	5328	203	1	2770	2	N	-0-			82
04		8542 X	3214	-0-	-5328	-0-	219	1	2981	2	N	13			95
							14	9							
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3578	2	N	-0-			95
06		3210 X	3052	-0-	-158	-0-	160	1	2892	2	N	-0-			95
07		3317 X	3123	-0-	-194	-0-	177	1	2946	2	N	-0-			95

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042															
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
05		1767 N	1634	-0-	-133	-0-	100	1	1534	2	N	-0-			112
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	52	1	1620	2	N	-0-			112
07		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	59	1	1633	2	N	-0-			112

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
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-
05		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	167	1	1213	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	168	1	1019	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	179	1	1202	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	2697	152	1	2545	2	N	187
03	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	5867	186	1	2984	2	N	187
04		9160 X	3293	-0-	-5867	-0-	194	1	3099	2	N	187
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	246	1	3117	2	N	187
06		3240 X	3132	-0-	-108	-0-	134	1	2998	2	N	187
07		3410 X	2762	-0-	-648	-0-	130	1	2632	2	N	187

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
02		2128 N	2078	-0-	-50	-0-	121	1	1957	2	N	28
03		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	132	1	2055	2	N	28
04		2160 N	1962	-0-	-198	-0-	119	1	1843	2	N	28
05		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	163	1	2010	2	N	28
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	N	28
*07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	N	28

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	75
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	N	98
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	878	2	44	9	N	138
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	170
06		3000 N	3367	-0-	367	367	3325	2	42	9	N	208
*07		2623 N	2256	-0-	-367	-0-	2246	2	10	9	N	34

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
02	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	2404	198	1	2205	2	N	76
03	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	5588	269	1	2911	2	N	80
04		8620 X	3032	-0-	-5588	-0-	256	1	2763	2	N	92
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	344	1	3139	2	N	95
06		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	227	1	3052	2	N	97
*07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	2	N	105

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
02		2072 X	916	-0-	-1156	-0-	912	2	4	9	N	28
03		2294 X	1653	-0-	-641	-0-	1632	2	21	9	N	47
04		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	49
05		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	25	1	1971	2	N	55
06		1710 X	759	-0-	-951	-0-	722	2	37	9	N	89
07		2294 X	765	-0-	-1529	-0-	725	2	40	9	N	125

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	8		100
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
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1922	2	N	9		128
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	2	N	-0-		128
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	2	N	-0-		128

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262													
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
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-		162
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-	110 1	52
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-		52
07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	39	1	1407	2	N	-0-		52

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317													
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
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	N	8		108
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1		109
*07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-		109

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161													
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
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-		133
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-		133
*07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	-0-		133

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122													
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
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-		90
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-		90
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	-0-		90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574													
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
05	3100 N	939	-0-	-2161	76	76	1	863	2	N	-0-		35
06	2857 N	2781	-0-	-76	-0-	143	1	2638	2	N	-0-		35
*07	3100 N	11985	-0-	8885	8885	663	1	11322	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 STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02		1512 N	1455	-0-	-57	-0-	91	1	1364	2	N	78
03		1829 N	1480	-0-	-349	-0-	96	1	1384	2	N	78
04		1800 N	1538	-0-	-262	-0-	100	1	1438	2	N	78
05		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	127	1	1475	2	N	78
06		1440 N	1189	-0-	-251	-0-	58	1	1131	2	N	78
*07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	N	78

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
02	DLQ	G-10	11369	-0-	11369	11369	11369	2			N	-0-
03	DLQ	G-10	11462	-0-	11462	22831	279	1	11183	2	N	-0-
04		33577 X	10746	-0-	-22831	-0-	328	1	10418	2	N	-0-
05		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	86	1	12415	2	N	-0-
06		12180 X	10748	-0-	-1432	-0-	223	1	10525	2	N	-0-
07		12586 X	10438	-0-	-2148	-0-	362	1	10076	2	N	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554												
02	DLQ	G-10	7997	-0-	7997	7997	492	1	7505	2	N	5
03	DLQ	G-10	7753	-0-	7753	15750	494	1	7259	2	N	5
04		24307 X	8557	-0-	-15750	-0-	547	1	8007	2	N	8
							3	9				
05		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	719	1	8476	2	N	19
							12	9				
06		9510 X	8693	-0-	-817	-0-	418	1	8274	2	N	20
							1	9				
07		8866 X	8690	-0-	-176	-0-	453	1	8235	2	N	22
							2	9				

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720												
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	127	1	1893	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	3272	81	1	1171	2	N	-0-
04		4748 X	1476	-0-	-3272	-0-	96	1	1380	2	N	-0-
05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	172	1	1995	2	N	-0-
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-
*07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	N	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	238	1	4123	2	N	124
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	289	1	4786	2	N	124
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	296	1	4889	2	N	124
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	361	1	4689	2	N	124
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	201	1	4679	2	N	129
							6	9				
*07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	223	1	4706	2	N	129

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
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
05		3100 N	7662	-0-	4562	5212	489	1	7155	2	N	16		130
06		3000 N	4179	-0-	1179	6391	139	1	4025	2	N	14		144
*07		10684 X	4293	-0-	-6391	-0-	161	1	4132	2	N	-0-		144

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
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
05		3100 N	3147	-0-	47	5251	180	1	2967	2	N	-0-		82
06		3000 N	3138	-0-	138	5389	83	1	3041	2	N	13		95
*07		3100 N	3054	-0-	-46	5343	93	1	2961	2	N	-0-		95

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
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-
05		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	140	1	1564	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1507	-0-	-143	-0-	79	1	1428	2	N	-0-		-0-
*07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1614	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456														
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
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	N	-0-		45
06		2730 X	2387	-0-	-343	-0-	127	1	2260	2	N	-0-		45
07		3813 X	2810	-0-	-1003	-0-	161	1	2649	2	N	-0-		45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
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
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	212	1	2230	2	N	-0-		50
06		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2107	2	N	-0-		50
07		2418 N	2219	-0-	-199	-0-	135	1	2084	2	N	-0-		50

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
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
05		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	103	1	1379	2	N	-0-		142
06		1410 N	1086	-0-	-324	-0-	42	1	1044	2	N	-0-		142
07		1364 N	1255	-0-	-109	-0-	54	1	1201	2	N	-0-		142

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	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-
05		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	4	1	10652	2	N	-0-			-0-
06		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	165	1	11330	2	N	-0-			-0-
*07		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	323	1	11037	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	N	-0-			45
03		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	58	1	1014	2	N	-0-			45
04		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	59	1	1029	2	N	-0-			45
05		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	2	N	-0-			45
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	8			53
							9	9							
07		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1024	2	N	-0-			53

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
02		2800 X	2316	-0-	-484	-0-	2281	2	35	9	N	32			187
03		3100 X	2109	-0-	-991	-0-	2098	2	11	9	N	10			197
04		3000 X	1984	-0-	-1016	-0-	1982	2	2	9	N	2			199
05		2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1894	2	4	9	N	4	168	1	35
06		2490 X	1748	-0-	-742	-0-	1728	2	20	9	N	18			53
07		2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-			53

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041															
02	DLQ	G-10	7759	-0-	7759	7759	107	1	7652	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9383	-0-	9383	17142	368	1	9015	2	N	-0-			-0-
04		25177 X	8035	-0-	-17142	-0-	364	1	7671	2	N	-0-			-0-
05		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	220	1	9763	2	N	-0-			-0-
06		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	345	1	9330	2	N	-0-			-0-
*07		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	536	1	10306	2	N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
02		2800 X	2650	-0-	-150	-0-	2583	2	67	9	N	61			251
03		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2957	2	180	9	N	164	198	1	217
04		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2680	2	79	9	N	72			289
05		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2718	2	117	9	N	106	195	1	200
06		3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2600	2	118	9	N	107			307
07		3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2728	2	127	9	N	115	190	1	232

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5719	-0-	5719	5719	408	1	5311	2	N	42
03	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	12205	477	1	6009	2	N	42
04		18241 X	6036	-0-	-12205	-0-	446	1	5590	2	N	42
05		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	567	1	5882	2	N	42
06		6270 X	6095	-0-	-175	-0-	354	1	5741	2	N	42
07		6479 X	5425	-0-	-1054	-0-	337	1	5088	2	N	42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
02	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	2714	199	1	2515	2	Y	8
03	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	5953	245	1	2994	2	Y	8
04		8476 X	2523	-0-	-5953	-0-	191	1	2332	2	Y	8
05		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	280	1	2832	2	Y	8
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	190	1	2971	2	Y	8
*07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	239	1	3484	2	Y	8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1108	2	N	-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	N	-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	N	-0-
*07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
02	DLQ	G-10	9606	-0-	9606	9606	30	1	9576	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	9329	-0-	9329	18935	269	1	9060	2	N	-0-
04		29048 X	10113	-0-	-18935	-0-	354	1	9759	2	N	-0-
05		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	112	1	9674	2	N	-0-
06		11190 X	10365	-0-	-825	-0-	262	1	10103	2	N	-0-
07		10633 X	9665	-0-	-968	-0-	378	1	9287	2	N	-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468												
02	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	3444	232	1	3212	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	6995	247	1	3304	2	N	-0-
04		10388 X	3393	-0-	-6995	-0-	237	1	3156	2	N	-0-
05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	290	1	3165	2	N	-0-
06		3690 X	3586	-0-	-104	-0-	194	1	3392	2	N	-0-
07		3813 X	3549	-0-	-264	-0-	206	1	3343	2	N	-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902												
02		1792 N	1494	-0-	-298	-0-	107	1	1387	2	N	7
03		1984 N	1281	-0-	-703	-0-	95	1	1186	2	N	7
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	7
05		1643 N	1125	-0-	-518	-0-	99	1	1026	2	N	7
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	68	1	1105	2	N	7
07		1271 N	984	-0-	-287	-0-	61	1	923	2	N	7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
02	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	4105	248	1	3857	2	N	155
03	DLQ	G-10	4891	-0-	4891	8996	306	1	4585	2	N	155
04		13713 X	4717	-0-	-8996	-0-	296	1	4421	2	N	155
05		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	406	1	4857	2	N	155
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	230	1	4671	2	N	155
07		4898 X	4701	-0-	-197	-0-	74	1	4627	2	N	155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006												TOTAL DEPTH	12860	PERF.11910	- 12360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	-0-				-0-
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	241	1	3746	2	N	-0-				-0-
*07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	268	1	3880	2	N	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487	
02	DLQ	G-10	2685	-0-	2685	2685	183	1	2502	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	5585	204	1	2696	2	N	-0-				-0-
04		8409 X	2824	-0-	-5585	-0-	199	1	2625	2	N	-0-				-0-
05		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	235	1	2539	2	N	-0-				-0-
06		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	153	1	2639	2	N	-0-				-0-
*07		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176	
02		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-				-0-
03		1302 X	1200	-0-	-102	-0-	90	1	1110	2	N	-0-				-0-
04		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	116	1	1424	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	4337	-0-	1237	1237	255	1	4082	2	N	-0-				-0-
06		2771 N	1534	-0-	-1237	-0-	92	1	1442	2	N	-0-				-0-
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	N	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006												TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730	- 13846	
02	DLQ	G-10	15362	-0-	15362	15362	360	1	15002	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	15572	-0-	15572	30934	756	1	14816	2	N	-0-				-0-
04		47035 X	16101	-0-	-30934	-0-	880	1	15221	2	N	-0-				-0-
05		17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	545	1	16734	2	N	-0-				-0-
06		17250 X	16236	-0-	-1014	-0-	732	1	15504	2	N	-0-				-0-
07		17019 X	16183	-0-	-836	-0-	950	1	15233	2	N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006												TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114	- 12728	
02		1652 N	1518	-0-	-134	-0-	110	1	1408	2	N	-0-				-0-
03		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	123	1	1527	2	N	-0-				-0-
04		1800 N	1557	-0-	-243	-0-	116	1	1441	2	N	-0-				-0-
05		1674 N	1546	-0-	-128	-0-	137	1	1409	2	N	-0-				-0-
06		1590 N	1459	-0-	-131	-0-	86	1	1373	2	N	-0-				-0-
07		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	78	1	1155	2	N	-0-				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006												TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609	- 14410	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007												TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898	- 12399	
02	DLQ	G-10	4107	-0-	4107	4107	253	1	3854	2	N	-0-				35
03	DLQ	G-10	4143	-0-	4143	8250	265	1	3878	2	N	-0-				35
04		12400 X	4150	-0-	-8250	-0-	266	1	3884	2	N	-0-				35
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	270	1	3171	2	N	-0-				35
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	206	1	4055	2	N	-0-				35
*07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	N	-0-				35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	1246	-0-	-182	-0-	90	1	1156	2	N	-0-			-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	153	1	1899	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	939	-0-	-591	-0-	70	1	869	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	105	1	1071	2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1087	-0-	-893	-0-	64	1	1023	2	N	-0-			-0-
07		961 N	948	-0-	-13	-0-	60	1	888	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219															
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	N	-0-			35
03		2387 N	2365	-0-	-22	-0-	143	1	2222	2	N	-0-			35
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2297	2	N	-0-			35
05		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	182	1	2238	2	N	-0-			35
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-			35
07		2449 N	2331	-0-	-118	-0-	114	1	2217	2	N	-0-			35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398															
02		DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	200	1	2644	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3899	-0-	3899	6743	221	1	3678	2	N	-0-			-0-
04		10347 X	3604	-0-	-6743	-0-	166	1	3438	2	N	-0-			-0-
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3696	-0-	-84	-0-	110	1	3586	2	N	-0-			-0-
07		3906 X	3558	-0-	-348	-0-	121	1	3437	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	49	1	633	2	N	-0-			-0-
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	50	1	630	2	N	-0-			-0-
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	48	1	608	2	N	-0-			-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	690	2	N	-0-			-0-
06		660 N	549	-0-	-111	-0-	32	1	517	2	N	-0-			-0-
07		682 N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563												
LAW UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 241444		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12750	PERF.11925	- 12535					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11946	- 12553					
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-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1721	-0-	-19	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
*07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	780	1	11259	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 244325		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248	- 12775					
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-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	273	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	N	-0-					-0-
*07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 247932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948	- 12577					
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-
05	2325 N	1674	-0-	-651	-0-	145	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	97	1	1499	2	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID -> 188965		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12836	PERF.12544	- 12552					
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	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					45
06	960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-					45
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					45

VARVEL		WELL #:		2	RRCID -> 190141		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12633	PERF.12555	- 12562					
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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			45
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					45
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					45
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	3963 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4342	-0-	4342	8305	4342 2		N	-0-		-0-
04	12278 X	3973	-0-	-8305	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
*06	4260 X	3937	-0-	-323	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
07	4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042 2		N	-0-		-0-

O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

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
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		26
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		26
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

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
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		15
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		15
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

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
05	4960 X	3019	-0-	-1941	-0-	3019 2		N	-0-		155
06	4800 X	3926	-0-	-874	-0-	3926 2		N	-0-		155
07	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299 2		N	-0-		155

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	2	2 9	N	2	37
03		7750 X	7528	-0-	-222	-0-	7522	2	6 9	N	5	37
04		7500 X	7341	-0-	-159	-0-	7337	2	4 9	N	4	37
05		7750 X	7476	-0-	-274	-0-	7474	2	2 9	N	2	37
06		7470 X	7242	-0-	-228	-0-	7241	2	1 9	N	1	37
07		7719 X	7387	-0-	-332	-0-	7386	2	1 9	N	1	37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
02		2100 X	629	-0-	-1471	-0-	629	2		N	-0-	-0-
03		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	2		N	-0-	-0-
04		1740 N	299	-0-	-1441	-0-	298	2	1 9	N	1	-0-
05		682 N	226	-0-	-456	-0-	226	2		N	-0-	-0-
06		720 N	346	-0-	-374	-0-	346	2		N	-0-	-0-
*07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
02		1820 X	419	-0-	-1401	-0-	419	2		N	-0-	65
03		2015 X	340	-0-	-1675	-0-	340	2		N	-0-	65
04		1950 X	280	-0-	-1670	-0-	280	2		N	-0-	65
05		1116 X	228	-0-	-888	-0-	228	2		N	-0-	65
06		630 X	104	-0-	-526	-0-	104	2		N	-0-	65
*07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3 9	N	3	65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
03		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
04		1500 N	799	-0-	-701	-0-	799	2		N	-0-	-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
02		5628 X	5573	-0-	-55	-0-	5566	2	7 9	N	6	103
03		6386 X	6094	-0-	-292	-0-	6083	2	11 9	N	10	103
04		6180 X	5850	-0-	-330	-0-	5841	2	9 9	N	8	103
05		6386 X	6016	-0-	-370	-0-	6013	2	3 9	N	3	103
06		5970 X	5684	-0-	-286	-0-	5682	2	2 9	N	2	103
07		6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5916	2	1 9	N	1	103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276												
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	2	1 9	N	1	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	28
05		3410 X	1702	-0-	-1708	-0-	1702	2		N	-0-	28
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-	28
07		3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2		N	-0-	28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
M	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
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4203	2	6	9	N	-0-
03		6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	3174	2	8	9	N	58
04		6000 X	3501	-0-	-2499	-0-	3489	2	12	9	N	58
05		6200 X	1808	-0-	-4392	-0-	1806	2	2	9	N	58
06		5640 X	783	-0-	-4857	-0-	783	2			N	58
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	58

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
02		392 N	142	-0-	-250	-0-	142	2			N	58
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	58
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	58
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	58
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	58
*07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
02		5236 X	5068	-0-	-168	-0-	5068	2			N	22
03		5642 X	5479	-0-	-163	-0-	5478	2	1	9	N	22
04		5430 X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	22
05		5611 X	5353	-0-	-258	-0-	5353	2			N	22
06		5430 X	5217	-0-	-213	-0-	5217	2			N	22
07		5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5143	2			N	22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	118
03		3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3382	2	14	9	N	118
04		3510 X	1716	-0-	-1794	-0-	1708	2	8	9	N	118
05		3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3139	2	4	9	N	118
06		3420 X	2870	-0-	-550	-0-	2867	2	3	9	N	118
07		3534 X	3097	-0-	-437	-0-	3095	2	2	9	N	118

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
02		5964 X	2104	-0-	-3860	-0-	2104	2			N	57
03		6603 X	2416	-0-	-4187	-0-	2416	2			N	57
04		6390 X	2280	-0-	-4110	-0-	2280	2			N	57
05		4278 X	4001	-0-	-277	-0-	3999	2	2	9	N	57
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	57
*07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	N	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
02		4760 X	4179	-0-	-581	-0-	4179	2			N	60
03		5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			N	60
04		4920 X	4276	-0-	-644	-0-	4276	2			N	60
05		5084 X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	60
06		4470 X	4290	-0-	-180	-0-	4290	2			N	60
07		4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2			N	60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		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	1 9		N	1 8		54	
05		248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2			N	-0-		54	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		54	
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1			N	-0-		54	

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290														
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	
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-		42	
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2			N	-0-		42	
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-		42	

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
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	1 9		N	1 8		-0-	
05		5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	4005 2			N	-0-		-0-	
06		4710 X	3570	-0-	-1140	-0-	3570 2			N	-0-		-0-	
07		4774 X	3691	-0-	-1083	-0-	3691 2			N	-0-		-0-	

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
02		5292 X	4013	-0-	-1279	-0-	4012 2	1 9		N	1 8		47	
03		5425 X	4211	-0-	-1214	-0-	4211 2			N	-0-		47	
04		5130 X	3718	-0-	-1412	-0-	3717 2	1 9		N	1 8		47	
05		5115 X	3633	-0-	-1482	-0-	3633 2			N	-0-		47	
06		4470 X	3268	-0-	-1202	-0-	3268 2			N	-0-		47	
07		4433 X	3122	-0-	-1311	-0-	3122 2			N	-0-		47	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
02		266840 X	231542	-0-	-35298	-0-	231539 2	3 9		N	3 8		148	
03		290687 X	247539	-0-	-43148	-0-	247530 2	9 9		N	8 8		148	
04		270960 X	232493	-0-	-38467	-0-	232487 2	6 9		N	5 8		148	
05		279527 X	225911	-0-	-53616	-0-	225907 2	4 9		N	4 8		148	
06		255360 X	208549	-0-	-46811	-0-	208545 2	4 9		N	4 8		148	
07		256339 X	210403	-0-	-45936	-0-	210402 2	1 9		N	1 8		148	

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
02		3500 X	3452	-0-	-48	-0-	3452 2			N	-0-		42	
03		3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3693 2	4 9		N	4 8		43	
04		3840 X	3659	-0-	-181	-0-	3658 2	1 9		N	1 8		43	
05		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3800 2	2 9		N	2 8		43	
06		3690 X	3558	-0-	-132	-0-	3557 2	1 9		N	1 8		43	
07		3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	2707 2			N	-0-		43	

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
02		5460 X	4937	-0-	-523	-0-	4937 2			N	-0-		242	
03		6045 X	5471	-0-	-574	-0-	5469 2	2 9		N	2 8		242	
04		5850 X	5101	-0-	-749	-0-	5100 2	1 9		N	1 8		242	
05		6014 X	5187	-0-	-827	-0-	5187 2			N	-0-		242	
06		5310 X	4762	-0-	-548	-0-	4762 2			N	-0-		242	
07		5456 X	4783	-0-	-673	-0-	4783 2			N	-0-		242	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	N	1 8		7
05		3007 X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2	N	-0-		7
06		2910 X	1696	-0-	-1214	-0-	1696	2	N	-0-		7
07		3007 X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2	N	-0-		7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
02		9044 X	5023	-0-	-4021	-0-	5020	2	N	3 8		70
03		10013 X	5563	-0-	-4450	-0-	5560	2	N	3 8		70
04		9690 X	4835	-0-	-4855	-0-	4833	2	N	2 8		70
05		5549 X	4321	-0-	-1228	-0-	4320	2	N	1 8		70
06		5370 X	4970	-0-	-400	-0-	4969	2	N	1 8		70
07		5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4815	2	N	1 8		70

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
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
05		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2	N	-0-		12
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2	N	-0-		12
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2	N	-0-		12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
02		1064 X	848	-0-	-216	-0-	845	2	N	3 8		43
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	N	8 8		43
04		210 X	5	-0-	-205	-0-	4	2	N	1 8		43
05		930 X	3	-0-	-927	-0-	3	2	N	-0-		43
06		917 X	917	-0-	-0-	-0-	914	2	N	3 8		43
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-		2	N	-0-		43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
02		9156 X	7940	-0-	-1216	-0-	7939	2	N	1 8		57
03		10354 X	8889	-0-	-1465	-0-	8887	2	N	2 8		57
04		10020 X	8751	-0-	-1269	-0-	8750	2	N	1 8		57
05		10354 X	8972	-0-	-1382	-0-	8971	2	N	1 8		57
06		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	8645	2	N	-0-		57
07		9052 X	8809	-0-	-243	-0-	8809	2	N	-0-		57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		95
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	N	2 8		95
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	N	2 8		95
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		95
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		95
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	289	2	N	1 8		5
03		527 N	315	-0-	-212	-0-	314	2	N	1 8		5
04		420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2	N	-0-		5
05		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	N	-0-		5
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2	N	-0-		5
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-		5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		4760 X	4686	-0-	-74	-0-	4683	2	3 9	N	3	3 8	53	
03		0 W	5044	-0-	5044	5044	5041	2	3 9	N	3	3 8	53	
04		0 W	4809	-0-	4809	9853	4807	2	2 9	N	2	2 8	53	
05		14736 X	4883	-0-	-9853	-0-	4882	2	1 9	N	1	1 8	53	
06		5010 X	4567	-0-	-443	-0-	4567	2		N	-0-		53	
07		5177 X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2		N	-0-		53	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
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	5 8	133	
04		209220 X	178932	-0-	-30288	-0-	178929	2	3 9	N	3	3 8	133	
05		216194 X	176462	-0-	-39732	-0-	176462	2		N	-0-		133	
06		209220 X	159307	-0-	-49913	-0-	159306	2	1 9	N	1	1 8	133	
07		189224 X	159978	-0-	-29246	-0-	159977	2	1 9	N	1	1 8	133	

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
02		271208 X	266565	-0-	-4643	-0-	266563	2	2 9	N	2	2 8	185	
03		310992 X	306429	-0-	-4563	-0-	306423	2	6 9	N	5	5 8	185	
04		300960 X	281356	-0-	-19604	-0-	281352	2	4 9	N	4	4 8	185	
05		310992 X	286601	-0-	-24391	-0-	286599	2	2 9	N	2	2 8	185	
06		296550 X	254040	-0-	-42510	-0-	254039	2	1 9	N	1	1 8	185	
07		306435 X	262044	-0-	-44391	-0-	262043	2	1 9	N	1	1 8	185	

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614														
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	4 8	48	
04		0 W	230924	-0-	230924	460966	230920	2	4 9	N	4	4 8	48	
05		0 W	264459	-0-	264459	-0-	264458	2	1 9	N	1	1 8	48	
06		1008290 X	282865	-0-	-725425	-0-	282864	2	1 9	N	1	1 8	48	
*07		324695 X	324695	-0-	-0-	-0-	324694	2	1 9	N	1	1 8	48	

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772														
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	
05		310 X	141	-0-	-169	-0-	141	2		N	-0-		20	
06		210 X	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-		20	
07		279 X	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-		20	

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
02		4368 X	3836	-0-	-532	-0-	3835	2	1 9	N	1	1 8	10	
03		4774 X	4246	-0-	-528	-0-	4245	2	1 9	N	1	1 8	10	
04		4560 X	3972	-0-	-588	-0-	3971	2	1 9	N	1	1 8	10	
05		4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2		N	-0-		10	
06		4230 X	3842	-0-	-388	-0-	3842	2		N	-0-		10	
07		4247 X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2		N	-0-		10	

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
02		293692 X	276203	-0-	-17489	-0-	276201	2	2 9	N	2	2 8	155	
03		325159 X	322657	-0-	-2502	-0-	322653	2	4 9	N	4	4 8	155	
04		310050 X	303491	-0-	-6559	-0-	303487	2	4 9	N	4	4 8	155	
05		320385 X	304856	-0-	-15529	-0-	304855	2	1 9	N	1	1 8	155	
06		312240 X	277651	-0-	-34579	-0-	277659	2	2 9	N	2	2 8	155	
07		322648 X	277653	-0-	-44995	-0-	277652	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													
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	3638	-0-	-674	-0-	3638 2			N	-0-			-0-
03	4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4191 2			N	-0-			-0-
04	4530 X	3639	-0-	-891	-0-	3638 2	1 9		N	1	8		-0-
05	4681 X	3685	-0-	-996	-0-	3685 2			N	-0-			-0-
06	4290 X	3375	-0-	-915	-0-	3375 2			N	-0-			-0-
07	4185 X	3215	-0-	-970	-0-	3215 2			N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990													
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-				N	6	6 8		6
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			6
04	3000 N	6867	-0-	3867	3867	6858 2	9 9		N	8	8 8		6
05	3100 N	4289	-0-	1189	5056	4289 2			N	-0-			6
06	3000 N	4549	-0-	1549	6605	4549 2			N	-0-			6
*07	10134 X	3529	-0-	-6605	-0-	3529 2			N	-0-			6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024													
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466													
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	3290	-0-	190	190	3290 2			N	-0-			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176													
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A													
02	3024 X	1257	-0-	-1767	-0-	29 1	1227 2	Y		1	1 8		28
03	2759 X	1556	-0-	-1203	-0-	32 1	1523 2	Y		1	1 8		28
04	2220 X	964	-0-	-1256	-0-	19 1	945 2	Y		-0-			28
05	2294 X	1385	-0-	-909	-0-	26 1	1358 2	Y		1	1 8		28
06	1860 X	1218	-0-	-642	-0-	21 1	1197 2	Y		-0-			28
*07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	33 1	1828 2	Y		-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	3332 X	2771	-0-	-561	-0-	63	1	2706	2	Y	2	25
03	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	58	1	2757	2	Y	1	25
04	3150 X	2804	-0-	-346	-0-	57	1	2747	2	Y	-0-	25
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	64	1	3427	2	Y	-0-	25
06	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	49	1	2761	2	Y	-0-	25
*07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	3152	2	Y	-0-	25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
02	2856 X	2570	-0-	-286	-0-	130	1	2440	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	397	1	2387	2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	175	1	2500	2	Y	-0-	-0-
*05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	206	1	3166	2	Y	-0-	-0-
*06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	Y	-0-	-0-
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	229	1	4373	3	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
02	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	178	1	3335	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4219	-0-	4219	7732	229	1	3990	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3903	-0-	3903	11635	256	1	3647	2	Y	-0-	-0-
*05	15582 X	3947	-0-	-11635	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-	-0-
*06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	268	1	3615	2	Y	-0-	-0-
*07	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	178	1	3399	3	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	274	1	5128	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	9794	853	1	3539	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5717	-0-	5717	15511	375	1	5342	2	Y	-0-	-0-
*05	22015 X	6504	-0-	-15511	-0-	397	1	6107	2	Y	-0-	-0-
*06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	335	1	4504	2	Y	-0-	-0-
*07	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	276	1	5288	3	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
02	DLQ G-10	4437	-0-	4437	4437	225	1	4212	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4438	-0-	4438	8875	688	1	3750	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4770	-0-	4770	13645	313	1	4457	2	Y	-0-	-0-
*05	17708 X	4063	-0-	-13645	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-	-0-
*06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	315	1	4242	2	Y	-0-	-0-
*07	4898 X	4046	-0-	-852	-0-	201	1	3845	3	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	76	1	1422	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3121	233	1	1390	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	4704	104	1	1479	2	Y	-0-	-0-
*05	6315 X	1611	-0-	-4704	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-	-0-
*06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	-0-	-0-
*07	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	77	1	1477	3	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	3170	161	1	3009	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	5275	494	1	1611	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8090	185	1	2630	2	Y	-0-
*05		11266 X	3176	-0-	-8090	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-
*06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	235	1	3159	2	Y	-0-
*07		3503 X	2989	-0-	-514	-0-	148	1	2841	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
02	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	4711	239	1	4472	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	5707	-0-	5707	10418	913	1	4794	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	5532	-0-	5532	15950	363	1	5169	2	Y	-0-
*05		20791 X	4841	-0-	-15950	-0-	296	1	4545	2	Y	-0-
*06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	384	1	5166	2	Y	-0-
*07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	292	1	5578	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
02		2700 N	823	-0-	-1877	4443	42	1	781	2	Y	-0-
*03		3100 N	856	-0-	-2244	2199	145	1	711	2	Y	-0-
04		3000 N	881	-0-	-2119	80	58	1	823	2	Y	-0-
*05		3100 N	3373	-0-	273	353	206	1	3167	2	Y	-0-
*06		2217 N	1864	-0-	-353	-0-	129	1	1735	2	Y	-0-
*07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
02		691 X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-
03		2914 X	1347	-0-	-1567	-0-	1347	2			Y	-0-
04		2820 X	869	-0-	-1951	-0-	57	1	812	2	Y	-0-
*05		2697 X	2518	-0-	-179	-0-	154	1	2364	2	Y	-0-
*06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-
*07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1746	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
02	DLQ	G-10	7090	-0-	7090	7090	359	1	6731	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	7502	-0-	7502	14592	1100	1	6402	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	7359	-0-	7359	21951	483	1	6876	2	Y	-0-
*05		29341 X	7390	-0-	-21951	-0-	451	1	6939	2	Y	-0-
*06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	493	1	6627	2	Y	-0-
*07		7843 X	6713	-0-	-1130	-0-	333	1	6380	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
02	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	166	1	3106	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3558	-0-	3558	6830	509	1	3049	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3460	-0-	3460	10290	227	1	3233	2	Y	-0-
*05		13842 X	3552	-0-	-10290	-0-	217	1	3335	2	Y	-0-
*06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	245	1	3286	2	Y	-0-
*07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410												
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	
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	4061	-0-	4061	4164	4061	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	9774	368	1	5242	2	Y	-0-
*05		13995 X	4221	-0-	-9774	-0-	258	1	3963	2	Y	-0-
*06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	268	1	3610	2	Y	-0-
*07		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536												
02	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	177	1	3311	2	Y	-0-
*03	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	7257	209	1	3560	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	11000	245	1	3498	2	Y	-0-
*05		14834 X	3834	-0-	-11000	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-
*06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3600	2	Y	-0-
07		3875 X	3407	-0-	-468	-0-	169	1	3238	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
02	DLQ	G-10	4805	-0-	4805	4805	244	1	4561	2	Y	-0-
*03	DLQ	G-10	5265	-0-	5265	10070	845	1	4420	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	13423	220	1	3133	2	Y	-0-
*05		17256 X	3833	-0-	-13423	-0-	234	1	3599	2	Y	-0-
*06		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	551	1	7417	2	Y	-0-
*07		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	420	1	8036	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
02	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	4265	216	1	4049	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	5004	-0-	5004	9269	797	1	4207	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	6846	-0-	6846	16115	449	1	6397	2	Y	-0-
*05		26291 X	10176	-0-	-16115	-0-	621	1	9555	2	Y	-0-
*06		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	530	1	7124	2	Y	-0-
*07		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	427	1	8176	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
02	DLQ	G-10	6175	-0-	6175	6175	313	1	5862	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	12661	959	1	5527	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	6483	-0-	6483	19144	425	1	6058	2	Y	-0-
*05		25596 X	6452	-0-	-19144	-0-	394	1	6058	2	Y	-0-
*06		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	Y	-0-
*07		6851 X	5518	-0-	-1333	-0-	274	1	5244	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
02	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	2309	117	1	2192	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	5295	329	1	2657	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3652	-0-	3652	8947	239	1	3413	2	Y	-0-
*05		12173 X	3226	-0-	-8947	-0-	197	1	3029	2	Y	-0-
*06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	3255	2	Y	-0-
*07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
02	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	3137	159	1	2978	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3177	-0-	3177	6314	182	1	2995	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	10247	258	1	3675	2	Y	-0-
*05		13185 X	2938	-0-	-10247	-0-	179	1	2759	2	Y	-0-
*06		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	2	Y	-0-
*07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	248	1	4751	3	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464	- 12368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6512	-0-	6512	6512	330	1	6182	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7073	-0-	7073	13585	1010	1	6063	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	7198	-0-	7198	20783	472	1	6726	2	Y	-0-				-0-
*05		28086 X	7303	-0-	-20783	-0-	446	1	6857	2	Y	-0-				-0-
*06		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	459	1	6187	2	Y	-0-				-0-
*07		7223 X	6516	-0-	-707	-0-	324	1	6192	3	Y	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007												TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268	- 13093	
02	DLQ	G-10	3647	-0-	3647	3647	185	1	3462	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4032	-0-	4032	7679	242	1	3790	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	11669	262	1	3728	2	Y	-0-				-0-
*05		15722 X	4053	-0-	-11669	-0-	248	1	3805	2	Y	-0-				-0-
*06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	Y	-0-				-0-
*07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	211	1	4034	3	Y	-0-				-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654	- 12615	
02	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	6727	6727	2			Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	7265	-0-	7265	13992	7265	2			Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	5961	-0-	5961	19953	452	1	5509	2	Y	-0-				-0-
*05		26048 X	6095	-0-	-19953	-0-	204	1	5891	2	Y	-0-				-0-
*06		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	199	1	4993	2	Y	-0-				-0-
*07		7440 X	5231	-0-	-2209	-0-	107	1	5124	3	Y	-0-				-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009												TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598	- 12550	
02	DLQ	G-10	6820	-0-	6820	6820	326	1	6494	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	7675	-0-	7675	14495	408	1	7267	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	6841	-0-	6841	21336	519	1	6322	2	Y	-0-				-0-
*05		28358 X	7022	-0-	-21336	-0-	234	1	6788	2	Y	-0-				-0-
*06		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	280	1	7032	2	Y	-0-				-0-
*07		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	163	1	7795	3	Y	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009												TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172	- 11956	
02	DLQ	G-10	3439	-0-	3439	3439	174	1	3265	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3182	-0-	3182	6621	220	1	2962	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4415	-0-	4415	11036	289	1	4126	2	Y	-0-				-0-
*05		14842 X	3806	-0-	-11036	-0-	232	1	3574	2	Y	-0-				-0-
*06		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	244	1	3286	2	Y	-0-				-0-
*07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3655	3	Y	-0-				-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009												TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464	- 12506	
02	DLQ	G-10	5738	-0-	5738	5738	274	1	5464	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	11539	344	1	5457	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	5241	-0-	5241	16780	398	1	4843	2	Y	-0-				-0-
*05		21974 X	5194	-0-	-16780	-0-	173	1	5021	2	Y	-0-				-0-
*06		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	223	1	5614	2	Y	-0-				-0-
*07		6355 X	5559	-0-	-796	-0-	114	1	5445	3	Y	-0-				-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2		N	-0-	-0-
06		2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2		N	-0-	-0-
*07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14												

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
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-
05		4433 X	3618	-0-	-815	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
06		4290 X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	2		N	-0-	-0-
07		4433 X	3145	-0-	-1288	-0-	3145	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												
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-
05		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-	-0-
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-	-0-
07		3782 X	3368	-0-	-414	-0-	3368	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												
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-
05		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
07		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
*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-
*05		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
*06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	-0-
*07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1960 X	1824	-0-	-136	-0-			1824	2		-0-
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						-0-
05		2170 X	1	-0-	-2169	-0-			1	2		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-			13986	2		-0-
03		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-			17352	2		-0-
04		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-			16934	2		-0-
05		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-			16394	2		-0-
06		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-			15196	2		-0-
*07		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-			15543	2		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
02		2408 N	1401	-0-	-1007	-0-			1401	2		-0-
03		2387 N	1788	-0-	-599	-0-			1788	2		-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			1634	2		-0-
05		1550 N	421	-0-	-1129	-0-			421	2		-0-
06		1740 N	220	-0-	-1520	-0-			220	2		-0-
07		1674 N	123	-0-	-1551	-0-			123	2		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
02		2464 N	2018	-0-	-446	-0-			2018	2		-0-
03		2666 N	2174	-0-	-492	-0-			2174	2		-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			2599	2		-0-
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-			2328	2		-0-
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-			2189	2		-0-
07		2697 N	2289	-0-	-408	-0-			2289	2		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
02		2240 N	2150	-0-	-90	-0-			2150	2		-0-
03		2480 N	2122	-0-	-358	-0-			2122	2		-0-
04		2280 N	2187	-0-	-93	-0-			2187	2		-0-
05		2387 N	2196	-0-	-191	-0-			2196	2		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-			2130	2		-0-
07		2263 N	2262	-0-	-1	-0-			2262	2		-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	2		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-			837	2		-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-			810	2		-0-
05		868 N	820	-0-	-48	-0-			820	2		-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-			817	2		-0-
*07		873 N	873	-0-	-0-	-0-			873	2		-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
02		6636 X	2746	-0-	-3890	-0-			2746	2		-0-
03		7099 X	2474	-0-	-4625	-0-			2474	2		-0-
04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-			8996	2		-0-
05		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-			7756	2		-0-
06		6210 X	6066	-0-	-144	-0-			6066	2		-0-
07		7967 X	5265	-0-	-2702	-0-			5265	2		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-		-0-
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3818	-0-	-646	-0-	3818 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
02		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-
05		1116 N	991	-0-	-125	-0-	991 2		N	-0-		-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
*07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
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-
05		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 2		N	-0-		-0-
06		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2		N	-0-		-0-
*07		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
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-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
*07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
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-
05		7130 X	6146	-0-	-984	-0-	6146 2		N	-0-		-0-
06		6480 X	6054	-0-	-426	-0-	6054 2		N	-0-		-0-
07		6572 X	6172	-0-	-400	-0-	6172 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
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-
05		4092 X	3787	-0-	-305	-0-	3787 2		N	-0-		-0-
06		3960 X	3446	-0-	-514	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
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-
05		7285 X	6197	-0-	-1088	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
06		7050 X	5759	-0-	-1291	-0-	5759 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	5483	-0-	-1802	-0-	5483 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		6944 X	4401	-0-	-2543	-0-	4401	2	N	-0-	-0-
06		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-	-0-
*07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968											
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-
05		2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2	N	-0-	-0-
06		2310 X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2	N	-0-	-0-
*07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-	-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888											
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-
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-	-0-
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-	-0-
*07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670											
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-
05		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2	N	-0-	-0-
06		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2	N	-0-	-0-
07		10323 X	9133	-0-	-1190	-0-	9133	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005											
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-
05		5890 X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2	N	-0-	-0-
06		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-	-0-
*07		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883											
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-
05		7471 X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2	N	-0-	-0-
06		7230 X	6297	-0-	-933	-0-	6297	2	N	-0-	-0-
07		7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5873	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078											
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-
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-	-0-
06		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-	-0-
07		3720 X	2511	-0-	-1209	-0-	2511	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	418	-0-	-812	-0-	418 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
02		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-
05		1271 N	872	-0-	-399	-0-	872 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	905	-0-	-445	-0-	905 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
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-
05		11005 X	8119	-0-	-2886	-0-	8119 2			N	-0-	-0-
06		10650 X	7293	-0-	-3357	-0-	7293 2			N	-0-	-0-
07		9517 X	7395	-0-	-2122	-0-	7395 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
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-
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2			N	-0-	-0-
06		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2			N	-0-	-0-
*07		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2			N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
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-
05		5921 X	3257	-0-	-2664	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
06		5730 X	4236	-0-	-1494	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
07		5797 X	5268	-0-	-529	-0-	5268 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
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-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N	-0-	-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	3360	-0-	260	260	3360 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
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-
05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2			N	-0-	-0-
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2			N	-0-	-0-
*07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 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

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-
05		8091 X	6028	-0-	-2063	-0-	6028 2		N	-0-		-0-
06		7830 X	4601	-0-	-3229	-0-	4601 2		N	-0-		-0-
07		7719 X	2070	-0-	-5649	-0-	2070 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
02		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-
05		899 N	865	-0-	-34	-0-	865 2		N	-0-		-0-
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2		N	-0-		-0-
07		868 N	683	-0-	-185	-0-	683 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
02		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-
05		5642 X	5151	-0-	-491	-0-	5151 2		N	-0-		-0-
06		5460 X	4806	-0-	-654	-0-	4806 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	4425	-0-	-1217	-0-	4425 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
02		8876 X	7089	-0-	-1787	-0-	7089 2		N	-0-		-0-
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2		N	-0-		-0-
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-		-0-
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-		-0-
*07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
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-
05		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
*07		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
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-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
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-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-		-0-
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
*07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-	-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
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-
05		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-	-0-
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-	-0-
*07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
02		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-
05		8463 X	6897	-0-	-1566	-0-	6897	2		N	-0-	-0-
06		8070 X	6956	-0-	-1114	-0-	6956	2		N	-0-	-0-
07		8401 X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
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-
05		7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2		N	-0-	-0-
06		7110 X	6831	-0-	-279	-0-	6831	2		N	-0-	-0-
07		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6790	2		N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
02		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-
05		5115 X	4477	-0-	-638	-0-	4477	2		N	-0-	-0-
06		4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2		N	-0-	-0-
07		4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
02		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-
05		5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361	2		N	-0-	-0-
06		5160 X	4843	-0-	-317	-0-	4843	2		N	-0-	-0-
07		5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
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-
05		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-	-0-
06		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-	-0-
*07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	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

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-
05		3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3491 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
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-
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
*07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
02		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-
05		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
06		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2529 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
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-
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-		-0-
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-		-0-
*07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
02		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-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
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-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
*07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
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-
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		N	-0-		-0-
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-		-0-
*07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		5394 X	3044	-0-	-2350	-0-	3044	2	N	-0-		-0-
06		5160 X	3013	-0-	-2147	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
07		5332 X	2972	-0-	-2360	-0-	2972	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
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-
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-		-0-
06		4740 X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2	N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
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-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2	N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
02		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-
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	3200	-0-	-10	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	2381	-0-	-1029	-0-	2381	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
02		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-
05		7533 X	6356	-0-	-1177	-0-	6356	2	N	-0-		-0-
06		7290 X	5722	-0-	-1568	-0-	5722	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	6859	-0-	-674	-0-	6859	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
02		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-
05		9889 X	6911	-0-	-2978	-0-	6911	2	N	-0-		-0-
06		9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	6745	2	N	-0-		-0-
07		9889 X	7942	-0-	-1947	-0-	7942	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
02		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-
05		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2	N	-0-		-0-
06		4200 X	4189	-0-	-11	-0-	4189	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4085	-0-	-255	-0-	4085	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
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-
05		5797 X	5317	-0-	-480	-0-	5317 2		N	-0-		-0-
06		5610 X	4581	-0-	-1029	-0-	4581 2		N	-0-		-0-
07		5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
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-
05		5425 X	5338	-0-	-87	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4352	-0-	-639	-0-	4352 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
02		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-
05		6634 X	5800	-0-	-834	-0-	5800 2		N	-0-		-0-
06		6420 X	5756	-0-	-664	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
07		6386 X	6330	-0-	-56	-0-	6330 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
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-
05		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357 2		N	-0-		-0-
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331 2		N	-0-		-0-
07		18724 X	7842	-0-	-10882	-0-	7842 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
02		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-
05		2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
06		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
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-
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		N	-0-		-0-
*06		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
*07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
02		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-
05		3038 X	1559	-0-	-1479	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
06		2820 X	2595	-0-	-225	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2180	-0-	-734	-0-	2180 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07		2201 X	1768	-0-	-433	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
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-
05		3596 X	991	-0-	-2605	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
*07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
02		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-
05		6169 X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
06		5970 X	4799	-0-	-1171	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
07		5642 X	4521	-0-	-1121	-0-	4521	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
02		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-
05		1922 N	847	-0-	-1075	-0-	847	2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
*07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
02		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-
05		5735 X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
06		5550 X	5169	-0-	-381	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
07		5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
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-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
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-
05		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
06		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
*07		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2	N	-0-		177
03		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2	N	-0-		177
04		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2	N	-0-		177
05		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2	N	-0-		177
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2	N	-0-		177
*07		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2	N	-0-		177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	N	-0-		-0-
03		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2	N	-0-		-0-
04		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5659	-0-	-324	-0-	5659	2	N	-0-		-0-
06		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2	N	-0-		-0-
*07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5362	2	N	-0-		-0-
04		5640 X	5276	-0-	-364	-0-	5276	2	N	-0-		-0-
05		5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5201	2	N	-0-		-0-
06		5520 X	1968	-0-	-3552	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
07		5673 X	5514	-0-	-159	-0-	5514	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
02		6804 X	5936	-0-	-868	-0-	5936	2	N	-0-		-0-
03		7409 X	6477	-0-	-932	-0-	6477	2	N	-0-		-0-
04		6840 X	6408	-0-	-432	-0-	6408	2	N	-0-		-0-
05		6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5800	-0-	-620	-0-	5800	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	5802	-0-	-832	-0-	5802	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
02		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2	N	-0-		-0-
03		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2	N	-0-		-0-
04		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2	N	-0-		-0-
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-		-0-
06		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-		-0-
*07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
02		2772 X	1814	-0-	-958	-0-	1814	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	1526	-0-	-1543	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
04		2970 X	1826	-0-	-1144	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
05		2294 X	1323	-0-	-971	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
06		2100 X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
*07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		-0-
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-		-0-
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	N	-0-		-0-
*07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE

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-
05		3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2		N	-0-	-0-
06		3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2654	2		N	-0-	-0-
07		3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078												
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-
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-	-0-
06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-	-0-
*07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	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												
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-
05		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2		N	-0-	-0-
06		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2		N	-0-	-0-
*07		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
02		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-
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-	-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-	-0-
*07		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
02		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-
05		3534 X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2		N	-0-	-0-
06		3420 X	2328	-0-	-1092	-0-	2328	2		N	-0-	-0-
07		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
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-
05		7595 X	6434	-0-	-1161	-0-	6434	2		N	-0-	-0-
06		7530 X	7486	-0-	-44	-0-	7486	2		N	-0-	-0-
07		7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
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-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
06		1710 N	569	-0-	-1141	-0-	569	2		N	-0-	-0-
07		1147 N	229	-0-	-918	-0-	229	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		3100 N	5464	-0-	2364	6491	5464 2			N	-0-	-0-
06		11422 X	4931	-0-	-6491	-0-	4931 2			N	-0-	-0-
*07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
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-
05		4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4209 2			N	-0-	-0-
06		4710 X	3926	-0-	-784	-0-	3926 2			N	-0-	-0-
*07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
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-
05		2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2831 2			N	-0-	-0-
06		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2612 2			N	-0-	-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
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-
05		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837 2			N	-0-	-0-
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
*07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
02		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
05		5549 X	5068	-0-	-481	-0-	5068 2			N	-0-	27
06		5370 X	4419	-0-	-951	-0-	4419 2			N	-0-	27
07		5549 X	4234	-0-	-1315	-0-	4234 2			N	-0-	27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
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-
05		4402 X	2985	-0-	-1417	-0-	2985 2			N	-0-	-0-
06		4260 X	3971	-0-	-289	-0-	3971 2			N	-0-	-0-
*07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
02		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-
05		3472 X	1805	-0-	-1667	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	1743	-0-	-1729	-0-	1743 2			N	-0-	-0-

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

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-
05		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2		N	-0-	-0-
06		7050 X	6693	-0-	-357	-0-	6693	2		N	-0-	-0-
07		7285 X	6542	-0-	-743	-0-	6542	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
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-
05		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2		N	-0-	-0-
06		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2		N	-0-	-0-
*07		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
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-
05		6200 X	4714	-0-	-1486	-0-	4714	2		N	-0-	-0-
06		6720 X	4910	-0-	-1810	-0-	4910	2		N	-0-	-0-
07		6944 X	5298	-0-	-1646	-0-	5298	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
02		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-
05		6758 X	1814	-0-	-4944	-0-	1814	2		N	-0-	-0-
06		2520 X	2324	-0-	-196	-0-	2324	2		N	-0-	-0-
07		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
02		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-
05		3751 X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	2		N	-0-	-0-
06		3630 X	1861	-0-	-1769	-0-	1861	2		N	-0-	-0-
07		3751 X	2175	-0-	-1576	-0-	2175	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
02		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-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
06		2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2		N	-0-	-0-
07		2511 N	1931	-0-	-580	-0-	1931	2		N	-0-	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
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-
05		2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
06		2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
07		2697 X	1092	-0-	-1605	-0-	1092	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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
05		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03		2387 N	1705	-0-	-682	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
04		2310 N	1414	-0-	-896	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	701	-0-	-1686	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1053	-0-	-597	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
02		5684 X	5224	-0-	-460	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
03		5859 X	2898	-0-	-2961	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
04		5580 X	2959	-0-	-2621	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5057	-0-	-740	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5183	-0-	-427	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
02		3108 X	1246	-0-	-1862	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
05		1705 X	1369	-0-	-336	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
06		1350 X	510	-0-	-840	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07		1519 X	903	-0-	-616	-0-	903	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
*07		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
02		6636 X	4192	-0-	-2444	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
03		7347 X	5037	-0-	-2310	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	4425	-0-	-1785	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	3803	-0-	-1374	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
*07		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			87
03		4681 X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2		N	-0-			87
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			87
05		4681 X	4094	-0-	-587	-0-	4094	2		N	-0-			87
06		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	4259	2		N	-0-			87
07		4681 X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2		N	-0-			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 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452	2			-0-
03		3472 X	3360	-0-	-112	-0-		3360	2			-0-
04		3360 X	941	-0-	-2419	-0-		941	2			-0-
05		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-		11656	2			-0-
*06		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		5834	2			-0-
*07		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-		18226	2			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2			-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	2			-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2			-0-
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2			-0-
*07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318	2			-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		3742	2			-0-
04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		3555	2			-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		4007	2			-0-
06		3450 X	2568	-0-	-882	-0-		2568	2			-0-
07		3565 X	2107	-0-	-1458	-0-		2107	2			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
02		3276 X	3212	-0-	-64	-0-		3212	2			-0-
03		4402 X	2970	-0-	-1432	-0-		2970	2			-0-
04		4260 X	3436	-0-	-824	-0-		3436	2			-0-
05		4402 X	3599	-0-	-803	-0-		3599	2			-0-
06		3450 X	3219	-0-	-231	-0-		3219	2			-0-
07		3565 X	120	-0-	-3445	-0-		120	2			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
02		5236 X	4803	-0-	-433	-0-		4803	2			-0-
03		6913 X	3850	-0-	-3063	-0-		3850	2			-0-
04		6690 X	1998	-0-	-4692	-0-		1998	2			-0-
05		6913 X	792	-0-	-6121	-0-		792	2			-0-
06		6690 X	2889	-0-	-3801	-0-		2889	2			-0-
07		5332 X	1496	-0-	-3836	-0-		1496	2			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
02		280 N	60	-0-	-220	-0-		60	2			-0-
03		341 N	117	-0-	-224	-0-		117	2			-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-		174	2			-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-		25	2			-0-
06		120 N	29	-0-	-91	-0-		29	2			-0-
07		186 N	44	-0-	-142	-0-		44	2			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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

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-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1361	-0-	-437	-0-	1361 2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098													

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-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
06		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		930 N	612	-0-	-318	-0-	612 2		N	-0-			-0-

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

02		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-
05		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3102	-0-	2	2	3102 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909													

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-
05		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
06		1620 X	1416	-0-	-204	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
*07		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591													

02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04		1380 N	784	-0-	-596	-0-	784 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	15	-0-	-1132	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
*07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696													

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-
05		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1856	-0-	-184	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939													

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-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1395 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1261	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
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-
05		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2		N	-0-	-0-
06		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-	-0-
*07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
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-
05		3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2		N	-0-	-0-
06		2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2		N	-0-	-0-
07		2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
02		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-
05		992 N	321	-0-	-671	-0-	321	2		N	-0-	-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
*07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
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-
05		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-	-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	-0-
07		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-	-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
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-
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
06		1770 N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
02		2800 N	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-
05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		N	-0-	-0-
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-	-0-
*07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-			-0-
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-			-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
07		1333 N	309	-0-	-1024	-0-	309 2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-			-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-			-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-			-0-
05		2573 N	2182	-0-	-391	-0-	2182 2			N	-0-			-0-
06		2310 N	1588	-0-	-722	-0-	1588 2			N	-0-			-0-
*07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-			-0-
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-			-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-			-0-
*07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
02		2800 N	3338	-0-	538	2520	3338 2			N	-0-			-0-
03		5525 X	3005	-0-	-2520	-0-	3005 2			N	-0-			-0-
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			N	-0-			-0-
05		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			N	-0-			-0-
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2			N	-0-			-0-
*07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
02		5264 X	5206	-0-	-58	-0-	5206 2			N	-0-			-0-
03		5828 X	5545	-0-	-283	-0-	5545 2			N	-0-			-0-
04		5640 X	5490	-0-	-150	-0-	5490 2			N	-0-			-0-
05		5828 X	4996	-0-	-832	-0-	4996 2			N	-0-			-0-
06		5640 X	3969	-0-	-1671	-0-	3969 2			N	-0-			-0-
07		5766 X	4624	-0-	-1142	-0-	4624 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
02		5292 X	3097	-0-	-2195	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
03		5704 X	3348	-0-	-2356	-0-	3348 2			N	-0-			-0-
04		4890 X	3205	-0-	-1685	-0-	3205 2			N	-0-			-0-
05		5022 X	3307	-0-	-1715	-0-	3307 2			N	-0-			-0-
06		4770 X	3109	-0-	-1661	-0-	3109 2			N	-0-			-0-
07		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326 2			N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	541 2			N	-0-			-0-
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-			-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-			-0-
*07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 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

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-
05		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-	-0-
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
*07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
02		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-
05		5921 X	2857	-0-	-3064	-0-	2857 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	1814	-0-	-2986	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	1628	-0-	-3332	-0-	1628 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												
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-
05		3844 X	1559	-0-	-2285	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	2367	-0-	-1353	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
*07		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2			N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
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-
05		4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4361 2			N	-0-	-0-
06		4470 X	3949	-0-	-521	-0-	3949 2			N	-0-	-0-
07		4495 X	1068	-0-	-3427	-0-	1068 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
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-
05		6324 X	5700	-0-	-624	-0-	5700 2			N	-0-	-0-
06		6120 X	5231	-0-	-889	-0-	5231 2			N	-0-	-0-
07		6324 X	4961	-0-	-1363	-0-	4961 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
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-
05		1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2			N	-0-	-0-
07		1612 N	726	-0-	-886	-0-	726 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
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-
05		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-	-0-	
07	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2	N	-0-	-0-	

WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		2		RRCID -> 202396		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110		
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-	
05	6696	X	2075	-0-	-4621	-0-	2075	2	N	-0-	-0-	
06	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2	N	-0-	-0-	
*07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	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		
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-	
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-	-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202634		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925		
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-	
05	4960	X	3753	-0-	-1207	-0-	3753	2	N	-0-	-0-	
06	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2	N	-0-	-0-	
07	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2	N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202830		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743		
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-	
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-	-0-	
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-	-0-	

BLACK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 203149		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597		
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-	
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2	N	-0-	-0-	
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	

ZIEGLSCHMID		WELL #:		3		RRCID -> 203151		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836		
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-	
05	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4722	2	N	-0-	-0-	
06	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	4377	2	N	-0-	-0-	
07	5394	X	4585	-0-	-809	-0-	4585	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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 2			N	-0-	-0-
06		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2			N	-0-	-0-
*07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
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-
05		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2			N	-0-	-0-
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2			N	-0-	-0-
*07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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-
05		6541 X	4275	-0-	-2266	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
06		6330 X	3932	-0-	-2398	-0-	3932 2			N	-0-	-0-
*07		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114 2			N	-0-	-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
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-
05		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
06		3900 X	3684	-0-	-216	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	3922 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
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-
05		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
06		2160 N	1805	-0-	-355	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
07		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
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-
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2			N	-0-	-0-
06		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2			N	-0-	-0-
*07		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		4030 X	3789	-0-	-241	-0-	3789	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2	N	-0-		-0-
*07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
02		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-
05		1860 X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
06		1560 X	694	-0-	-866	-0-	694	2	N	-0-		-0-
07		1612 X	1030	-0-	-582	-0-	1030	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
02		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-
05		5983 X	4961	-0-	-1022	-0-	4961	2	N	-0-		-0-
06		5790 X	4624	-0-	-1166	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
07		5642 X	2618	-0-	-3024	-0-	2618	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												
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-
05		3999 X	3129	-0-	-870	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
02		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-
05		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2	N	-0-		-0-
06		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2	N	-0-		-0-
*07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
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-
05		6913 X	6624	-0-	-289	-0-	6624	2	N	-0-		-0-
06		6660 X	6491	-0-	-169	-0-	6491	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	6377	-0-	-350	-0-	6377	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
02		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
05		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-		27
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		27
07		3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2912	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	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
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5366	-0-	-462	-0-	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	5050	-0-	-590	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	4769	-0-	-871	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
07	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4773	-0-	-1241	-0-	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5668	-0-	-152	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5510	-0-	-504	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	2132	-0-	-3688	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	2137	-0-	-3877	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	3472 X	2776	-0-	-696	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3281	-0-	-319	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3026	-0-	-818	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
*07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2			N	-0-	-0-
06	2880 N	2844	-0-	-36	-0-	2844 2			N	-0-	-0-
07	2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2877 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11635	PERF.10546 - 11374
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-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	-0-
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2			N	-0-	-0-
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 2			N	-0-	-0-

EUBANK, K. J.		WELL #:		1	RRCID ->	207363	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10928 - 12962
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-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-	-0-
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207459	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10835 - 12760
02	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-
05	1736 N	567	-0-	-1169	-0-	567 2			N	-0-	-0-
06	1260 N	762	-0-	-498	-0-	762 2			N	-0-	-0-
07	992 N	443	-0-	-549	-0-	443 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		11	RRCID ->	208054	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12822	PERF.10916 - 12787
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-
05	6138 X	3947	-0-	-2191	-0-	3947 2			N	-0-	-0-
06	5940 X	5210	-0-	-730	-0-	5210 2			N	-0-	-0-
07	5952 X	4751	-0-	-1201	-0-	4751 2			N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	208092	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	13485	PERF.11012 - 13453
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-
05	6169 X	5749	-0-	-420	-0-	5749 2			N	-0-	-0-
06	5970 X	5701	-0-	-269	-0-	5701 2			N	-0-	-0-
07	6107 X	5932	-0-	-175	-0-	5932 2			N	-0-	-0-

BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208096	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10618 - 12820
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-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-	-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2			N	-0-	-0-
*07	3100 N	3148	-0-	48	48	3148 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-	-0-
06		1830 N	1344	-0-	-486	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
*07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
02		2800 N	3748	-0-	948	948	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-
05		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
06		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
*07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
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-
05		3782 X	3028	-0-	-754	-0-	3028	2		N	-0-	-0-
06		3660 X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2		N	-0-	-0-
07		3782 X	2400	-0-	-1382	-0-	2400	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
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-
05		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2		N	-0-	-0-
06		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2		N	-0-	-0-
*07		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2		N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
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-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-	-0-
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-	-0-
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
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-
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
*07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
02		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-
05		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2		N	-0-	-0-
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-	-0-
*07		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
*07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962															
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-
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
*07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426															
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-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
06		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
07		1736 X	1013	-0-	-723	-0-	1013	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															
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-
05		3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
06		3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
07		3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770															
02		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
05		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-			18
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-			18
*07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-			18

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960															
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-
05		1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		1170 N	32	-0-	-1138	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770															
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-
05		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		5394 X	4806	-0-	-588	-0-	4806 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	3372	-0-	-1638	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
07		5642 X	3996	-0-	-1646	-0-	3996 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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-
05		3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	2005 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	2274	-0-	-816	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2155	-0-	-1038	-0-	2155 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
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-
05		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2			N	-0-	-0-
*07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
02		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-
05		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2			N	-0-	-0-
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
*07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
02		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-
05		4433 X	3977	-0-	-456	-0-	3977 2			N	-0-	-0-
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3978 2			N	-0-	-0-
07		4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
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-
05		4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3776 2			N	-0-	-0-
06		4410 X	3657	-0-	-753	-0-	3657 2			N	-0-	-0-
07		4557 X	3717	-0-	-840	-0-	3717 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												
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-
05		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
*07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		6603 X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
06		6030 X	5969	-0-	-61	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
07		6324 X	5956	-0-	-368	-0-	5956	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
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-
05		3689 X	2884	-0-	-805	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2940	-0-	-630	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2604	-0-	-1085	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
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-
05		6262 X	5676	-0-	-586	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
06		6900 X	4789	-0-	-2111	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
07		7130 X	3636	-0-	-3494	-0-	3636	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
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-
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
*07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
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-
05		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
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-
05		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
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-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
*07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
*07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
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-
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2			N	-0-	-0-
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
02		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-
05		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2			N	-0-	-0-
06		11400 X	9556	-0-	-1844	-0-	9556 2			N	-0-	-0-
07		11780 X	9742	-0-	-2038	-0-	9742 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
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-
05		3317 X	3305	-0-	-12	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
06		3210 X	3119	-0-	-91	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
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-
05		2046 N	1362	-0-	-684	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
*07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
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-
05		3844 X	3751	-0-	-93	-0-	3751 2			N	-0-	-0-
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2			N	-0-	-0-
07		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	3279 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
02		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-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			N	-0-	-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
*07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
07		4867 X	3776	-0-	-1091	-0-	3776 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
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-
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	2490	-0-	-1447	-0-	2490 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
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-
05		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7406	-0-	-64	-0-	7406 2		N	-0-			-0-
*07		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
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-
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
*07		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
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-
05		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
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-
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
*07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
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-
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
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-
05		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	920	-0-	-130	-0-	920 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
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-
05		4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123 2		N	-0-		-0-
06		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-		-0-
*07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
02		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-
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-		-0-
06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-		-0-
*07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
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-
05		4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3962 2		N	-0-		-0-
06		4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3433 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3627	-0-	-620	-0-	3627 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
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-
05		279 X	11	-0-	-268	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06		270 X	8	-0-	-262	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
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-
05		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
*07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-		-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3481	-0-	381	381	3481 2		N	-0-		-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
02		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-
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		-0-
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2		N	-0-		-0-
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
02		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-
05		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	3278	-0-	-112	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
*07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
02		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-
05		4185 X	2210	-0-	-1975	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3338	-0-	-712	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
*07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
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-
05		4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
*07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
02		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-
05		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
06		3060 X	2704	-0-	-356	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-				-0-
06		3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2			N	-0-				-0-
07		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			N	-0-				-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835																
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-
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-				-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
07		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001																
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-
05		4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			N	-0-				-0-
06		4500 X	3673	-0-	-827	-0-	3673	2			N	-0-				-0-
07		4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510																
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-
05		3565 X	2909	-0-	-656	-0-	2909	2			N	-0-				-0-
06		3450 X	2281	-0-	-1169	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
07		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928																
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-
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
07		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-				-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126																
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-
05		1860 N	638	-0-	-1222	-0-	638	2			N	-0-				-0-
06		1470 N	1102	-0-	-368	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
*07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074																
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-
05		5487 X	3286	-0-	-2201	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-				-0-
07		5487 X	5182	-0-	-305	-0-	5182	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 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
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-
05		3100 X	2469	-0-	-631	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
*07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
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-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
*07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
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-
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-	-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
*07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
02		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-
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2			N	-0-	-0-
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-	-0-
*07		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2			N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
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-
05		3038 X	2773	-0-	-265	-0-	2773 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2725	-0-	-215	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
02		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-
05		8277 X	8017	-0-	-260	-0-	8017 2			N	-0-	-0-
06		8010 X	7984	-0-	-26	-0-	7984 2			N	-0-	-0-
07		8215 X	7932	-0-	-283	-0-	7932 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
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-
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			N	-0-	-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2			N	-0-	-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	-0-
*07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
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-
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
*07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
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-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
02		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-
05		3720 X	3164	-0-	-556	-0-	3164 2			N	-0-	-0-
06		3600 X	1968	-0-	-1632	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
*07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
02		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-
05		5487 X	2918	-0-	-2569	-0-	2918 2			N	-0-	-0-
06		5310 X	4434	-0-	-876	-0-	4434 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	1891	-0-	-3038	-0-	1891 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
02		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-
05		14539 X	6757	-0-	-7782	-0-	6757 2			N	-0-	-0-
06		11580 X	7048	-0-	-4532	-0-	7048 2			N	-0-	-0-
07		9300 X	6389	-0-	-2911	-0-	6389 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
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-
05		3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2672 2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	2575	-0-	-680	-0-	2575 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

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-
05	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
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-
05	5642 X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	3226	-0-	-2416	-0-	3226	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336													
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-
05	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3142	-0-	-1118	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
*07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822													
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-
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500													
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-
05	7254 X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	2006	-0-	-5794	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
07	8153 X	2962	-0-	-5191	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834													
02	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-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497													
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-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431 2			N	-0-	-0-
06		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2			N	-0-	-0-
*07		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2			N	-0-	-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
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-
05		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2			N	-0-	-0-
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2			N	-0-	-0-
*07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
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-
05		22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22748 2			N	-0-	-0-
06		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	2842	-0-	-2273	-0-	2842 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
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-
05		7564 X	3260	-0-	-4304	-0-	3260 2			N	-0-	-0-
06		5940 X	4979	-0-	-961	-0-	4979 2			N	-0-	-0-
07		6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798 2			N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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-
05		3999 X	3898	-0-	-101	-0-	3898 2			N	-0-	-0-
06		3690 X	3567	-0-	-123	-0-	3567 2			N	-0-	-0-
07		3813 X	3543	-0-	-270	-0-	3543 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
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-
05		16554 X	8	-0-	-16546	-0-	8 2			N	-0-	-0-
06		16020 X	801	-0-	-15219	-0-	801 2			N	-0-	-0-
07		14477 X	714	-0-	-13763	-0-	714 2			N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
02		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-
05		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2308 2			N	-0-	-0-
06		2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
05		3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2976 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	2906	-0-	-566	-0-	2906 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												
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-
05		7037 X	6572	-0-	-465	-0-	6572 2			N	-0-	-0-
06		6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546 2			N	-0-	-0-
07		6944 X	6593	-0-	-351	-0-	6593 2			N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
02		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-
05		2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
06		2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
07		2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766 2			N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
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-
05		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326 2			N	-0-	-0-
06		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
02		2800 N	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-
05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-	-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2			N	-0-	-0-
*07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2			N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
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-
05		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2			N	-0-	-0-
06		1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
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-
05		9331 X	6458	-0-	-2873	-0-	6458 2			N	-0-	-0-
06		8910 X	6529	-0-	-2381	-0-	6529 2			N	-0-	-0-
07		9207 X	6184	-0-	-3023	-0-	6184 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		6386 X	5426	-0-	-960	-0-	5426 2			N	-0-	-0-
06		6030 X	5106	-0-	-924	-0-	5106 2			N	-0-	-0-
07		6231 X	5728	-0-	-503	-0-	5728 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
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-
05		5890 X	4945	-0-	-945	-0-	4945 2			N	-0-	-0-
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	4811 2			N	-0-	-0-
07		5890 X	4148	-0-	-1742	-0-	4148 2			N	-0-	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
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-
05		4960 X	3384	-0-	-1576	-0-	3384 2			N	-0-	-0-
06		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	4600 2			N	-0-	-0-
07		4867 X	4191	-0-	-676	-0-	4191 2			N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
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-
05		4464 X	4357	-0-	-107	-0-	4357 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	4211	-0-	-109	-0-	4211 2			N	-0-	-0-
07		4402 X	4390	-0-	-12	-0-	4390 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
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-
05		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2			N	-0-	-0-
06		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4804 2			N	-0-	-0-
07		5208 X	3898	-0-	-1310	-0-	3898 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
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-
05		6293 X	977	-0-	-5316	-0-	977 2			N	-0-	-0-
06		6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		6293 X	972	-0-	-5321	-0-	972 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
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-
05		6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315 2			N	-0-	-0-
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2			N	-0-	-0-
07		6634 X	5365	-0-	-1269	-0-	5365 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		9300 X	7174	-0-	-2126	-0-	7174 2			N	-0-	-0-
06		9000 X	6592	-0-	-2408	-0-	6592 2			N	-0-	-0-
07		8401 X	8175	-0-	-226	-0-	8175 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
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-
05		3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3241 2			N	-0-	-0-
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2			N	-0-	-0-
*07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
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-
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
06		1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 2			N	-0-	-0-
07		2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
02		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-
05		2449 X	1218	-0-	-1231	-0-	1218 2			N	-0-	-0-
06		2370 X	824	-0-	-1546	-0-	824 2			N	-0-	-0-
07		2449 X	2146	-0-	-303	-0-	2146 2			N	-0-	-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
02		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-
05		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698 2			N	-0-	-0-
06		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627 2			N	-0-	-0-
*07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
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-
05		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2			N	-0-	-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2			N	-0-	-0-
*07		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
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 8	-0-
05		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				N	-0-	-0-
06		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-				N	-0-	-0-
07		10664 X	215	-0-	-10449	-0-	215 2			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7502 X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2		N	-0-		-0-
06	6960 X	6800	-0-	-160	-0-	6800	2		N	-0-		-0-
07	7781 X	6894	-0-	-887	-0-	6894	2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
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-
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-		-0-
06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	301	-0-	-3078	-0-	301	2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
02	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-
05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
*07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
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-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
02	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-
05	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1516	-0-	-314	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
02	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-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3408	-0-	-222	-0-	3408	2		N	-0-		-0-
07	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
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-
05	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	4283	2		N	-0-		-0-
06	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2		N	-0-		-0-
*07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2			N	-0-	-0-
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-	-0-
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2			N	-0-	-0-
06		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2			N	-0-	-0-
*07		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04		210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2			N	-0-	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
02		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2			N	-0-	-0-
03		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 2			N	-0-	-0-
04		16290 X	9564	-0-	-6726	-0-	9564 2			N	-0-	-0-
05		15128 X	8831	-0-	-6297	-0-	8831 2			N	-0-	-0-
06		12900 X	8101	-0-	-4799	-0-	8101 2			N	-0-	-0-
07		12028 X	8173	-0-	-3855	-0-	8173 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
02		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2			N	-0-	-0-
04		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	5748	-0-	2648	2648	5748 2			N	-0-	-0-
06		6921 X	4273	-0-	-2648	-0-	4273 2			N	-0-	-0-
*07		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			N	-0-	-0-
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
04		2460 X	2037	-0-	-423	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135 2			N	-0-	-0-
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
*07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356												
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2			N	-0-	-0-
03		7316 X	5626	-0-	-1690	-0-	5626 2			N	-0-	-0-
04		7080 X	5551	-0-	-1529	-0-	5551 2			N	-0-	-0-
05		6665 X	3979	-0-	-2686	-0-	3979 2			N	-0-	-0-
06		6450 X	330	-0-	-6120	-0-	330 2			N	-0-	-0-
*07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
02		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2			N	-0-	-0-
03		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2			N	-0-	-0-
04		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2			N	-0-	-0-
05		7254 X	6314	-0-	-940	-0-	6314 2			N	-0-	-0-
06		8340 X	3677	-0-	-4663	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
07		8618 X	5286	-0-	-3332	-0-	5286 2			N	-0-	-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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
05		1922 N	1039	-0-	-883	-0-	1039 2			N	-0-	-0-
06		1350 N	392	-0-	-958	-0-	392 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	4958	-0-	1858	1858	4958 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
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-
05		7099 X	6750	-0-	-349	-0-	6750 2			N	-0-	-0-
06		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2			N	-0-	-0-
*07		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 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												
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-
05		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 2			N	-0-	-0-
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2			N	-0-	-0-
07		6355 X	6115	-0-	-240	-0-	6115 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
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-
05		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506 2			N	-0-	-0-
06		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 2			N	-0-	-0-
*07		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
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-
05		7192 X	6870	-0-	-322	-0-	6870 2			N	-0-	-0-
06		6960 X	6082	-0-	-878	-0-	6082 2			N	-0-	-0-
07		7099 X	5127	-0-	-1972	-0-	5127 2			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
02		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-
05		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
06		3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2892 2			N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
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-
05		4588 X	1473	-0-	-3115	-0-	1473 2			N	-0-	-0-
06		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3067	-0-	-994	-0-	3067 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 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
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-
05		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	24028 2			N	-0-	-0-
06		21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21983 2			N	-0-	-0-
*07		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20982 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												
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-
05		4309 X	3796	-0-	-513	-0-	3796 2			N	-0-	-0-
06		4170 X	3602	-0-	-568	-0-	3602 2			N	-0-	-0-
07		4309 X	3856	-0-	-453	-0-	3856 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
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-
05		3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3487 2			N	-0-	-0-
06		3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
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-
05		6231 X	5553	-0-	-678	-0-	5553 2			N	-0-	-0-
06		6030 X	4743	-0-	-1287	-0-	4743 2			N	-0-	-0-
07		6200 X	5070	-0-	-1130	-0-	5070 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
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-
05		8928 X	7893	-0-	-1035	-0-	7893 2			N	-0-	-0-
06		8640 X	7306	-0-	-1334	-0-	7306 2			N	-0-	-0-
07		8928 X	7871	-0-	-1057	-0-	7871 2			N	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
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-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2			N	-0-	-0-
06		1560 N	355	-0-	-1205	-0-	355 2			N	-0-	-0-
*07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
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-
05		6417 X	3711	-0-	-2706	-0-	3711 2			N	-0-	-0-
06		5790 X	3138	-0-	-2652	-0-	3138 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	3074	-0-	-2909	-0-	3074 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	3146	-0-	46	46	3146 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
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-
05		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746 2			N	-0-	-0-
06		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13759 2			N	-0-	-0-
*07		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436 2			N	-0-	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
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-
05		9238 X	5205	-0-	-4033	-0-	5205 2			N	-0-	-0-
06		7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
07		6975 X	4785	-0-	-2190	-0-	4785 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
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-
05		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2			N	-0-	-0-
06		5730 X	5610	-0-	-120	-0-	5610 2			N	-0-	-0-
07		5921 X	4958	-0-	-963	-0-	4958 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
02		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-
05		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2			N	-0-	-0-
06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-	-0-
*07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
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-
05		1023 N	878	-0-	-145	-0-	878 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	626	-0-	-664	-0-	626 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	780	-0-	-243	-0-	780 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
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-
05		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			N	-0-	-0-
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-	-0-
*07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		7037 X	7027	-0-	-10	-0-	7027 2			N	-0-	-0-
06		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089 2			N	-0-	-0-
07		7068 X	5782	-0-	-1286	-0-	5782 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
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-
05		2139 X	1644	-0-	-495	-0-	1644 2			N	-0-	-0-
06		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167 2			N	-0-	-0-
*07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
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-
05		2542 N	1470	-0-	-1072	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
06		2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
07		2294 N	1563	-0-	-731	-0-	1563 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
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-
05		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790 2			N	-0-	-0-
06		9900 X	9760	-0-	-140	-0-	9760 2			N	-0-	-0-
07		10540 X	9556	-0-	-984	-0-	9556 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972												
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-
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2			N	-0-	-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2			N	-0-	-0-
*07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2			N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
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-
05		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2			N	-0-	-0-
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2			N	-0-	-0-
*07		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
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-
05		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811 2			N	-0-	-0-
06		3810 X	3762	-0-	-48	-0-	3762 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3747 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	-0-
04		2490 X	2287	-0-	-203	-0-	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
05		2573 X	2437	-0-	-136	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
06		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	-0-	2292	2	N	-0-	-0-
07		2573 X	2314	-0-	-259	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
02		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	-0-	5963	2	N	-0-	-0-
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-	-0-
04		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	-0-	5800	2	N	-0-	-0-
05		6293 X	6054	-0-	-239	-0-	-0-	6054	2	N	-0-	-0-
06		6090 X	5468	-0-	-622	-0-	-0-	5468	2	N	-0-	-0-
07		6293 X	5540	-0-	-753	-0-	-0-	5540	2	N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-	-0-
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5536	2	N	-0-	-0-
04		5730 X	4787	-0-	-943	-0-	-0-	4787	2	N	-0-	-0-
05		5921 X	4651	-0-	-1270	-0-	-0-	4651	2	N	-0-	-0-
06		5730 X	4122	-0-	-1608	-0-	-0-	4122	2	N	-0-	-0-
07		5549 X	5276	-0-	-273	-0-	-0-	5276	2	N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
02		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	2	N	-0-	-0-
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	-0-
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-	-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-	-0-
06		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
*07		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-	-0-
03		4712 X	4260	-0-	-452	-0-	-0-	4260	2	N	-0-	-0-
04		4560 X	4099	-0-	-461	-0-	-0-	4099	2	N	-0-	-0-
05		4619 X	4163	-0-	-456	-0-	-0-	4163	2	N	-0-	-0-
06		4290 X	3927	-0-	-363	-0-	-0-	3927	2	N	-0-	-0-
07		4340 X	4043	-0-	-297	-0-	-0-	4043	2	N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
02		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5307	2	N	-0-	-0-
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-	5694	2	N	-0-	-0-
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	5189	2	N	-0-	-0-
05		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-	-0-
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-	-0-
*07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
02		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-	-0-
03		4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	-0-	3652	2	N	-0-	-0-
04		4680 X	3108	-0-	-1572	-0-	-0-	3108	2	N	-0-	-0-
05		4836 X	4196	-0-	-640	-0-	-0-	4196	2	N	-0-	-0-
06		4500 X	4333	-0-	-167	-0-	-0-	4333	2	N	-0-	-0-
*07		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	5298	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
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
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-
05		15345 X	14948	-0-	-397	-0-		14948	2		N	-0-
06		14850 X	14453	-0-	-397	-0-		14453	2		N	-0-
07		15066 X	8178	-0-	-6888	-0-		8178	2		N	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
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-
05		3999 X	3962	-0-	-37	-0-		3962	2		N	-0-
06		3930 X	3804	-0-	-126	-0-		3804	2		N	-0-
07		4061 X	3860	-0-	-201	-0-		3860	2		N	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
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-
05		5890 X	5379	-0-	-511	-0-		5379	2		N	-0-
06		5700 X	5192	-0-	-508	-0-		5192	2		N	-0-
07		5611 X	5223	-0-	-388	-0-		5223	2		N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
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-
05		8463 X	6187	-0-	-2276	-0-		6187	2		N	-0-
06		7620 X	6688	-0-	-932	-0-		6688	2		N	-0-
07		7874 X	6401	-0-	-1473	-0-		6401	2		N	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
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-
05		6665 X	6291	-0-	-374	-0-		6291	2		N	-0-
06		6450 X	4507	-0-	-1943	-0-		4507	2		N	-0-
07		6479 X	6300	-0-	-179	-0-		6300	2		N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
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-
05		82615 X	72817	-0-	-9798	-0-		72817	2		N	-0-
06		79950 X	70420	-0-	-9530	-0-		70420	2		N	-0-
07		82615 X	65554	-0-	-17061	-0-		65554	2		N	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
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-
05		3968 X	2720	-0-	-1248	-0-		2720	2		N	-0-
06		3840 X	1876	-0-	-1964	-0-		1876	2		N	-0-
07		3844 X	1942	-0-	-1902	-0-		1942	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	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-	
05	12462 X	9677	-0-	-2785	-0-	9677 2	N	-0-		-0-	
06	10200 X	9060	-0-	-1140	-0-	9060 2	N	-0-		-0-	
07	9858 X	9198	-0-	-660	-0-	9198 2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981											
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-	
05	5766 X	2829	-0-	-2937	-0-	2829 2	N	-0-		-0-	
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2	N	-0-		-0-	
07	4433 X	1161	-0-	-3272	-0-	1161 2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202											
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-	
05	7905 X	2643	-0-	-5262	-0-	2643 2	N	-0-		-0-	
06	7650 X	2574	-0-	-5076	-0-	2574 2	N	-0-		-0-	
07	7905 X	1882	-0-	-6023	-0-	1882 2	N	-0-		-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050											
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-	
05	12369 X	9453	-0-	-2916	-0-	9453 2	N	-0-		-0-	
06	11220 X	9006	-0-	-2214	-0-	9006 2	N	-0-		-0-	
07	10881 X	9000	-0-	-1881	-0-	9000 2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200											
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-	
05	28393 X	10527	-0-	-17866	-0-	10527 2	N	-0-		-0-	
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2	N	-0-		-0-	
07	18259 X	6988	-0-	-11271	-0-	6988 2	N	-0-		-0-	

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786											
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-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-	

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

02		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2		N	-0-			-0-
03		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2		N	-0-			-0-
04		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2		N	-0-			-0-
05		12741 X	8379	-0-	-4362	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
06		15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2		N	-0-			-0-
*07		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
02		3612 X	3079	-0-	-533	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	2689	-0-	-783	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2415	-0-	-915	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	2332	-0-	-1078	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2107	-0-	-1193	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
02		8540 X	8124	-0-	-416	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
03		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2		N	-0-			-0-
04		9150 X	8352	-0-	-798	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
05		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2		N	-0-			-0-
06		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-			-0-
07		9455 X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
02		3500 X	2883	-0-	-617	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
02		5068 X	3467	-0-	-1601	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3956	-0-	-604	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
06		5310 X	3284	-0-	-2026	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
07		5487 X	3757	-0-	-1730	-0-	3757	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3293	-0-	193	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
04		2879 N	2686	-0-	-193	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
*07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
02		11424 X	10430	-0-	-994	-0-	10430	2		N	-0-			-0-
03		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2		N	-0-			-0-
04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2		N	-0-			-0-
05		12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-			-0-
06		13320 X	11852	-0-	-1468	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
07		13764 X	11819	-0-	-1945	-0-	11819	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
Corry Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05		10540 X	9360	-0-	-1180	-0-	9360	2		N	-0-		-0-
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2		N	-0-		-0-
*07		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938													
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-
05		9021 X	8925	-0-	-96	-0-	8925	2		N	-0-		-0-
06		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2		N	-0-		-0-
07		9021 X	5844	-0-	-3177	-0-	5844	2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066													
02		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-
05		4836 X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2		N	-0-		-0-
06		4680 X	3950	-0-	-730	-0-	3950	2		N	-0-		-0-
07		4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482													
02		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-
05		4061 X	3457	-0-	-604	-0-	3457	2		N	-0-		-0-
06		3930 X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2		N	-0-		-0-
07		3813 X	2951	-0-	-862	-0-	2951	2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656													
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-
05		11842 X	10451	-0-	-1391	-0-	10451	2		N	-0-		-0-
06		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2		N	-0-		-0-
07		10974 X	10433	-0-	-541	-0-	10433	2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177													
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-
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
06		750 N	436	-0-	-314	-0-	436	2		N	-0-		-0-
07		589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068													
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-
05		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2		N	-0-		-0-
06		11190 X	8652	-0-	-2538	-0-	8652	2		N	-0-		-0-
07		11563 X	8984	-0-	-2579	-0-	8984	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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05		11315 X	8537	-0-	-2778	-0-	8537 2	N	-0-			-0-
06		10410 X	7772	-0-	-2638	-0-	7772 2	N	-0-			-0-
07		10509 X	8264	-0-	-2245	-0-	8264 2	N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												

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-
05		9176 X	7861	-0-	-1315	-0-	7861 2	N	-0-			-0-
06		9480 X	2334	-0-	-7146	-0-	2334 2	N	-0-			-0-
07		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												

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-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-		N	-0-			-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-		N	-0-			-0-
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												

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-
05		4712 X	4163	-0-	-549	-0-	4163 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	3951	-0-	-489	-0-	3951 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3492	-0-	-941	-0-	3492 2	N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												

02		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-
05		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323 2	N	-0-			-0-
06		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185 2	N	-0-			-0-
*07		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												

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-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-			-0-
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-			-0-
*07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												

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-
05		3875 X	3103	-0-	-772	-0-	3103 2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		4526 X	3137	-0-	-1389	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3256	-0-	-1239	-0-	3256	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
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-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
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-
05		4960 X	4501	-0-	-459	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
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-
05		3720 X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
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-
05		8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2		N	-0-			-0-
06		7500 X	6533	-0-	-967	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
07		7564 X	7262	-0-	-302	-0-	7262	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
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-
05		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2		N	-0-			-0-
06		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
*07		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
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-
05		6014 X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	3327	-0-	-2493	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	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

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-
05		3999 X	2482	-0-	-1517	-0-	2482 2			N	-0-	-0-
06		3870 X	2402	-0-	-1468	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2452	-0-	-400	-0-	2452 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
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-
05		4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883 2			N	-0-	-0-
06		4050 X	3637	-0-	-413	-0-	3637 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
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-
05		10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9078 2			N	-0-	-0-
06		9660 X	8392	-0-	-1268	-0-	8392 2			N	-0-	-0-
07		8649 X	6954	-0-	-1695	-0-	6954 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
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-
05		6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463 2			N	-0-	-0-
06		5880 X	4967	-0-	-913	-0-	4967 2			N	-0-	-0-
07		5828 X	5352	-0-	-476	-0-	5352 2			N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062												
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
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-
05		6293 X	6276	-0-	-17	-0-	6276 2			N	-0-	-0-
06		6090 X	5761	-0-	-329	-0-	5761 2			N	-0-	-0-
07		6262 X	5428	-0-	-834	-0-	5428 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
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-
05		4588 X	4029	-0-	-559	-0-	4029 2			N	-0-	-0-
06		4440 X	3525	-0-	-915	-0-	3525 2			N	-0-	-0-
07		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		10385 X	3749	-0-	-6636	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
06		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245 2		N	-0-		-0-
07		10385 X	8869	-0-	-1516	-0-	8869 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
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-
05		4123 X	2865	-0-	-1258	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	2920	-0-	-980	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	2736 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
02		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-
05		2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
*07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
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-
05		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709 2		N	-0-		-0-
06		15780 X	15138	-0-	-642	-0-	15138 2		N	-0-		-0-
07		17112 X	15117	-0-	-1995	-0-	15117 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
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-
05		11377 X	9216	-0-	-2161	-0-	9216 2		N	-0-		-0-
06		10290 X	8996	-0-	-1294	-0-	8996 2		N	-0-		-0-
07		10354 X	9201	-0-	-1153	-0-	9201 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
02		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-
05		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220 2		N	-0-		-0-
06		11400 X	7737	-0-	-3663	-0-	7737 2		N	-0-		-0-
07		11780 X	8905	-0-	-2875	-0-	8905 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
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-
05		6882 X	6371	-0-	-511	-0-	6371 2		N	-0-		-0-
06		6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	5553 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	5789	-0-	-1093	-0-	5789 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		5642 X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
06		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
*07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
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-
05		5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	4703	-0-	-226	-0-	4703	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
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-
05		8463 X	8457	-0-	-6	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
06		8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8163	2		N	-0-			-0-
*07		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890														
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-
05		3131 X	1902	-0-	-1229	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	1093	-0-	-2038	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-	-0-			N	-0-			-0-
05		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
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-
05		4712 X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3725	-0-	-336	-0-	3725	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
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-
05		13051 X	12122	-0-	-929	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
06		12630 X	11052	-0-	-1578	-0-	11052	2		N	-0-			-0-
07		12586 X	10928	-0-	-1658	-0-	10928	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1506	-0-	-384	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
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-
05		1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
*07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
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-
05		2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
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-
05		8277 X	7588	-0-	-689	-0-	7588 2		N	-0-		-0-
06		8010 X	6933	-0-	-1077	-0-	6933 2		N	-0-		-0-
07		8184 X	7811	-0-	-373	-0-	7811 2		N	-0-		-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
02		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-
05		8897 X	7420	-0-	-1477	-0-	7420 2		N	-0-		-0-
06		8610 X	7321	-0-	-1289	-0-	7253 2	68 9	N	62		62
07		8897 X	7084	-0-	-1813	-0-	6984 2	100 9	N	91		153

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
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-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2846	-0-	-424	-0-	2846 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	2226	-0-	-1835	-0-	2226 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
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-
05		3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
*07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 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

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-
05		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
*07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 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												
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-
05		5301 X	4376	-0-	-925	-0-	4376 2			N	-0-	-0-
06		5130 X	4334	-0-	-796	-0-	4334 2			N	-0-	-0-
07		5301 X	4564	-0-	-737	-0-	4564 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
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-
05		12338 X	11123	-0-	-1215	-0-	11123 2			N	-0-	-0-
06		11580 X	10626	-0-	-954	-0-	10626 2			N	-0-	-0-
07		11811 X	11005	-0-	-806	-0-	11005 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
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-
05		7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861 2			N	-0-	-0-
06		7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588 2			N	-0-	-0-
07		7533 X	6568	-0-	-965	-0-	6568 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
02		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-
05		7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	6033 2			N	-0-	-0-
06		6810 X	6573	-0-	-237	-0-	6573 2			N	-0-	-0-
07		7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6420 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
02		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-
05		4867 X	3617	-0-	-1250	-0-	3617 2			N	-0-	-0-
06		4710 X	3535	-0-	-1175	-0-	3535 2			N	-0-	-0-
07		4185 X	4024	-0-	-161	-0-	4024 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
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-
05		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942 2			N	-0-	-0-
06		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2			N	-0-	-0-
07		8649 X	8026	-0-	-623	-0-	8026 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 #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2			N	-0-	-0-
03		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2			N	-0-	-0-
04		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2			N	-0-	-0-
05		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2			N	-0-	-0-
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2			N	-0-	-0-
*07		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
02		16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009 2			N	-0-	-0-
03		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181 2			N	-0-	-0-
04		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 2			N	-0-	-0-
05		9641 X	7800	-0-	-1841	-0-	7800 2			N	-0-	-0-
06		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 2			N	-0-	-0-
07		9641 X	6550	-0-	-3091	-0-	6550 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2			N	-0-	-0-
03		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2			N	-0-	-0-
04		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-	-0-
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2			N	-0-	-0-
*07		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2			N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
02		4116 X	3603	-0-	-513	-0-	3603 2			N	-0-	-0-
03		4371 X	3268	-0-	-1103	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
04		4320 X	3737	-0-	-583	-0-	3737 2			N	-0-	-0-
05		4464 X	3671	-0-	-793	-0-	3671 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	3571	-0-	-749	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
02		7392 X	7208	-0-	-184	-0-	7208 2			N	-0-	-0-
03		0 W	7375	-0-	7375	-0-	7375 2			N	-0-	-0-
04		0 W	7001	-0-	7001	14376	7001 2			N	-0-	-0-
05		20147 X	5771	-0-	-14376	-0-	5771 2			N	-0-	-0-
06		7710 X	7443	-0-	-267	-0-	7443 2			N	-0-	-0-
07		7967 X	7074	-0-	-893	-0-	7074 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
02		3164 X	2893	-0-	-271	-0-	2893 2			N	-0-	-0-
03		3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
04		3390 X	2877	-0-	-513	-0-	2877 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2480 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	1138	-0-	-2148	-0-	1138 2			N	-0-	-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
02		7168 X	3693	-0-	-3475	-0-	3693 2			N	-0-	-0-
03		7936 X	3729	-0-	-4207	-0-	3729 2			N	-0-	-0-
04		7680 X	5495	-0-	-2185	-0-	5495 2			N	-0-	-0-
05		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 2			N	-0-	-0-
06		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2			N	-0-	-0-
*07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2			N	-0-	-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		8432 X	6108	-0-	-2324	-0-	6108 2			N	-0-	-0-
06		8160 X	5725	-0-	-2435	-0-	5725 2			N	-0-	-0-
07		7812 X	5781	-0-	-2031	-0-	5781 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
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-
05		9083 X	6958	-0-	-2125	-0-	6958 2			N	-0-	-0-
06		8640 X	8100	-0-	-540	-0-	8100 2			N	-0-	-0-
07		8401 X	7604	-0-	-797	-0-	7604 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
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		12300 X	10858	-0-	-1442	-0-	10858 2			N	-0-	-0-
05		11625 X	10826	-0-	-799	-0-	10826 2			N	-0-	-0-
06		11190 X	10346	-0-	-844	-0-	10346 2			N	-0-	-0-
07		11470 X	10535	-0-	-935	-0-	10535 2			N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
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-
05		31279 X	27757	-0-	-3522	-0-	27757 2			N	-0-	-0-
06		30270 X	25550	-0-	-4720	-0-	25550 2			N	-0-	-0-
07		31279 X	26334	-0-	-4945	-0-	26334 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
02		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-
05		0 W	10709	-0-	10709	31241	10709 2			N	-0-	-0-
06		39282 X	8041	-0-	-31241	-0-	8041 2			N	-0-	-0-
07		11222 X	11067	-0-	-155	-0-	11067 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
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-
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154 2			N	-0-	-0-
06		3600 X	2939	-0-	-661	-0-	2939 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3388 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
02		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-
05		7440 X	5975	-0-	-1465	-0-	5975 2			N	-0-	-0-
06		7200 X	5494	-0-	-1706	-0-	5494 2			N	-0-	-0-
07		6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		6448 X	4748	-0-	-1700	-0-		4748	2	N	-0-			-0-
06		5100 X	4656	-0-	-444	-0-		4656	2	N	-0-			-0-
07		5146 X	4566	-0-	-580	-0-		4566	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
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-
05		6014 X	4373	-0-	-1641	-0-		4373	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	3946	-0-	-1184	-0-		3946	2	N	-0-			-0-
*07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-		12139	2	N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
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-
05		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-		20372	2	N	-0-			-0-
06		22650 X	14430	-0-	-8220	-0-		14430	2	N	-0-			-0-
07		23405 X	18201	-0-	-5204	-0-		18201	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
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-
05		9269 X	7338	-0-	-1931	-0-		7338	2	N	-0-			-0-
06		8760 X	3994	-0-	-4766	-0-		3994	2	N	-0-			-0-
07		8835 X	2575	-0-	-6260	-0-		2575	2	N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964														
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-
05		26815 X	456	-0-	-26359	-0-		456	2	N	-0-			-0-
06		25950 X	1319	-0-	-24631	-0-		1319	2	N	-0-			-0-
07		26195 X	530	-0-	-25665	-0-		530	2	N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
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-
05		11687 X	11195	-0-	-492	-0-		11195	2	N	-0-			-0-
06		11310 X	10344	-0-	-966	-0-		10344	2	N	-0-			-0-
07		11129 X	10050	-0-	-1079	-0-		10050	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
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-
05		4743 X	4427	-0-	-316	-0-		4427	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4199	-0-	-241	-0-		4199	2	N	-0-			-0-
07		4588 X	4249	-0-	-339	-0-		4249	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	21374 2			N	-0-	-0-
06		21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	21611 2			N	-0-	-0-
*07		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20226 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
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-
05		14167 X	10571	-0-	-3596	-0-	10571 2			N	-0-	-0-
06		12900 X	9916	-0-	-2984	-0-	9916 2			N	-0-	-0-
07		12741 X	9696	-0-	-3045	-0-	9696 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
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-
05		10323 X	9515	-0-	-808	-0-	9515 2			N	-0-	-0-
06		9570 X	8161	-0-	-1409	-0-	8161 2			N	-0-	-0-
07		9548 X	8253	-0-	-1295	-0-	8253 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
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-
05		16275 X	11704	-0-	-4571	-0-	11704 2			N	-0-	-0-
06		15120 X	11048	-0-	-4072	-0-	11048 2			N	-0-	-0-
07		15128 X	11155	-0-	-3973	-0-	11155 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												
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-
05		33201 X	26595	-0-	-6606	-0-	26595 2			N	-0-	-0-
06		30240 X	25292	-0-	-4948	-0-	25292 2			N	-0-	-0-
07		30039 X	25138	-0-	-4901	-0-	25138 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
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-
05		12338 X	9626	-0-	-2712	-0-	9626 2			N	-0-	-0-
06		11430 X	8758	-0-	-2672	-0-	8758 2			N	-0-	-0-
07		11129 X	9012	-0-	-2117	-0-	9012 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
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-
05		11532 X	10336	-0-	-1196	-0-	10336 2			N	-0-	-0-
06		11160 X	9513	-0-	-1647	-0-	9513 2			N	-0-	-0-
07		11811 X	7655	-0-	-4156	-0-	7655 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		8990 X	4280	-0-	-4710	-0-	4280 2		N	-0-		-0-
06		8700 X	2826	-0-	-5874	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
07		8990 X	6702	-0-	-2288	-0-	6702 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684 - 12690	
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-
05		13795 X	4507	-0-	-9288	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
06		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475 2		N	-0-		-0-
07		12028 X	11581	-0-	-447	-0-	11581 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320 - 11514	
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-
05		8556 X	6190	-0-	-2366	-0-	6190 2		N	-0-		-0-
06		7650 X	5331	-0-	-2319	-0-	5331 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	5858 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736 - 12152	
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-
05		18135 X	15883	-0-	-2252	-0-	15883 2		N	-0-		-0-
06		16530 X	15506	-0-	-1024	-0-	15506 2		N	-0-		-0-
07		16988 X	15175	-0-	-1813	-0-	15175 2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168 - 12488	
02		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-
05		6758 X	6014	-0-	-744	-0-	6014 2		N	-0-		-0-
06		6480 X	5746	-0-	-734	-0-	5746 2		N	-0-		-0-
07		6231 X	5829	-0-	-402	-0-	5829 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	
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
05		5115 X	4692	-0-	-423	-0-	252 1	4439 2	Y	1	7 1	2
06		4680 X	4285	-0-	-395	-0-	240 1	4039 2	Y	5		7
07		4836 X	4307	-0-	-529	-0-	236 1	4065 2	Y	5	8 1	10

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	177	1	3106	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	143	1	2400	2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2828	-0-	-24	-0-	155	1	2673	2	N	-0-		-0-

WHALEY, T.W 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	272076	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	N/A
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:	1	RRCID ->	230025	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	8223 - 8258
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111 1		50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 3	28 6	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 8230
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-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903				N	-0-			-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCHANAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6667 - 7473	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANKLIN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 8456 - 10184	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF. 8958 - 9660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BANKS STOP (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
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-
05	403 X	231	-0-	-172	-0-	20	1	211	2	N	-0-
06	390 X	287	-0-	-103	-0-	24	1	263	2	N	-0-
07	310 X	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
02	2632 X	1099	-0-	-1533	-0-	89	1	1009	2	N	1
03	2914 X	2536	-0-	-378	-0-	208	1	2327	2	N	1
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	247	1	2739	2	N	1
05	2015 X	1888	-0-	-127	-0-	161	1	1726	2	N	1
06	2460 X	1553	-0-	-907	-0-	128	1	1425	2	N	1
07	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	147	1	1680	2	N	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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3658 X	473	-0-	-3185	-0-	40	1	433	2	N	-0-		15
06	720 X	643	-0-	-77	-0-	53	1	590	2	N	-0-		15
07	744 X	381	-0-	-363	-0-	31	1	350	2	N	-0-		15

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644			
02	1344 X	835	-0-	-509	-0-	68	1	766	2	N	1	1 1	75
03	1426 X	797	-0-	-629	-0-	65	1	731	2	N	1	1 1	75
04	1380 X	895	-0-	-485	-0-	74	1	820	2	N	1	1 1	75
05	1054 X	963	-0-	-91	-0-	82	1	880	2	N	1		76
06	930 X	790	-0-	-140	-0-	65	1	725	2	N	-0-	1 1	75
07	930 X	649	-0-	-281	-0-	52	1	589	2	N	7		82

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599			
02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	545	1	6165	2	N	13	6 1	117
03	7192 X	6145	-0-	-1047	-0-	504	1	5635	2	N	5	6 1	116
04	6840 X	5853	-0-	-987	-0-	484	1	5365	2	N	4	6 1	114
05	7192 X	5994	-0-	-1198	-0-	511	1	5475	2	N	7		121
06	6960 X	5221	-0-	-1739	-0-	430	1	4779	2	N	11	6 1	126
07	7192 X	4545	-0-	-2647	-0-	363	1	4158	2	N	22		148

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696			
02	168 X	110	-0-	-58	-0-	9	1	100	2	N	1	1 1	50
03	155 X	150	-0-	-5	-0-	12	1	137	2	N	1	1 1	50
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	1	1 1	50
05	155 X	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	2	N	1		51
06	150 X	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1 1	50
07	155 X	108	-0-	-47	-0-	9	1	98	2	N	1		51

OIL AND GAS DIVISION

*** JULY 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716		
02	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							
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	314	1	3370	2	N	12			215
						13	9							
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	310	1	3447	2	N	13	12	1	216
						14	9							
07	4526 X	3593	-0-	-933	-0-	288	1	3297	2	N	7	173	1	50
						8	9							

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739	- 10794		
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							
05	3503 X	1063	-0-	-2440	-0-	90	1	965	2	N	7			100
						8	9							
06	3390 X	1734	-0-	-1656	-0-	142	1	1574	2	N	16	12	1	104
						18	9							
07	3503 X	1627	-0-	-1876	-0-	127	1	1456	2	N	40			144
						44	9							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512		
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							
05	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	403	1	4317	2	N	7			88
						8	9							
06	5400 X	4815	-0-	-585	-0-	397	1	4412	2	N	5	12	1	81
						6	9							
07	5301 X	4667	-0-	-634	-0-	375	1	4286	2	N	5			86
						6	9							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775	-	11568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	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	
05	646 X	646	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	5	62	
						6	9						
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	5	67	
						6	9						
*07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	2	N	5	72	
						6	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763	-	11561
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						
05	1178 X	872	-0-	-306	-0-	73	1	782	2	N	15	98	
						17	9						
06	1140 X	893	-0-	-247	-0-	72	1	802	2	N	17	115	
						19	9						
07	1178 X	794	-0-	-384	-0-	63	1	722	2	N	8	123	
						9	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874	-	11096
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	1	188	
						1	9						
03	1209 X	943	-0-	-266	-0-	77	1	865	2	N	1	188	
						1	9						
04	1170 X	940	-0-	-230	-0-	78	1	862	2	N	-0-	188	
05	1209 X	958	-0-	-251	-0-	82	1	876	2	N	-0-	188	
06	990 X	886	-0-	-104	-0-	73	1	813	2	N	-0-	188	
07	1023 X	859	-0-	-164	-0-	69	1	790	2	N	-0-	188	

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905	-	11919
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	
05	589 X	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	2	N	-0-	40	
06	540 X	234	-0-	-306	-0-	19	1	215	2	N	-0-	40	
07	310 X	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-	40	

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153	-	12139
02	1204 X	967	-0-	-237	-0-	78	1	888	2	N	1	53	
						1	9						
03	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	95	1	1068	2	N	1	53	
						1	9						
04	1260 X	1190	-0-	-70	-0-	98	1	1091	2	N	1	53	
						1	9						
05	1302 X	1214	-0-	-88	-0-	103	1	1110	2	N	1	54	
						1	9						
06	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	90	1	994	2	N	-0-	53	
07	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	82	1	939	2	N	1	54	
						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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								
05	2511 X	2191	-0-	-320	-0-		185	1	1989	2	N	15	177	1		65
							17	9								
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-		157	1	1746	2	N	9	12	1		62
							10	9								
07	2325 X	1940	-0-	-385	-0-		154	1	1764	2	N	20				82
							22	9								

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

FOREST OIL CORPORATION 275740
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JHP OPERATING, LLC 432463
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		35	1	1107	3	N	-0-				-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-		35	1	590	3	N	-0-				-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT				-0-

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

02		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 8	25
								1					
04		2100 X	884	-0-	-1216	-0-	207	1	677	2	N	-0-	25
05		1953 X	679	-0-	-1274	-0-	207	1	471	2	N	1 8	25
								1					
06		1590 X	184	-0-	-1406	-0-	115	1	69	2	N	-0-	25
07		1395 X	1277	-0-	-118	-0-	207	1	1070	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													
02		308 X	192	-0-	-116	-0-	15	1	165	2	N	11 12 1	14
								12					
03		341 X	184	-0-	-157	-0-	14	1	159	2	N	10 12 1	12
								11					
04		270 X	225	-0-	-45	-0-	18	1	198	2	N	8 12 1	8
								9					
05		248 X	206	-0-	-42	-0-	17	1	181	2	N	7	15
								8					
06		210 X	191	-0-	-19	-0-	15	1	170	2	N	5 12 1	8
								6					
07		248 X	214	-0-	-34	-0-	17	1	191	2	N	5	13
								6					

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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							
05	1550 X	1159	-0-	-391	-0-	98 1	1050 2	N	10			197	
						11 9							
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	153 1	1694 2	N	5	12	1	190	
						6 9							
07	1643 X	694	-0-	-949	-0-	55 1	633 2	N	5			195	
						6 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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
05	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	155 1	2795 2	N	-0-			27
06	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	150 1	2671 2	N	-0-			27
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			27

BARRON (WOODBINE)				05844 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.				909658								
BARRON, ETHEL B		WELL #:		1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON (WOODBINE)															
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE															
BARRON, ETHEL "B" //CONT.// 909658															
WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
WALKER, M. P. ET AL UNIT 020528															
WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	958	-0-	-498 B	-0-	2	1	956	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1028	-0-	-584 B	-0-	34	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	956	-0-	-214 B	-0-	37	1	919	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	1008	-0-	-77 B	-0-	43	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	937	-0-	-113 B	-0-	41	1	896	2	N	-0-			-0-
*07	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	4	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	66	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	81	1	2012	2	N	-0-			-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	106	1	2346	2	N	-0-			-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	106	1	2322	2	N	-0-			-0-
*07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	101	1	2131	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN															
WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3196	-0-	-864 B	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	2930	-0-	-1565 B	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585 B	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509 B	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165 B	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
*07	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	3790	2			N	-0-			-0-

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	3907	-0-	-92 B	-0-	39	1	3868	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282 B	-0-	36	1	3552	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3667	-0-	-363 B	-0-	36	1	3631	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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-
05		8990 X	51	-0-	-8939 B	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
06		7440 X	279	-0-	-7161 B	-0-	3	1	276	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	729	-0-	-2588 B	-0-	7	1	722	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
02		5208 X	4671	-0-	-537 B	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03		5611 X	4650	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
04		5310 X	4561	-0-	-749 B	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
05		5177 X	4726	-0-	-451 B	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
06		5010 X	3863	-0-	-1147 B	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	3726	-0-	-1451 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
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-
05		4061 X	3539	-0-	-522 B	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3114	-0-	-786 B	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
07		4030 X	3333	-0-	-697 B	-0-	3333	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
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-
05		5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	55	1	5487	2	N	-0-			-0-
06		4710 X	2280	-0-	-2430 B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4235	-0-	-632 B	-0-	42	1	4193	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
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-
05		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07		3286 X	2093	-0-	-1193 B	-0-	2093	2			N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
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-
05		1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	19	1	1920	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1579	-0-	-491 B	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1938	-0-	-139 B	-0-	19	1	1919	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
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-
05		3968 X	3399	-0-	-569 B	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-
06		3840 X	2792	-0-	-1048 B	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			-0-
07		3968 X	2925	-0-	-1043 B	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	45	1	4545	2	N	-0-	-0-				-0-	
03		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	55	1	5538	2	N	-0-	-0-				-0-	
04		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	50	1	5036	2	N	-0-	-0-				-0-	
05		5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	55	1	5530	2	N	-0-	-0-				-0-	
06		5400 X	4457	-0-	-943 B	-0-	44	1	4413	2	N	-0-	-0-				-0-	
07		5580 X	4579	-0-	-1001 B	-0-	45	1	4534	2	N	-0-	-0-				-0-	

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806																		
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-	-0-				-0-	
06		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																		
02		3556 X	2895	-0-	-661 B	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-	-0-				90	
03		3658 X	3382	-0-	-276 B	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-	-0-				90	
04		3300 X	2877	-0-	-423 B	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-	-0-				90	
05		3410 X	3309	-0-	-101 B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-	-0-				90	
*06		3270 X	3102	-0-	-168 B	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-	-0-				90	
*07		3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-	-0-				90	

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122																		
02		3584 X	3469	-0-	-115 B	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-	-0-				5	
03		3627 X	3267	-0-	-360 B	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-	-0-				5	
04		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-	-0-				5	
05		3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-	-0-				5	
06		3720 X	3392	-0-	-328 B	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-	-0-				5	
07		3844 X	3400	-0-	-444 B	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-	-0-				5	

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																		
02		588 X	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-	-0-				10	
03		651 X	597	-0-	-54 B	-0-	6	1	591	2	N	-0-	-0-				10	
04		1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	15	1	1526	2	N	-0-	-0-				10	
05		1032 X	1032	-0-	-0- B	-0-	10	1	1022	2	N	-0-	-0-				10	
06		780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-	-0-				10	
07		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-	-0-				10	

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																		
02		1988 N	1695	-0-	-293 B	-0-	17	1	1678	3	N	-0-	-0-				109	
03		2046 N	1032	-0-	-1014 B	-0-	10	1	1022	3	N	-0-	-0-				109	
04		1830 N	741	-0-	-1089 B	-0-	7	1	734	3	N	-0-	-0-				109	
05		1891 N	1118	-0-	-773 B	-0-	11	1	1107	3	N	-0-	-0-				109	
06		990 N	929	-0-	-61 B	-0-	9	1	920	3	N	-0-	-0-				109	
*07		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-	-0-				109	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001												TOTAL DEPTH	13400	PERF.12796	- 12948
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		3875 X	3547	-0-	-328 B	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			10
06		3720 X	3308	-0-	-412 B	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-			10
07		3689 X	3086	-0-	-603 B	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008												TOTAL DEPTH	14047	PERF.12389	- 13530
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
05		3131 X	1910	-0-	-1221 B	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			33
06		3030 X	2194	-0-	-836 B	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			33
07		3100 X	2307	-0-	-793 B	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	13520	PERF. 9480	- 12059
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
05		1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-			106
06		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-			106
07		1736 N	1566	-0-	-170 B	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008												TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9492	- 12580
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
05		3720 X	3464	-0-	-256 B	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			70
06		4020 X	3871	-0-	-149 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			70
*07		4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001												TOTAL DEPTH	13350	PERF.12822	- 13000
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-
05		6231 X	4721	-0-	-1510 B	-0-	47	1	4674	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4533	-0-	-777 B	-0-	45	1	4488	2	N	-0-			-0-
*07		5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	54	1	5363	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500	- 13066
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-
05		4681 X	3676	-0-	-1005 B	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-			-0-
06		4200 X	4054	-0-	-146 B	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			-0-
*07		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001												TOTAL DEPTH	14000	PERF.13520	- 13898
02		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-
05		6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	261	1	5839	2	N	-0-			-0-
06		6090 X	6076	-0-	-14 B	-0-	265	1	5811	2	N	-0-			-0-
07		6572 X	6502	-0-	-70 B	-0-	294	1	6208	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		560 N	422	-0-	-138 B	-0-	1	1	421	2	N	-0-
03		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	18	1	523	2	N	-0-
04		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	31	1	771	2	N	-0-
05		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	24	1	540	2	N	-0-
06		510 N	471	-0-	-39 B	-0-	20	1	451	2	N	-0-
07		837 N	428	-0-	-409 B	-0-	19	1	409	2	N	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
02		10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-
06		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-
*07		7651 X	7651	-0-	-0- B	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
02		7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	75	1	7484	2	Y	-0-
03		7688 X	7681	-0-	-7 B	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-
04		7440 X	7374	-0-	-66 B	-0-	73	1	7301	2	Y	-0-
05		8370 X	7392	-0-	-978 B	-0-	73	1	7319	2	Y	-0-
06		8100 X	6874	-0-	-1226 B	-0-	68	1	6806	2	Y	-0-
07		8370 X	6864	-0-	-1506 B	-0-	68	1	6796	2	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
02		4592 X	3882	-0-	-710 B	-165691	38	1	3844	2	Y	-0-
03		5084 X	4755	-0-	-329 B	-165691	47	1	4708	2	Y	-0-
04		4620 X	4387	-0-	-233 B	-165691	43	1	4344	2	Y	-0-
05		4774 X	4804	-0-	30 B	-165661	48	1	4756	2	Y	-0-
06		4620 X	2818	-0-	-1802 B	-165661	28	1	2790	2	Y	-0-
07		4743 X	4938	-0-	195 B	-165466	49	1	4889	2	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
02		8204 X	6807	-0-	-1397 B	-0-	67	1	6740	2	Y	-0-
03		9083 X	7907	-0-	-1176 B	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-
04		8730 X	7971	-0-	-759 B	-0-	79	1	7892	2	Y	-0-
05		8339 X	7237	-0-	-1102 B	-0-	72	1	7165	2	Y	-0-
06		7710 X	6675	-0-	-1035 B	-0-	66	1	6609	2	Y	-0-
07		8246 X	6438	-0-	-1808 B	-0-	64	1	6374	2	Y	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
02		2912 X	2783	-0-	-129 B	-0-	28	1	2755	2	N	-0-
03		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-
04		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	N	-0-
05		3069 X	2852	-0-	-217 B	-0-	28	1	2824	2	N	-0-
06		3000 X	1931	-0-	-1069 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-
*07		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	31	1	3098	2	N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	10	1	998	2	N	-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	10	1	1049	2	N	-0-
04		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	9	1	895	2	N	-0-
05		930 N	559	-0-	-371 B	-0-	6	1	553	2	N	-0-
06		900 N	681	-0-	-219 B	-0-	7	1	674	2	N	-0-
07		930 N	707	-0-	-223 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
M	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
02		7448 X	7060	-0-	-388 B	-72089	70	1	6990	2	Y	-0-
03		8246 X	7608	-0-	-638 B	-72089	75	1	7533	2	Y	-0-
04		7830 X	7604	-0-	-226 B	-72089	75	1	7529	2	Y	-0-
05		8091 X	7652	-0-	-439 B	-72089	76	1	7576	2	Y	-0-
06		7560 X	7168	-0-	-392 B	-72089	71	1	7097	2	Y	-0-
07		7843 X	7871	-0-	28 B	-72061	78	1	7793	2	Y	-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				2	2 8	-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
02		8960 X	8683	-0-	-277 B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-
03		10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	100	1	9989	2	Y	-0-
04		9600 X	9156	-0-	-444 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-
05		9920 X	9508	-0-	-412 B	-0-	94	1	9414	2	Y	-0-
06		9600 X	9052	-0-	-548 B	-0-	90	1	8962	2	Y	-0-
07		9920 X	9251	-0-	-669 B	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
02		6524 X	6085	-0-	-439 B	-0-	60	1	6025	2	N	-0-
03		7223 X	6504	-0-	-719 B	-0-	64	1	6440	2	N	-0-
04		6840 X	6230	-0-	-610 B	-0-	62	1	6168	2	N	-0-
05		7068 X	6586	-0-	-482 B	-0-	65	1	6521	2	N	-0-
06		6750 X	6363	-0-	-387 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-
07		6727 X	6576	-0-	-151 B	-0-	65	1	6511	2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
02		6524 X	6249	-0-	-275 B	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-
03		7223 X	7144	-0-	-79 B	-0-	71	1	7073	2	Y	-0-
04		6990 X	6751	-0-	-239 B	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-
05		7223 X	7183	-0-	-40 B	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-
06		7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	Y	-0-
*07		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	72	1	7238	2	Y	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
02		3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	36	1	3564	2	N	-0-
03		3937 X	3592	-0-	-345 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-
04		3810 X	3376	-0-	-434 B	-0-	33	1	3343	2	N	-0-
05		3937 X	3559	-0-	-378 B	-0-	35	1	3524	2	N	-0-
06		3810 X	3007	-0-	-803 B	-0-	30	1	2977	2	N	-0-
07		3937 X	3273	-0-	-664 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3500 X	3341	-0-	-159 B	-0-	33	1	3308	2	N	-0-			-0-
03		3751 X	3592	-0-	-159 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3518	-0-	-112 B	-0-	35	1	3483	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3571	-0-	-180 B	-0-	35	1	3536	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	34	1	3406	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3441	-0-	-248 B	-0-	34	1	3407	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
02		8540 X	7617	-0-	-923 B	-0-	75	1	7542	2	Y	-0-			-0-
03		9331 X	7188	-0-	-2143 B	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			-0-
04		9030 X	6897	-0-	-2133 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			-0-
05		8432 X	6171	-0-	-2261 B	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-			-0-
06		8160 X	6667	-0-	-1493 B	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-			-0-
07		8432 X	7124	-0-	-1308 B	-0-	71	1	7053	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
02		8372 X	7950	-0-	-422 B	-0-	79	1	7871	2	Y	-0-			-0-
03		8897 X	8195	-0-	-702 B	-0-	81	1	8114	2	Y	-0-			-0-
04		8550 X	7940	-0-	-610 B	-0-	79	1	7861	2	Y	-0-			-0-
05		8835 X	7542	-0-	-1293 B	-0-	75	1	7467	2	Y	-0-			-0-
06		8550 X	7437	-0-	-1113 B	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-			-0-
07		8804 X	7644	-0-	-1160 B	-0-	76	1	7568	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
02		3388 X	3322	-0-	-66 B	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3589	-0-	-162 B	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			-0-
04		3630 X	3576	-0-	-54 B	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			-0-
06		3570 X	3326	-0-	-244 B	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3344	-0-	-345 B	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
02		8652 X	7685	-0-	-967 B	-0-	76	1	7609	2	N	-0-			-0-
03		9579 X	8246	-0-	-1333 B	-0-	82	1	8164	2	N	-0-			-0-
04		8940 X	8138	-0-	-802 B	-0-	81	1	8057	2	N	-0-			-0-
05		8928 X	8396	-0-	-532 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	7952	-0-	-568 B	-0-	79	1	7873	2	N	-0-			-0-
07		8494 X	8024	-0-	-470 B	-0-	79	1	7945	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
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-
05		8153 X	6961	-0-	-1192 B	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-			-0-
06		7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	75	1	7539	2	Y	-0-			-0-
*07		8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
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-
05		4836 X	4297	-0-	-539 B	-0-	43	1	4254	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4080	-0-	-600 B	-0-	40	1	4040	2	N	-0-			-0-
07		4836 X	4116	-0-	-720 B	-0-	41	1	4075	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 #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		8401 X	8274	-0-	-127 B	-0-			82	1	8192	2	N	-0-		-0-
06		8156 X	8156	-0-	-0- B	-0-			81	1	8075	2	N	-0-		-0-
07		8339 X	8204	-0-	-135 B	-0-			81	1	8123	2	N	-0-		-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																
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-
05		4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-			40	1	3973	2	N	-0-		-0-
06		3780 X	3746	-0-	-34 B	-0-			37	1	3709	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3946	-0-	-208 B	-0-			39	1	3907	2	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																
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-
05		7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-			71	1	7143	2	N	-0-		-0-
06		6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-			68	1	6812	2	N	-0-		-0-
*07		5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-			55	1	5483	2	N	-0-		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																
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-
05		5363 X	5153	-0-	-210 B	-0-			51	1	5102	2	N	-0-		-0-
06		5190 X	5150	-0-	-40 B	-0-			51	1	5099	2	N	-0-		-0-
*07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-			52	1	5196	2	N	-0-		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		2759 N	2604	-0-	-155 B	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-
06		2760 N	2701	-0-	-59 B	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			-0-
*07		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
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-
05		7552 X	7552	-0-	-0- B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-			-0-
06		6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5540	-0-	-381 B	-0-	55	1	5485	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
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-
05		7285 X	6997	-0-	-288 B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6649	-0-	-401 B	-0-	66	1	6583	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	6749	-0-	-474 B	-0-	67	1	6682	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
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-
05		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	43	1	4282	2	N	-0-			-0-
06		4140 X	4109	-0-	-31 B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-			-0-
07		4278 X	3960	-0-	-318 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
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-
05		11408 X	9433	-0-	-1975 B	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-			-0-
06		9660 X	8689	-0-	-971 B	-0-	86	1	8603	2	Y	-0-			-0-
07		9982 X	8376	-0-	-1606 B	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
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-
05		8091 X	7254	-0-	-837 B	-0-	72	1	7182	2	N	-0-			-0-
06		6990 X	5041	-0-	-1949 B	-0-	50	1	4991	2	N	-0-			-0-
07		6665 X	5933	-0-	-732 B	-0-	59	1	5874	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
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-
05		16027 X	14455	-0-	-1572 B	-0-	14455	2			Y	-0-			-0-
06		15510 X	13715	-0-	-1795 B	-0-	13715	2			Y	-0-			-0-
07		16027 X	9835	-0-	-6192 B	-0-	9835	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 #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		3248 X	3146	-0-	-102 B	-0-	31	1	3115	2	N	-0-
03		3596 X	3458	-0-	-138 B	-0-	34	1	3424	2	N	-0-
04		3480 X	3423	-0-	-57 B	-0-	34	1	3389	2	N	-0-
05		3596 X	3433	-0-	-163 B	-0-	34	1	3399	2	N	-0-
06		3360 X	3321	-0-	-39 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-
07		3534 X	3366	-0-	-168 B	-0-	33	1	3333	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
02		4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	2			N	-0-
03		5177 X	5133	-0-	-44 B	-0-	5133	2			N	-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0- B	-0-	4899	2			N	-0-
05		5332 X	5077	-0-	-255 B	-0-	5077	2			N	-0-
06		5160 X	4875	-0-	-285 B	-0-	4875	2			N	-0-
07		5332 X	4795	-0-	-537 B	-0-	4795	2			N	-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
02		8540 X	7364	-0-	-1176 B	-0-	73	1	7291	2	N	-0-
03		9455 X	8249	-0-	-1206 B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-
04		8520 X	7789	-0-	-731 B	-0-	77	1	7712	2	N	-0-
05		8711 X	2336	-0-	-6375 B	-0-	23	1	2313	2	N	-0-
06		8370 X	3176	-0-	-5194 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-
07		8246 X	7433	-0-	-813 B	-0-	74	1	7359	2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
02		7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	70	1	6999	2	N	-0-
03		7688 X	7190	-0-	-498 B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-
04		7440 X	6885	-0-	-555 B	-0-	68	1	6817	2	N	-0-
05		7812 X	2775	-0-	-5037 B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-
06		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	86	1	8557	2	N	-0-
07		7812 X	7521	-0-	-291 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
02		3724 X	3596	-0-	-128 B	-0-	36	1	3560	2	N	-0-
03		4123 X	3981	-0-	-142 B	-0-	39	1	3942	2	N	-0-
04		4020 X	3840	-0-	-180 B	-0-	38	1	3802	2	N	-0-
05		4154 X	3883	-0-	-271 B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-
06		4020 X	3429	-0-	-591 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-
07		3968 X	3899	-0-	-69 B	-0-	39	1	3860	2	N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
02		6440 X	4674	-0-	-1766 B	-0-	46	1	4628	2	N	-0-
03		8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-
04		11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	112	1	11175	2	N	-0-
05		10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	103	1	10272	2	N	-0-
06		10171 X	10171	-0-	-0- B	-0-	101	1	10070	2	N	-0-
*07		9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	97	1	9669	2	N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
02		6761 X	6761	-0-	-0- B	-0-	67	1	6694	2	N	-0-
03		7687 X	7687	-0-	-0- B	-0-	76	1	7611	2	N	-0-
04		7088 X	7088	-0-	-0- B	-0-	70	1	7018	2	N	-0-
05		7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-
06		6780 X	6540	-0-	-240 B	-0-	65	1	6475	2	N	-0-
*07		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	76	1	7627	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006												TOTAL DEPTH	14525	PERF.11700	- 13950
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
02		4508 X	4045	-0-	-463 B	-18250			40 1	4005 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	4339	-0-	-249 B	-18250			43 1	4296 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4195	-0-	-245 B	-18250			42 1	4153 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4201	-0-	-387 B	-18250			42 1	4159 2	N	-0-			-0-
06		4320 X	4142	-0-	-178 B	-18250			41 1	4101 2	N	-0-			-0-
07		4464 X	4094	-0-	-370 B	-18250			41 1	4053 2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006												TOTAL DEPTH	13605	PERF.12208	- 13370
02		4284 X	3781	-0-	-503 B	-0-			37 1	3744 2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4152	-0-	-591 B	-0-			41 1	4111 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4076	-0-	-634 B	-0-			40 1	4036 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4524	-0-	-343 B	-0-			45 1	4479 2	N	-0-			-0-
06		4710 X	3801	-0-	-909 B	-0-			38 1	3763 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3792	-0-	-424 B	-0-			38 1	3754 2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH	13340	PERF.12772	- 12904
02		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-			50 1	5036 2	N	-0-			6
03		4960 X	4534	-0-	-426 B	-0-			45 1	4489 2	N	-0-			6
04		4800 X	3729	-0-	-1071 B	-0-			37 1	3692 2	N	-0-			6
05		5084 X	4269	-0-	-815 B	-0-			42 1	4227 2	N	-0-			6
06		4920 X	4199	-0-	-721 B	-0-			42 1	4157 2	N	-0-			6
07		5084 X	3180	-0-	-1904 B	-0-			31 1	3149 2	N	-0-			6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166	- 13608
02		9352 X	8511	-0-	-841 B	-0-			84 1	8427 2	N	-0-			-0-
03		10292 X	9714	-0-	-578 B	-0-			96 1	9618 2	N	-0-			-0-
04		9363 X	9363	-0-	-0- B	-0-			93 1	9270 2	N	-0-			-0-
05		9672 X	9549	-0-	-123 B	-0-			95 1	9454 2	N	-0-			-0-
*06		9390 X	9182	-0-	-208 B	-0-			91 1	9091 2	N	-0-			-0-
*07		9703 X	9225	-0-	-478 B	-0-			91 1	9134 2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007												TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340	- 12943
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
05		5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-			57 1	5658 2	Y	-0-			83
06		5340 X	4957	-0-	-383 B	-0-			49 1	4908 2	Y	-0-			83
07		5518 X	5313	-0-	-205 B	-0-			53 1	5260 2	Y	-0-			83

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007												TOTAL DEPTH	13914	PERF.13341	- 13634
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-
05		6355 X	6203	-0-	-152 B	-0-			61 1	6142 2	N	-0-			-0-
06		6150 X	6074	-0-	-76 B	-0-			60 1	6014 2	N	-0-			-0-
07		6355 X	5954	-0-	-401 B	-0-			59 1	5895 2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9172	- 12987
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
05		8308 X	5539	-0-	-2769 B	-0-			55 1	5484 2	N	-0-			30
06		9108 X	9108	-0-	-0- B	-0-			90 1	9018 2	N	-0-			30
*07		9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-			95 1	9452 2	N	-0-			30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	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-
05	4495 X	4298	-0-	-197 B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	4198	-0-	-2 B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3512	-0-	-611 B	-0-	35	1	3477	2	N	-0-			-0-

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

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-
05	403 N	518	-0-	115 B	-717144	5	1	513	2	N	-0-			-0-
06	360 N	233	-0-	-127 B	-717144	2	1	231	2	N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-717144	3	1	291	2	N	-0-			-0-

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

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-
05	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	22	1	2213	2	N	-0-			-0-
*07	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	29	1	2923	2	N	-0-			-0-

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

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-
05	8308 X	7722	-0-	-586 B	-0-	76	1	7646	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	7763	-0-	-307 B	-0-	77	1	7686	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	7136	-0-	-1203 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														

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-
05	6696 X	6559	-0-	-137 B	-0-	65	1	6494	2	Y	-0-			-0-
06	6480 X	6298	-0-	-182 B	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-			-0-
07	6696 X	6191	-0-	-505 B	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														

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
05	14508 X	13470	-0-	-1038 B	-0-	133	1	13337	2	N	-0-			1
06	14040 X	12154	-0-	-1886 B	-0-	120	1	12034	2	N	-0-			1
07	14508 X	13544	-0-	-964 B	-0-	134	1	13410	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														

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-
05	5146 X	4677	-0-	-469 B	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-
06	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	48	1	4838	2	N	-0-			-0-
*07	5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528		CNTY: LEON									
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:	9L	RRCID ->	230063	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12154	- 13928		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	231877	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	14075	PERF.12380	- 13878		
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-	
05	3875 X	3724	-0-	-151 B	-0-	37 1	3687 2	N	-0-			-0-	
06	3600 X	2618	-0-	-982 B	-0-	26 1	2592 2	N	-0-			-0-	
07	3689 X	2069	-0-	-1620 B	-0-	20 1	2049 2	N	-0-			-0-	
GLANTON, THERESA "A"		WELL #:	5	RRCID ->	232115	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708		
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-	
05	5332 X	4549	-0-	-783 B	-0-	45 1	4504 2	N	-0-			-0-	
06	6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-	60 1	5970 2	N	-0-			-0-	
07	5332 X	3772	-0-	-1560 B	-0-	37 1	3735 2	N	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE		WELL #:	7	RRCID ->	232254	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14070	PERF.13214	- 13706		
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-	
05	3751 X	3287	-0-	-464 B	-0-	33 1	3254 2	N	-0-			-0-	
06	3630 X	3103	-0-	-527 B	-0-	31 1	3072 2	N	-0-			-0-	
07	3751 X	2590	-0-	-1161 B	-0-	26 1	2564 2	N	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE		WELL #:	8	RRCID ->	232282	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13409	- 13852		
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-	
05	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	11 1	1077 2	N	-0-			-0-	
06	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	10 1	955 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	9 1	863 2	N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:	13	RRCID ->	233903	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13124	- 13382		
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-	
05	9176 X	9069	-0-	-107 B	-0-	90 1	8979 2	N	-0-			-0-	
06	8910 X	8494	-0-	-416 B	-0-	84 1	8410 2	N	-0-			-0-	
07	9300 X	8394	-0-	-906 B	-0-	83 1	8311 2	N	-0-			-0-	
WORTHY		WELL #:	8	RRCID ->	234062	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12208	- 14290		
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	2365	-0-	-3605 B	-0-	23 1	2342 2	N	-0-			-0-	
05	12640 X	12640	-0-	-0- B	-0-	125 1	12515 2	N	-0-			-0-	
*06	8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	88 1	8832 2	N	-0-			-0-	
*07	8544 X	8544	-0-	-0- B	-0-	85 1	8459 2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH 13766	PERF.13336	- 13573	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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-
05		7192 X	6862	-0-	-330 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
06		7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	74	1	7423	2	N	-0-			-0-
*07		7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	72	1	7222	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008												TOTAL DEPTH 14600	PERF.11742	- 13870	
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-
05		7409 X	5847	-0-	-1562 B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-			-0-
06		6960 X	5618	-0-	-1342 B	-0-	56	1	5562	2	N	-0-			-0-
07		7192 X	5569	-0-	-1623 B	-0-	55	1	5514	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11730	- 13864	
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
05		11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-	117	1	11670	2	N	-0-			29
06		11319 X	11319	-0-	-0- B	-0-	112	1	11207	2	N	-0-			29
*07		10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	107	1	10722	2	N	-0-			29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH 14600	PERF.11718	- 13880	
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-
05		9796 X	8920	-0-	-876 B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-			-0-
06		9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	85	1	8532	2	N	-0-			-0-
07		9796 X	8510	-0-	-1286 B	-0-	84	1	8426	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007												TOTAL DEPTH 13955	PERF.13402	- 13658	
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-
05		4526 X	2444	-0-	-2082 B	-0-	24	1	2420	2	N	-0-			-0-
06		4410 X	4406	-0-	-4 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-			-0-
07		4557 X	4316	-0-	-241 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007												TOTAL DEPTH 13590	PERF.13250	- 13368	
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-
05		2480 X	2189	-0-	-291 B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-
06		2400 X	2212	-0-	-188 B	-0-	22	1	2190	2	N	-0-			-0-
07		2387 X	2224	-0-	-163 B	-0-	22	1	2202	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH 13975	PERF.13338	- 13824	
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-
05		4247 X	3396	-0-	-851 B	-0-	34	1	3362	2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3019	-0-	-731 B	-0-	30	1	2989	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3853	-0-	-22 B	-0-	38	1	3815	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 #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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	
05		11997 X	11978	-0-	-19 B	-0-	119 1	11859 2	N		-0-					123	
06		11610 X	10600	-0-	-1010 B	-0-	105 1	10495 2	N		-0-					123	
07		11625 X	9991	-0-	-1634 B	-0-	99 1	9892 2	N		-0-					123	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																	
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	6294	-0-	-606 B	-0-	62 1	6232 2	Y		-0-					57	
05		7130 X	6190	-0-	-940 B	-0-	61 1	6129 2	Y		-0-					57	
*06		6900 X	5943	-0-	-957 B	-0-	59 1	5884 2	Y		-0-					57	
*07		6944 X	5812	-0-	-1132 B	-0-	58 1	5754 2	Y		-0-					57	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
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-	
05		777 X	777	-0-	-0- B	-0-	8 1	769 2	Y		-0-					-0-	
06		750 X	750	-0-	-0- B	-0-	7 1	743 2	Y		-0-					-0-	
*07		961 X	961	-0-	-0- B	-0-	10 1	951 2	Y		-0-					-0-	

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																	
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-	
05		9486 X	4954	-0-	-4532 B	-0-	49 1	4905 2	N		-0-					-0-	
06		9180 X	448	-0-	-8732 B	-0-	4 1	444 2	N		-0-					-0-	
*07		9113 X	9113	-0-	-0- B	-0-	90 1	9023 2	N		-0-					-0-	

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																	
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	
05		16988 X	12182	-0-	-4806 B	-0-	121 1	12061 2	N		-0-					40	
06		16440 X	11345	-0-	-5095 B	-0-	112 1	11233 2	N		-0-					40	
07		16988 X	11632	-0-	-5356 B	-0-	115 1	11517 2	N		-0-					40	

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																	
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-	
05		8339 X	7775	-0-	-564 B	-0-	77 1	7698 2	N		-0-					-0-	
06		8070 X	7867	-0-	-203 B	-0-	78 1	7789 2	N		-0-					-0-	
07		8339 X	8148	-0-	-191 B	-0-	81 1	8067 2	N		-0-					-0-	

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																	
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-	
05		9641 X	9159	-0-	-482 B	-0-	91 1	9068 2	N		-0-					-0-	
06		9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	95 1	9494 2	N		-0-					-0-	
*07		9709 X	9709	-0-	-0- B	-0-	96 1	9613 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 "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05		9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	94 1	9447 2	N	-0-			21
06		8250 X	7861	-0-	-389 B	-0-	78 1	7783 2	N	-0-			21
07		9734 X	8689	-0-	-1045 B	-0-	86 1	8602 2	N	1			22
							1	9					

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
05		10763 X	10763	-0-	-0- B	-0-	107 1	10656 2	N	-0-			-0-
06		10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	99 1	9942 2	N	-0-			-0-
*07		9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	96 1	9626 2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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	4403	-0-	-1027 B	-0-	44 1	4359 2	N	-0-			109
05		5270 X	4949	-0-	-321 B	-0-	49 1	4900 2	N	-0-			109
*06		5100 X	4466	-0-	-634 B	-0-	44 1	4422 2	N	-0-			109
*07		5208 X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18 1	1837 2	N	-0-			109

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
05		7130 X	6412	-0-	-718 B	-0-	63 1	6349 2	N	-0-			-0-
06		6900 X	5097	-0-	-1803 B	-0-	50 1	5047 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6163	-0-	-967 B	-0-	61 1	6102 2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
05		11036 X	10026	-0-	-1010 B	-0-	99 1	9927 2	N	-0-			-0-
06		10350 X	9411	-0-	-939 B	-0-	93 1	9318 2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9845	-0-	-850 B	-0-	97 1	9748 2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
05		7471 X	6249	-0-	-1222 B	-0-	62 1	6187 2	N	-0-			-0-
06		7230 X	6493	-0-	-737 B	-0-	64 1	6429 2	N	-0-			-0-
07		7471 X	7064	-0-	-407 B	-0-	70 1	6994 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 #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	4973 3	Y		-0-			2
05		6231 X	6166	-0-	-65 B	-0-	217 1	5949 3	Y		-0-			2
*06		6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	235 1	6159 2	Y		-0-			2
*07		6488 X	6488	-0-	-0- B	-0-	232 1	6256 3	Y		-0-			2

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864														
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
05		12307 X	11663	-0-	-644 B	-0-	115 1	11548 2	N		-0-			60
06		11580 X	11171	-0-	-409 B	-0-	111 1	11060 2	N		-0-			60
07		11966 X	10806	-0-	-1160 B	-0-	107 1	10699 2	N		-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
02		8008 X	7887	-0-	-121 B	-0-	78 1	7809 2	Y		-0-			-0-
03		8866 X	8641	-0-	-225 B	-0-	86 1	8555 2	Y		-0-			-0-
04		8580 X	8236	-0-	-344 B	-0-	82 1	8154 2	Y		-0-			-0-
05		8742 X	8430	-0-	-312 B	-0-	83 1	8347 2	Y		-0-			-0-
06		8460 X	7764	-0-	-696 B	-0-	77 1	7687 2	Y		-0-			-0-
07		8742 X	8267	-0-	-475 B	-0-	82 1	8185 2	Y		-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
02		9716 X	8030	-0-	-1686 B	-0-	80 1	7950 2	N		-0-			-0-
03		10571 X	9789	-0-	-782 B	-0-	97 1	9692 2	N		-0-			-0-
04		9750 X	8587	-0-	-1163 B	-0-	85 1	8502 2	N		-0-			-0-
05		10075 X	7978	-0-	-2097 B	-0-	79 1	7899 2	N		-0-			-0-
*06		9750 X	6608	-0-	-3142 B	-0-	65 1	6543 2	N		-0-			-0-
*07		9796 X	8259	-0-	-1537 B	-0-	82 1	8177 2	N		-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
02		8232 X	6363	-0-	-1869 B	-0-	63 1	6300 2	N		-0-			-0-
03		9114 X	7541	-0-	-1573 B	-0-	75 1	7466 2	N		-0-			-0-
04		8730 X	7434	-0-	-1296 B	-0-	74 1	7360 2	N		-0-			-0-
05		8804 X	7161	-0-	-1643 B	-0-	71 1	7090 2	N		-0-			-0-
06		8520 X	7608	-0-	-912 B	-0-	75 1	7533 2	N		-0-			-0-
07		7688 X	6607	-0-	-1081 B	-0-	65 1	6542 2	N		-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920														
02		17836 X	16705	-0-	-1131 B	-0-	165 1	16540 2	N		-0-			-0-
03		19747 X	17840	-0-	-1907 B	-0-	177 1	17663 2	N		-0-			-0-
04		19110 X	17447	-0-	-1663 B	-0-	173 1	17274 2	N		-0-			-0-
05		19747 X	17366	-0-	-2381 B	-0-	172 1	17194 2	N		-0-			-0-
06		18990 X	17075	-0-	-1915 B	-0-	169 1	16906 2	N		-0-			-0-
07		18507 X	16847	-0-	-1660 B	-0-	167 1	16680 2	N		-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O												
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3				N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3				N	-0-
04	300 N	139	-0-	-161 B	-0-	139	3				N	-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3				N	-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3				N	-0-
07	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3				N	-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3				N	-0-
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3				N	-0-
04	600 N	77	-0-	-523 B	-0-	77	3				N	-0-
05	527 N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3				N	-0-
06	240 N	15	-0-	-225 B	-0-	15	3				N	-0-
*07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3				N	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-

CL&F OPERATING LLC 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
02	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	47	1	1147	2	Y		4
03	3999 X	745	-0-	-3254 B	-0-	29	1	715	2	Y		5
						1	9					
04	3870 X	2633	-0-	-1237 B	-0-	101	1	2532	2	Y		5
05	1736 X	360	-0-	-1376 B	-0-	13	1	346	2	Y		6
						1	9					
06	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	85	1	2087	2	Y		6
*07	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	115	1	2973	2	Y		6

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
02	8230 X	8230	-0-	-0- B	-0-	323	1	7907	2	Y		12
03	9703 X	8425	-0-	-1278 B	-0-	329	1	8088	2	Y		19
						8	9					
04	9390 X	8632	-0-	-758 B	-0-	333	1	8299	2	Y		19
05	9579 X	8498	-0-	-1081 B	-0-	310	1	8174	2	Y		32
						14	9					
06	9090 X	8318	-0-	-772 B	-0-	325	1	7993	2	Y		32
07	9114 X	8499	-0-	-615 B	-0-	316	1	8183	2	Y		32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4836 X	4836	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4647	2	6
03		5518 X	4656	-0-	-862	B	-0-	182	1	4470	2	10
								4	9			
04		5340 X	4966	-0-	-374	B	-0-	191	1	4775	2	10
05		5518 X	5113	-0-	-405	B	-0-	187	1	4916	2	18
								10	9		1 8	
06		8039 X	8039	-0-	-0-	B	-0-	315	1	7724	2	18
*07		6245 X	6245	-0-	-0-	B	-0-	232	1	6013	2	18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
02		4668 X	4668	-0-	-0-	B	-0-	4644	2	24	9	22
03		0 W	4867	-0-	4867	B	4867	4823	2	44	9	40
04		0 W	4558	-0-	4558	B	9425	4558	2			62
05		13736 X	4311	-0-	-9425	B	-0-	4311	2			62
06		5040 X	4208	-0-	-832	B	-0-	4208	2			62
07		5177 X	4717	-0-	-460	B	-0-	4717	2			62

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
02		5585 X	5585	-0-	-0-	B	-0-	5585	2			192
03		8401 X	6336	-0-	-2065	B	-0-	6336	2			192
04		7740 X	6205	-0-	-1535	B	-0-	6122	2	83	9	267
05		7327 X	7327	-0-	-0-	B	-0-	7324	2	3	9	270
06		6979 X	6979	-0-	-0-	B	-0-	6950	2	29	9	118
*07		7133 X	7133	-0-	-0-	B	-0-	7133	2		178 1	118

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
02		6266 X	6266	-0-	-0-	B	-0-	6263	2	3	9	23
03		8897 X	7154	-0-	-1743	B	-0-	7154	2			23
04		7710 X	7263	-0-	-447	B	-0-	7197	2	66	9	83
05		7531 X	7531	-0-	-0-	B	-0-	7518	2	13	9	95
06		6930 X	6713	-0-	-217	B	-0-	6713	2			95
07		7502 X	6429	-0-	-1073	B	-0-	6429	2			95

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
02		4897 X	4897	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4703	2	52
03		8277 X	5420	-0-	-2857	B	-0-	175	1	5245	2	52
04		8010 X	5467	-0-	-2543	B	-0-	377	1	5090	2	52
05		8277 X	5826	-0-	-2451	B	-0-	482	1	5344	2	52
06		6210 X	5557	-0-	-653	B	-0-	520	1	5037	2	52
*07		5724 X	5724	-0-	-0-	B	-0-	566	1	5158	2	52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-86043					-0-
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-86043					-0-
04		5460 X	-0-	-0-	-5460	B	-86043					-0-
05		5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-86043					-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	B	-86043					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-86043					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004												TOTAL DEPTH 13720	PERF.13178	- 13192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-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	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-				28	
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-				28	
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-				28	

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000	PERF.13096	- 14588			
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-	
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	19	1	212	2	N	-0-				-0-	
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	19	1	183	2	N	-0-				-0-	
07		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	19	1	176	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH 13675	PERF.13112	- 13246			
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	
05		7208 X	7208	-0-	-0- B	-0-	596	1	6612	2	N	-0-				57	
06		7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-				57	
*07		6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-				57	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 13868	PERF.13300	- 13422			
02		12301 X	12301	-0-	-0- B	-0-	486	1	11815	2	N	-0-				52	
03		11556 X	11556	-0-	-0- B	-0-	373	1	11183	2	N	-0-				52	
04		11700 X	4744	-0-	-6956 B	-0-	327	1	4417	2	N	-0-				52	
05		13609 X	277	-0-	-13332 B	-0-	23	1	254	2	N	-0-				52	
06		13170 X	261	-0-	-12909 B	-0-	24	1	237	2	N	-0-				52	
07		13609 X	265	-0-	-13344 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-				52	

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004												TOTAL DEPTH 14920	PERF.14516	- 14526			
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	26	1	639	2	N	-0-				-0-	
03		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	21	1	628	2	N	-0-				-0-	
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	46	1	622	2	N	-0-				-0-	
05		744 N	632	-0-	-112 B	-0-	52	1	580	2	N	-0-				-0-	
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	60	1	579	2	N	-0-				-0-	
*07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	76	1	687	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004												TOTAL DEPTH 14900	PERF.14569	- 14581			
02		4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	173	1	4203	2	N	-0-				-0-	
03		4898 X	4862	-0-	-36 B	-0-	157	1	4705	2	N	-0-				-0-	
04		5130 X	4634	-0-	-496 B	-0-	320	1	4314	2	N	-0-				-0-	
05		5301 X	4828	-0-	-473 B	-0-	399	1	4429	2	N	-0-				-0-	
06		5130 X	4209	-0-	-921 B	-0-	394	1	3815	2	N	-0-				-0-	
07		4867 X	4459	-0-	-408 B	-0-	441	1	4018	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004												TOTAL DEPTH 15057	PERF.14822	- 14832			
02		460 X	460	-0-	-0- B	-0-	18	1	442	2	N	-0-				-0-	
03		496 N	349	-0-	-147 B	-0-	11	1	338	2	N	-0-				-0-	
04		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	N	-0-				-0-	
05		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	161	1	1782	2	N	-0-				-0-	
06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	236	1	2290	2	N	-0-				-0-	
*07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	210	1	1913	2	N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2436 N	1913	-0-	-523 B	-0-	76	1	1837	2	N	-0-			-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	81	1	2438	2	N	-0-			-0-
04		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	178	1	2401	2	N	-0-			-0-
05		2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	225	1	2495	2	N	-0-			-0-
06		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	239	1	2317	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2417	-0-	-249 B	-0-	239	1	2178	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															

02		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	77	1	1864	2	N	-0-			-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	59	1	1786	2	N	-0-			-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	99	1	1340	2	N	-0-			-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	113	1	1257	2	N	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	111	1	1073	2	N	-0-			-0-
*07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	185	1	1685	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															

02		2464 X	1960	-0-	-504 B	-0-	77	1	1883	2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2460	-0-	-268 B	-0-	79	1	2381	2	N	-0-			-0-
04		2580 X	722	-0-	-1858 B	-0-	50	1	672	2	N	-0-			-0-
05		2666 X	48	-0-	-2618 B	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
06		2370 N	44	-0-	-2326 B	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-693 B	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408															

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-
05		1581 N	1335	-0-	-246 B	-0-	110	1	1225	2	N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	148	1	1431	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	139	1	1265	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															

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-
05		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	43	1	474	2	N	-0-			-0-
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
07		558 N	465	-0-	-93 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															

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-
05		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	246	1	2727	2	N	-0-			-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	246	1	2385	2	N	-0-			-0-
*07		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	313	1	2853	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		12656 X	-0-	-0-	-12656 B	-0-				N	-0-	-0-
03		14105 X	8777	-0-	-5328 B	-0-	8777	2		N	-0-	-0-
04		17696 X	17696	-0-	-0- B	-0-	17696	2		N	-0-	-0-
05		16899 X	16899	-0-	-0- B	-0-	16899	2		N	-0-	-0-
06		16274 X	16274	-0-	-0- B	-0-	16274	2		N	-0-	-0-
*07		16636 X	16636	-0-	-0- B	-0-	16636	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	85	-0-	85 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	85			N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	107	-0-	107 B	-0-	213	2		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	213			N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
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-
05		2604 X	1187	-0-	-1417 B	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
06		2850 X	943	-0-	-1907 B	-0-	943	2		N	-0-	-0-
*07		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2		N	-0-	-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
02	DLQ	G-10	4457	-0-	4457 B	-0-	4457	2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4090	-0-	4090 B	-0-	8547	2		N	-0-	-0-
04		13259 X	4712	-0-	-8547 B	-0-	4712	2		N	-0-	-0-
05		2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-	-0-
06		4770 X	2326	-0-	-2444 B	-0-	2326	2		N	-0-	-0-
*07		8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2		N	-0-	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
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-
05		217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
06		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-	-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
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-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-	-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
07		2697 N	857	-0-	-1840 B	-0-	857	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
05		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	2	Y	-0-			-0-
07		2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
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-
05		4762 X	1144	-0-	-3618 B	-0-	1144	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
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-
05		9269 X	2402	-0-	-6867 B	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	2130	-0-	-300 B	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2254	-0-	-257 B	-0-	2254	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													
02	DLQ	G-10	21079	-0-	21079 B	21079	1629	1	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23351	-0-	23351 B	44430	1990	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
04		66853 X	22423	-0-	-44430 B	-0-	1952	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
05		22302 X	22302	-0-	-0- B	-0-	1798	1	N	-0-			-0-
06		22843 X	22843	-0-	-0- B	-0-	1774	1	N	-0-			-0-
07		23343 X	22873	-0-	-470 B	-0-	1886	1	N	-0-			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300													
02		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	-0-			-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	53	1	N	-0-			-0-
*07		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	-0-			-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117													
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	7	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
03		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
05		403 N	312	-0-	-91 B	-0-	10	1	N	-0-			-0-
06		510 N	100	-0-	-410 B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07		527 N	283	-0-	-244 B	-0-	10	1	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	2335	-0-	-275 B	-0-	2335	3	N	-0-		-0-
05	2697 X	2377	-0-	-320 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
06	2610 X	2069	-0-	-541 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
07	2635 X	2160	-0-	-475 B	-0-	2160	3	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2828 X	1982	-0-	-846 B	-0-	98	1	Y	10		51
03	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	182	1	Y	11	2 8	60
04	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	211	1	Y	16		76
05	2387 X	1782	-0-	-605 B	-0-	94	1	Y	14	71 1	18
06	3270 X	1074	-0-	-2196 B	-0-	59	1	Y	11	24 1	4
07	3379 X	2387	-0-	-992 B	-0-	124	1	Y	9	1 8	13

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4564 X	1761	-0-	-2803 B	-0-	1760	2	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
05	6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	6358	2	N	1	1 8	110
06	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2	N	-0-		110
*07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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-
05	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
*07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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-
05	6014 X	4424	-0-	-1590 B	-0-	4424	3	N	-0-		-0-
06	5250 X	3821	-0-	-1429 B	-0-	3821	3	N	-0-		-0-
07	5053 X	3799	-0-	-1254 B	-0-	3799	2	N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
*07	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	323	1	N	-0-	8050 2	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		5115 X	4831	-0-	-284 B	-0-	4831 2			N	-0-	-0-
06		4950 X	4584	-0-	-366 B	-0-	4584 2			N	-0-	-0-
*07		4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4587 2			N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
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-
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-	-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-	-0-
07		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
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-
05		1146 X	1146	-0-	-0- B	-0-	29 1	1117 2		N	-0-	-0-
06		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	126 1	4093 2		N	-0-	-0-
*07		5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-	149 1	5003 2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
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	2	147
05		868 N	1080	-0-	212 B	-24748	1070 2	10 9		N	9	156
06		870 N	1034	-0-	164 B	-24584	1034 2			N	-0-	156
07		899 N	671	-0-	-228 B	-24584	671 2			N	-0-	156

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570												
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-
05		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-	-0-
06		270 X	25	-0-	-245 B	-0-	1 1	24 2		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
02		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
05		3224 X	2542	-0-	-682 B	-54061	2542 2			N	-0-	148
06		3120 X	3569	-0-	449 B	-53612	3569 2			N	-0-	148
07		3224 X	2276	-0-	-948 B	-53612	2276 2			N	-0-	148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
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
05		496 N	17	-0-	-479 B	-0-	1 1	16 2		N	-0-	37
06		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	134 1	2639 2		N	-0-	37
*07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	47 1	896 2		N	-0-	37

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3500 X	3415	-0-	-85 B	-0-	3415 2				N	65
03		3844 X	3642	-0-	-202 B	-0-	3642 2				N	65
04		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176 2				N	65
05		3844 X	3160	-0-	-684 B	-0-	3160 2				N	65
06		3690 X	3096	-0-	-594 B	-0-	3096 2				N	65
07		4154 X	3224	-0-	-930 B	-0-	3224 2				N	65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
02		4312 X	3789	-0-	-523 B	-0-	3789 2				N	184
03		4650 X	4283	-0-	-367 B	-0-	4283 2				N	184
04		4410 X	4162	-0-	-248 B	-0-	4162 2				N	184
05		4526 X	4392	-0-	-134 B	-0-	4392 2				N	184
06		4380 X	4107	-0-	-273 B	-0-	4107 2				N	184
07		4309 X	3757	-0-	-552 B	-0-	3757 2				N	184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
02		4368 X	1762	-0-	-2606 B	-0-	1762 2				N	215
03		7554 X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554 2				N	215
04		5074 X	5074	-0-	-0- B	-0-	5074 2				N	215
05		4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 2				N	215
06		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728 2				N	215
07		4836 X	4765	-0-	-71 B	-0-	4765 2				N	147

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
02		7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	7626 2				N	124
03		7254 X	6415	-0-	-839 B	-0-	6415 2				N	124
04		6720 X	6288	-0-	-432 B	-0-	6288 2				N	124
05		7431 X	7431	-0-	-0- B	-0-	7431 2				N	124
06		7361 X	7361	-0-	-0- B	-0-	7361 2				N	124
07		7254 X	6240	-0-	-1014 B	-0-	6240 2				N	124

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
02		6860 X	6624	-0-	-236 B	-0-	6624 2				N	140
03		7595 X	6448	-0-	-1147 B	-0-	6448 2				N	140
04		7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	7467 2				N	140
05		7595 X	6506	-0-	-1089 B	-0-	6484 2	22 9			N	160
06		7110 X	4821	-0-	-2289 B	-0-	4821 2				N	160
07		7595 X	6142	-0-	-1453 B	-0-	6142 2				N	160

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
02		8517 X	8517	-0-	-0- B	-0-	8517 2				N	169
03		9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871 2				N	169
04		9726 X	9726	-0-	-0- B	-0-	9726 2				N	169
05		9393 X	9234	-0-	-159 B	-0-	9234 2				N	169
06		9741 X	9741	-0-	-0- B	-0-	9741 2				N	169
07		9393 X	9376	-0-	-17 B	-0-	9376 2				N	169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
02		3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3931 2				N	48
03		5766 X	4527	-0-	-1239 B	-0-	4527 2				N	48
04		5220 X	4075	-0-	-1145 B	-0-	4075 2				N	48
05		5053 X	4608	-0-	-445 B	-0-	4608 2				N	48
06		4380 X	4331	-0-	-49 B	-0-	4331 2				N	48
07		4526 X	4231	-0-	-295 B	-0-	4231 2				N	48

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		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
05		6169 X	5546	-0-	-623 B	-0-	5546	2		N	-0-			7
06		5970 X	5437	-0-	-533 B	-0-	5437	2		N	-0-			7
07		5425 X	4193	-0-	-1232 B	-0-	4193	2		N	-0-			7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
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-
05		8564 X	8564	-0-	-0- B	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
06		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	9587	2		N	-0-			-0-
*07		8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	8743	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
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-
05		6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
06		6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5688	-0-	-450 B	-0-	5688	2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
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
05		6541 X	6335	-0-	-206 B	-0-	6335	2		N	-0-			105
06		6330 X	5950	-0-	-380 B	-0-	5950	2		N	-0-			105
07		6541 X	6071	-0-	-470 B	-0-	6071	2		N	-0-			105

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
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-
05		6696 X	5536	-0-	-1160 B	-0-	232	1	5304	2	N	-0-		-0-
06		7410 X	5002	-0-	-2408 B	-0-	226	1	4776	2	N	-0-		-0-
07		7657 X	5511	-0-	-2146 B	-0-	285	1	5226	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
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-
05		5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
06		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
*07		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
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-
05		6448 X	6440	-0-	-8 B	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5990	-0-	-250 B	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	5954	-0-	-494 B	-0-	5954	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4648 X	2400	-0-	-2248 B	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	3253	-0-	-1583 B	-0-	3253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4590 X	2870	-0-	-1720 B	-0-	2870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4245	-0-	-345 B	-0-	4245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2389	-0-	-866 B	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
02	4396 X	4235	-0-	-161 B	-0-	4235	2	N	-0-	-0-	-0-	29
03	4867 X	4603	-0-	-264 B	-0-	4603	2	N	-0-	-0-	-0-	29
04	4710 X	4379	-0-	-331 B	-0-	4379	2	N	-0-	-0-	-0-	29
05	4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	4058	2	N	-0-	-0-	-0-	29
06	4530 X	4524	-0-	-6 B	-0-	4524	2	N	-0-	-0-	-0-	29
07	4681 X	3959	-0-	-722 B	-0-	3959	2	N	-0-	-0-	-0-	29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
02	9548 X	2950	-0-	-6598 B	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10571 X	9450	-0-	-1121 B	-0-	9450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8190 X	6983	-0-	-1207 B	-0-	6983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7595 X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9150 X	6066	-0-	-3084 B	-0-	6066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9455 X	3393	-0-	-6062 B	-0-	3393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882												
02	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	3322	-0-	-243 B	-0-	3322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	3112	-0-	-338 B	-0-	3112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	3249	-0-	-316 B	-0-	3249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	2521	-0-	-929 B	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
02	5180 X	4647	-0-	-533 B	-0-	4647	2	N	-0-	-0-	-0-	60
03	5735 X	4799	-0-	-936 B	-0-	4799	2	N	-0-	-0-	-0-	60
04	5550 X	4528	-0-	-1022 B	-0-	4528	2	N	-0-	-0-	-0-	60
05	5735 X	4530	-0-	-1205 B	-0-	4530	2	N	-0-	-0-	-0-	60
06	5550 X	4402	-0-	-1148 B	-0-	4402	2	N	-0-	-0-	-0-	60
07	5146 X	2849	-0-	-2297 B	-0-	2849	2	N	-0-	-0-	-0-	60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
02	5908 X	5009	-0-	-899 B	-0-	5009	2	N	-0-	-0-	-0-	26
03	6355 X	5276	-0-	-1079 B	-0-	5276	2	N	-0-	-0-	-0-	26
04	5730 X	5142	-0-	-588 B	-0-	5142	2	N	-0-	-0-	-0-	26
05	5549 X	5261	-0-	-288 B	-0-	5261	2	N	-0-	-0-	-0-	26
06	5370 X	5237	-0-	-133 B	-0-	5237	2	N	-0-	-0-	-0-	26
07	5549 X	5313	-0-	-236 B	-0-	5313	2	N	-0-	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	30184 X	25775	-0-	-4409 B	-0-	1615	1	24114	2	N	42		145
03	33418 X	21451	-0-	-11967 B	-0-	1822	1	19629	2	N	-0-		145
04	32340 X	19222	-0-	-13118 B	-0-	1808	1	17414	2	N	-0-		145
05	30411 X	24420	-0-	-5991 B	-0-	1390	1	23030	2	N	-0-		145
06	29430 X	23492	-0-	-5938 B	-0-	1134	1	22319	2	N	35		180
07	28551 X	23582	-0-	-4969 B	-0-	1177	1	22405	2	N	-0-		180

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965													
02	17052 X	6625	-0-	-10427 B	-0-	6625	2			Y	-0-		-0-
03	15593 X	8397	-0-	-7196 B	-0-	8397	2			Y	-0-		-0-
04	12990 X	7548	-0-	-5442 B	-0-	7548	2			Y	-0-		-0-
05	11284 X	4492	-0-	-6792 B	-0-	4492	2			Y	-0-		-0-
06	8910 X	211	-0-	-8699 B	-0-	211	2			Y	-0-		-0-
07	8401 X	130	-0-	-8271 B	-0-	130	2			Y	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845													
02	4592 X	4014	-0-	-578 B	-0-	4014	2			N	-0-		-0-
03	5084 X	4928	-0-	-156 B	-0-	4928	2			N	-0-		-0-
04	4680 X	4493	-0-	-187 B	-0-	4493	2			N	-0-		-0-
05	4836 X	3948	-0-	-888 B	-0-	3948	2			N	-0-		-0-
06	4770 X	4273	-0-	-497 B	-0-	4273	2			N	-0-		-0-
07	4929 X	3197	-0-	-1732 B	-0-	3197	2			N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816													
02	6048 X	5628	-0-	-420 B	-0-	5628	2			Y	-0-		-0-
03	6696 X	6128	-0-	-568 B	-0-	6128	2			Y	-0-		-0-
04	6480 X	5883	-0-	-597 B	-0-	5883	2			Y	-0-		-0-
05	6696 X	6199	-0-	-497 B	-0-	6199	2			Y	-0-		-0-
06	6480 X	5976	-0-	-504 B	-0-	5976	2			Y	-0-		-0-
07	6231 X	5915	-0-	-316 B	-0-	5915	2			Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540													
02	7952 X	5772	-0-	-2180 B	-0-	5772	2			N	-0-		-0-
03	8804 X	7640	-0-	-1164 B	-0-	7640	2			N	-0-		-0-
04	8520 X	8347	-0-	-173 B	-0-	8347	2			N	-0-		-0-
05	8804 X	7376	-0-	-1428 B	-0-	7376	2			N	-0-		-0-
06	7740 X	6322	-0-	-1418 B	-0-	6322	2			N	-0-		-0-
07	8618 X	6772	-0-	-1846 B	-0-	6772	2			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927													
02	8680 X	8541	-0-	-139 B	-0-	8541	2			N	-0-		140
03	9610 X	9217	-0-	-393 B	-0-	9217	2			N	-0-		140
04	9150 X	8715	-0-	-435 B	-0-	8715	2			N	-0-		140
05	9455 X	8575	-0-	-880 B	-0-	8575	2			N	-0-		140
06	9150 X	8428	-0-	-722 B	-0-	8428	2			N	-0-		140
07	9455 X	8769	-0-	-686 B	-0-	8769	2			N	-0-		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		34720 X	21383	-0-	-13337 B	-0-	21383	2		Y	-0-	-0-
06		31410 X	19251	-0-	-12159 B	-0-	19251	2		Y	-0-	-0-
07		29357 X	18569	-0-	-10788 B	-0-	18569	2		Y	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
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-
05		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2		N	-0-	-0-
06		3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	2		N	-0-	-0-
*07		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
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-
05		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2		N	-0-	-0-
06		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
*07		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
02		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-
05		8029 X	5762	-0-	-2267 B	-0-	5762	2		Y	-0-	-0-
06		6780 X	5072	-0-	-1708 B	-0-	5072	2		Y	-0-	-0-
07		6386 X	4884	-0-	-1502 B	-0-	4884	2		Y	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
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
05		3658 X	970	-0-	-2688 B	-0-	970	2		N	-0-	135
06		3480 X	855	-0-	-2625 B	-0-	855	2		N	-0-	135
07		3100 X	977	-0-	-2123 B	-0-	977	2		N	-0-	135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
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
05		7316 X	5269	-0-	-2047 B	-0-	5225	2	44 9	N	40	150
06		6270 X	4863	-0-	-1407 B	-0-	4863	2		N	-0-	150
07		6293 X	4480	-0-	-1813 B	-0-	4480	2		N	-0-	150

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
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-
05		6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2		N	-0-	-0-
06		6000 X	5715	-0-	-285 B	-0-	5715	2		N	-0-	-0-
07		6262 X	5187	-0-	-1075 B	-0-	5187	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		8820 X	6535	-0-	-2285 B	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
03		9765 X	7253	-0-	-2512 B	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
04		9450 X	9013	-0-	-437 B	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
05		9765 X	1869	-0-	-7896 B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
06		9450 X	3324	-0-	-6126 B	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
07		9300 X	2385	-0-	-6915 B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
02		3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
03		3596 X	2429	-0-	-1167 B	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
04		3390 X	1349	-0-	-2041 B	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
05		4247 X	2200	-0-	-2047 B	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
06		4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
07		4247 X	4090	-0-	-157 B	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
02		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2		N	-0-			79
03		3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2		N	-0-			79
04		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2		N	-0-			79
05		3987 X	3987	-0-	-0- B	-0-	3962	2	25	9	N	23		102
06		3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	3826	2	19	9	N	17		119
*07		3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2		N	-0-			119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
02		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-			127
03		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-			127
04		1830 X	1148	-0-	-682 B	-0-	1148	2		N	-0-			127
05		1939 X	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2		N	-0-			127
06		1830 X	1494	-0-	-336 B	-0-	1492	2	2	9	N	2		129
07		1891 X	1836	-0-	-55 B	-0-	1836	2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
02		5995 X	5995	-0-	-0- B	-0-	5995	2		Y	-0-			-0-
03		6391 X	6391	-0-	-0- B	-0-	6391	2		Y	-0-			-0-
04		4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
05		6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6229	2		Y	-0-			-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	2		Y	-0-			-0-
*07		4965 X	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
02		6524 X	5895	-0-	-629 B	-0-	5895	2		N	-0-			187
03		7037 X	6082	-0-	-955 B	-0-	6082	2		N	-0-			187
04		6810 X	6331	-0-	-479 B	-0-	6331	2		N	-0-			187
05		6758 X	5917	-0-	-841 B	-0-	5917	2		N	-0-			187
06		6330 X	5418	-0-	-912 B	-0-	5418	2		N	-0-			187
07		6541 X	4753	-0-	-1788 B	-0-	4753	2		N	-0-			187

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
02		1988 X	1304	-0-	-684 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
03		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
04		6717 X	6717	-0-	-0- B	-0-	6717	2		N	-0-			-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	2129	-0-	-1741 B	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
07		5146 X	2175	-0-	-2971 B	-0-	2175	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 #: 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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		3612 X	2210	-0-	-1402 B	-0-	96	1	2114	2	N	-0-
03		4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	170	1	4211	2	N	-0-
04		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	150	1	3528	2	N	-0-
05		3906 X	3024	-0-	-882 B	-0-	127	1	2897	2	N	-0-
06		3870 X	3187	-0-	-683 B	-0-	144	1	3043	2	N	-0-
07		3999 X	3265	-0-	-734 B	-0-	169	1	3096	2	N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894												
02		12047 X	12047	-0-	-0- B	-0-	12047	2			Y	-0-
03		6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2			Y	-0-
04		5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			Y	-0-
05		5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2			Y	-0-
06		4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			Y	-0-
*07		4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2			Y	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
02		6272 X	4970	-0-	-1302 B	-0-	4970	2			N	-0-
03		6944 X	6444	-0-	-500 B	-0-	6444	2			N	-0-
04		6540 X	6269	-0-	-271 B	-0-	6269	2			N	-0-
05		6758 X	6338	-0-	-420 B	-0-	6338	2			N	-0-
06		6240 X	5755	-0-	-485 B	-0-	5755	2			N	-0-
07		6479 X	5631	-0-	-848 B	-0-	5631	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
02		5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-
03		5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	5494	2			N	-0-
04		5280 X	5113	-0-	-167 B	-0-	5113	2			N	-0-
05		5456 X	5178	-0-	-278 B	-0-	5178	2			N	-0-
06		5280 X	4574	-0-	-706 B	-0-	4574	2			N	-0-
07		5456 X	4637	-0-	-819 B	-0-	4637	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
02		4172 X	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	2			N	-0-
03		4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	2			N	-0-
04		4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4370	2			N	-0-
05		4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	4813	2			N	-0-
06		5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	5350	2			N	-0-
*07		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
02		3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	2			N	-0-
03		4681 X	4348	-0-	-333 B	-0-	4348	2			N	-0-
04		4530 X	4056	-0-	-474 B	-0-	4056	2			N	-0-
05		4619 X	4246	-0-	-373 B	-0-	4246	2			N	-0-
06		4260 X	3769	-0-	-491 B	-0-	3769	2			N	-0-
07		4402 X	4117	-0-	-285 B	-0-	4117	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
02		12271 X	12271	-0-	-0- B	-0-	12271	2			N	-0-
03		13485 X	11238	-0-	-2247 B	-0-	11238	2			N	-0-
04		15421 X	15421	-0-	-0- B	-0-	15421	2			N	-0-
05		13485 X	10771	-0-	-2714 B	-0-	10771	2			N	-0-
06		13050 X	8177	-0-	-4873 B	-0-	8177	2			N	-0-
07		13485 X	10705	-0-	-2780 B	-0-	10619	2	86	9	N	78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		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-
05		3689 X	3180	-0-	-509 B	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
06		3570 X	3341	-0-	-229 B	-0-	3341	2			N	-0-				-0-
07		3689 X	2917	-0-	-772 B	-0-	2917	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																
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-
05		5996 X	5996	-0-	-0- B	-0-	5996	2			N	-0-				-0-
06		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-				-0-
*07		5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	5817	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																
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-
05		10850 X	7250	-0-	-3600 B	-0-	7250	2			Y	-0-				-0-
06		9780 X	4638	-0-	-5142 B	-0-	4638	2			Y	-0-				-0-
*07		9707 X	9707	-0-	-0- B	-0-	9707	2			Y	-0-				-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																
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
05		6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	2			N	-0-				115
06		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				115
*07		6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	6244	2			N	-0-				115

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																
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
05		14004 X	14004	-0-	-0- B	-0-	14004	2			N	-0-				135
06		12996 X	12996	-0-	-0- B	-0-	12996	2			N	-0-				135
*07		11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	11035	2			N	-0-				135

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																
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
05		8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8265	2			N	-0-				100
06		7980 X	7935	-0-	-45 B	-0-	7935	2			N	-0-				100
07		8246 X	7977	-0-	-269 B	-0-	7977	2			N	-0-				100

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932																
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-
05		2325 X	472	-0-	-1853 B	-0-	472	2			Y	-0-				-0-
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
*07		11053 X	11053	-0-	-0- B	-0-	11053	2			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016																
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
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
05		10540 X	9238	-0-	-1302 B	-0-	9238	2			N	-0-				157
06		9870 X	9615	-0-	-255 B	-0-	9615	2			N	-0-				157
07		10261 X	9093	-0-	-1168 B	-0-	9093	2			N	-0-				157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738																
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
05		10788 X	9883	-0-	-905 B	-0-	9883	2			N	-0-				70
06		10440 X	9441	-0-	-999 B	-0-	9441	2			N	-0-				70
07		10912 X	8833	-0-	-2079 B	-0-	8833	2			N	-0-				70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298																
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-
05		992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-				-0-
06		960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	2			N	-0-				-0-
07		992 N	792	-0-	-200 B	-0-	792	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941																
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
05		3472 X	3159	-0-	-313 B	-0-	3159	2			N	-0-				107
06		3300 X	3157	-0-	-143 B	-0-	3157	2			N	-0-				107
07		3193 X	3183	-0-	-10 B	-0-	3183	2			N	-0-				107

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020																
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
05		6727 X	6276	-0-	-451 B	-0-	6276	2			N	-0-				80
06		6390 X	6181	-0-	-209 B	-0-	6181	2			N	-0-				80
07		6541 X	5864	-0-	-677 B	-0-	5864	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																
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
05		13888 X	12341	-0-	-1547 B	-0-	12341	2			N	-0-				40
06		13440 X	11448	-0-	-1992 B	-0-	11448	2			N	-0-				40
07		13609 X	11365	-0-	-2244 B	-0-	11365	2			N	-0-				40

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585																
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-
05		24046 X	24046	-0-	-0- B	-0-	700	1	23346	2	N	-0-				-0-
06		15680 X	15680	-0-	-0- B	-0-	457	1	15223	2	N	-0-				-0-
*07		11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	506	1	11236	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 #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
05		5983 X	5545	-0-	-438 B	-0-	5545	2	N	-0-		140
06		5580 X	5377	-0-	-203 B	-0-	5330	2	N	43		183
07		5704 X	5431	-0-	-273 B	-0-	5409	2	N	22 9	20	203

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
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-
05		6355 X	6280	-0-	-75 B	-0-	6280	2	N	-0-		-0-
06		6150 X	5624	-0-	-526 B	-0-	5624	2	N	-0-		-0-
07		6355 X	5060	-0-	-1295 B	-0-	5060	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
02		18018 X	18018	-0-	-0- B	-0-	786	1	N	-0-		90
03		36845 X	36845	-0-	-0- B	-0-	1430	1	N	-0-		90
04		23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	943	1	N	-0-		90
05		16227 X	16227	-0-	-0- B	-0-	680	1	N	-0-		90
06		12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	586	1	N	-0-		90
*07		15247 X	15247	-0-	-0- B	-0-	789	1	N	-0-		90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
*08		8866 X	8373	-0-	-493 B	-0-	8373	2	N	-0-		68
*09		8580 X	7981	-0-	-599 B	-0-	7981	2	N	-0-		68
*10		8680 X	8148	-0-	-532 B	-0-	8148	2	N	-0-		68
*11		8310 X	7493	-0-	-817 B	-0-	7493	2	N	-0-		68
*12		8463 X	8084	-0-	-379 B	-0-	8084	2	N	-0-		68
*01		8370 X	7891	-0-	-479 B	-0-	7891	2	N	-0-		68
*02		7448 X	7012	-0-	-436 B	-0-	7012	2	N	-0-		68
*03		8153 X	7542	-0-	-611 B	-0-	7542	2	N	-0-		68
*04		7830 X	7217	-0-	-613 B	-0-	7217	2	N	-0-		68
*05		8091 X	7206	-0-	-885 B	-0-	7206	2	N	-0-		68
06		7650 X	7354	-0-	-296 B	-0-	7354	2	N	-0-		68
*07		7755 X	7755	-0-	-0- B	-0-	7755	2	N	-0-		68

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
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-
05		12555 X	10448	-0-	-2107 B	-0-	10448	2	Y	-0-		-0-
06		11640 X	9858	-0-	-1782 B	-0-	9858	2	Y	-0-		-0-
07		11594 X	10017	-0-	-1577 B	-0-	10017	2	Y	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
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
05		7905 X	6202	-0-	-1703 B	-0-	6202	2	N	-0-		27
06		8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	8032	2	N	-0-		27
*07		7471 X	7471	-0-	-0- B	-0-	7471	2	N	-0-		27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		9889 X	8194	-0-	-1695 B	-0-	8194 2		N	-0-		-0-
06		9390 X	6665	-0-	-2725 B	-0-	6665 2		N	-0-		-0-
07		9703 X	5567	-0-	-4136 B	-0-	5567 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
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
05		6541 X	4007	-0-	-2534 B	-0-	4007 2		N	-0-		19
06		4500 X	4127	-0-	-373 B	-0-	4127 2		N	-0-		19
07		4805 X	3664	-0-	-1141 B	-0-	3664 2		N	-0-		19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
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
05		6727 X	6193	-0-	-534 B	-0-	6193 2		N	-0-		30
06		6510 X	5769	-0-	-741 B	-0-	5769 2		N	-0-		30
07		6727 X	6130	-0-	-597 B	-0-	6130 2		N	-0-		30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
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-
05		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 2		Y	-0-		-0-
06		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345 2		Y	-0-		-0-
*07		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655 2		Y	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
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
05		5549 X	5160	-0-	-389 B	-0-	5160 2		N	-0-		85
06		5370 X	4569	-0-	-801 B	-0-	4569 2		N	-0-		85
07		5487 X	4880	-0-	-607 B	-0-	4880 2		N	-0-		85

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
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
05		8928 X	8756	-0-	-172 B	-0-	8756 2		N	-0-		90
06		8640 X	8393	-0-	-247 B	-0-	8393 2		N	-0-		90
07		8804 X	8487	-0-	-317 B	-0-	8487 2		N	-0-		90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
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-
05		3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
06		3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625 2		N	-0-		-0-
*07		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3802 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 #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	COND PROD
02		20563 X	20563	-0-	-0-	B	-0-	20563	2		N	-0-
03		22684 X	22684	-0-	-0-	B	-0-	22684	2		N	-0-
04		16759 X	16759	-0-	-0-	B	-0-	16759	2		N	-0-
05		15777 X	15777	-0-	-0-	B	-0-	15777	2		N	-0-
06		8040 X	5973	-0-	-2067	B	-0-	5973	2		N	-0-
07		8308 X	4440	-0-	-3868	B	-0-	4440	2		N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
02		13736 X	13736	-0-	-0-	B	-0-	13736	2		Y	-0-
03		19189 X	15816	-0-	-3373	B	-0-	15816	2		Y	-0-
04		18570 X	15238	-0-	-3332	B	-0-	15238	2		Y	-0-
05		16244 X	15172	-0-	-1072	B	-0-	15044	2	128 9	Y	116
06		15300 X	14476	-0-	-824	B	-0-	14412	2	64 9	Y	58
07		15810 X	14713	-0-	-1097	B	-0-	14713	2		Y	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
02		13384 X	10445	-0-	-2939	B	-0-	10445	2		N	-0-
03		15128 X	13090	-0-	-2038	B	-0-	13090	2		N	-0-
04		14640 X	12457	-0-	-2183	B	-0-	12457	2		N	-0-
05		15128 X	12961	-0-	-2167	B	-0-	12961	2		N	-0-
06		12660 X	10255	-0-	-2405	B	-0-	10255	2		N	-0-
07		13082 X	12945	-0-	-137	B	-0-	12945	2		N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
02		11256 X	10471	-0-	-785	B	-0-	10460	2	11 9	N	10
03		12245 X	9976	-0-	-2269	B	-0-	9970	2	6 9	N	5
04		11850 X	8249	-0-	-3601	B	-0-	8249	2		N	-0-
05		12245 X	10611	-0-	-1634	B	-0-	10611	2		N	-0-
06		11220 X	9572	-0-	-1648	B	-0-	9572	2		N	-0-
07		11594 X	9692	-0-	-1902	B	-0-	9692	2		N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
02		10640 X	6603	-0-	-4037	B	-0-	6603	2		N	-0-
03		11625 X	9785	-0-	-1840	B	-0-	9785	2		N	-0-
04		10620 X	9546	-0-	-1074	B	-0-	9546	2		N	-0-
05		10974 X	9966	-0-	-1008	B	-0-	9966	2		N	-0-
06		9690 X	9635	-0-	-55	B	-0-	9635	2		N	-0-
07		9858 X	9529	-0-	-329	B	-0-	9529	2		N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
02		8176 X	6888	-0-	-1288	B	-0-	6888	2		N	-0-
03		9052 X	7757	-0-	-1295	B	-0-	7745	2	12 9	N	11
04		8760 X	7981	-0-	-779	B	-0-	7981	2		N	-0-
05		9052 X	7637	-0-	-1415	B	-0-	7615	2	22 9	N	20
06		8760 X	7523	-0-	-1237	B	-0-	7523	2		N	-0-
07		8246 X	8098	-0-	-148	B	-0-	8098	2		N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
02		7308 X	6908	-0-	-400	B	-0-	6908	2		N	-0-
03		8091 X	7738	-0-	-353	B	-0-	7725	2	13 9	N	12
04		7980 X	7114	-0-	-866	B	-0-	7114	2		N	-0-
05		8246 X	7042	-0-	-1204	B	-0-	7042	2		N	-0-
06		7980 X	7168	-0-	-812	B	-0-	7168	2		N	-0-
07		7750 X	6807	-0-	-943	B	-0-	6807	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		5404 X	4911	-0-	-493 B	-0-	4911 2		N	-0-		-0-
03		5797 X	5338	-0-	-459 B	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
04		5610 X	5079	-0-	-531 B	-0-	5079 2		N	-0-		-0-
05		5735 X	5033	-0-	-702 B	-0-	5033 2		N	-0-		-0-
06		5370 X	4978	-0-	-392 B	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
07		5425 X	5170	-0-	-255 B	-0-	5170 2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
02		9604 X	7634	-0-	-1970 B	-0-	7634 2		N	-0-		160
03		10044 X	8463	-0-	-1581 B	-0-	8463 2		N	-0-		160
04		9570 X	8945	-0-	-625 B	-0-	8945 2		N	-0-		160
05		9889 X	6704	-0-	-3185 B	-0-	6704 2		N	-0-		160
06		8220 X	6409	-0-	-1811 B	-0-	6409 2		N	-0-		160
07		9238 X	8927	-0-	-311 B	-0-	8927 2		N	-0-		160

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
02		5600 X	5348	-0-	-252 B	-0-	5348 2		N	-0-		-0-
03		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545 2		N	-0-		-0-
04		6000 X	4362	-0-	-1638 B	-0-	4362 2		N	-0-		-0-
05		9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465 2		N	-0-		-0-
06		6000 X	4778	-0-	-1222 B	-0-	4778 2		N	-0-		-0-
*07		6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6769 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
02		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 2		N	-0-		75
03		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261 2		N	-0-		75
04		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-		75
05		3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 2		N	-0-		75
06		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-		75
*07		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-		75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
02		16275 X	16275	-0-	-0- B	-0-	16275 2		N	-0-		40
03		17651 X	17651	-0-	-0- B	-0-	17651 2		N	-0-		40
04		17249 X	17249	-0-	-0- B	-0-	17249 2		N	-0-		40
05		17608 X	16148	-0-	-1460 B	-0-	16148 2		N	-0-		40
06		17040 X	15271	-0-	-1769 B	-0-	15271 2		N	-0-		40
07		17608 X	15600	-0-	-2008 B	-0-	15600 2		N	-0-		40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
02		6384 X	4987	-0-	-1397 B	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
03		6231 X	3997	-0-	-2234 B	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
04		5850 X	3614	-0-	-2236 B	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	4490	-0-	-1028 B	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
06		5340 X	4375	-0-	-965 B	-0-	4375 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	4481	-0-	-1037 B	-0-	4481 2		N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
02		7364 X	5635	-0-	-1729 B	-0-	5635 2		N	-0-		145
03		7502 X	6055	-0-	-1447 B	-0-	6055 2		N	-0-		145
04		6960 X	5413	-0-	-1547 B	-0-	5413 2		N	-0-		145
05		6634 X	4506	-0-	-2128 B	-0-	4506 2		N	-0-		145
06		6030 X	4434	-0-	-1596 B	-0-	4434 2		N	-0-		145
07		6231 X	4920	-0-	-1311 B	-0-	4920 2		N	-0-		145

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

02		33258 X	33258	-0-	-0- B	-0-		33258	2	N	-0-		-0-
03		26973 X	26973	-0-	-0- B	-0-		26973	2	N	-0-		-0-
04		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-		19099	2	N	-0-		-0-
05		20122 X	20122	-0-	-0- B	-0-		20122	2	N	-0-		-0-
06		30676 X	30676	-0-	-0- B	-0-		30676	2	N	-0-		-0-
*07		26843 X	26843	-0-	-0- B	-0-		26843	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953													
02		7644 X	7527	-0-	-117 B	-0-		7527	2	N	-0-		24
03		8463 X	8007	-0-	-456 B	-0-		8007	2	N	-0-		24
04		8190 X	7756	-0-	-434 B	-0-		7756	2	N	-0-		24
05		8463 X	8438	-0-	-25 B	-0-		8438	2	N	-0-		24
06		8070 X	7140	-0-	-930 B	-0-		7140	2	N	-0-		24
07		8339 X	5021	-0-	-3318 B	-0-		5021	2	N	-0-		24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194													
02		8708 X	7189	-0-	-1519 B	-0-		7189	2	N	-0-		69
03		9641 X	8291	-0-	-1350 B	-0-		8291	2	N	-0-		69
04		9330 X	7697	-0-	-1633 B	-0-		7697	2	N	-0-		69
05		9641 X	8172	-0-	-1469 B	-0-		8172	2	N	-0-		69
06		9330 X	8212	-0-	-1118 B	-0-		8212	2	N	-0-		69
*07		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-		8487	2	N	-0-		69

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619													
02		8344 X	5897	-0-	-2447 B	-0-		5897	2	N	-0-		25
03		9238 X	4999	-0-	-4239 B	-0-		4999	2	N	-0-		25
04		19965 X	19965	-0-	-0- B	-0-		19965	2	N	-0-		25
05		17383 X	17383	-0-	-0- B	-0-		17383	2	N	-0-		25
06		8580 X	7515	-0-	-1065 B	-0-		7515	2	N	-0-		25
07		9238 X	6276	-0-	-2962 B	-0-		6276	2	N	-0-		25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688													
02		11914 X	11914	-0-	-0- B	-0-		11914	2	N	-0-		30
03		12267 X	12267	-0-	-0- B	-0-		12267	2	N	-0-		30
04		11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-		11423	2	N	-0-		30
05		11285 X	11285	-0-	-0- B	-0-		11285	2	N	-0-		30
06		11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-		11829	2	N	-0-		30
*07		10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-		10915	2	N	-0-		30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862													
02		3304 X	3021	-0-	-283 B	-0-		3021	2	N	-0-		90
03		3596 X	3082	-0-	-514 B	-0-		3082	2	N	-0-		90
04		3360 X	3216	-0-	-144 B	-0-		3216	2	N	-0-		90
05		3472 X	3184	-0-	-288 B	-0-		3184	2	N	-0-		90
06		3240 X	3211	-0-	-29 B	-0-		3211	2	N	-0-		90
07		3348 X	3106	-0-	-242 B	-0-		3106	2	N	-0-		90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229													
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
05		9641 X	6974	-0-	-2667 B	-0-		6974	2	N	-0-		130
06		9330 X	6210	-0-	-3120 B	-0-		6210	2	N	-0-		130
07		8773 X	5232	-0-	-3541 B	-0-		5232	2	N	-0-		130

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4732 X	4337	-0-	-395 B	-0-	189 1	4148 2	N	-0-		20
03		5239 X	1382	-0-	-3857 B	-0-	54 1	1328 2	N	-0-		20
04		4980 X	2197	-0-	-2783 B	-0-	234 1	1963 2	N	-0-		20
05		7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	707 1	7287 2	N	-0-		20
06		7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	676 1	7174 2	N	-0-		20
*07		8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	834 1	7494 2	N	-0-		20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
02		12936 X	9824	-0-	-3112 B	-0-	9752 2	72 9	N	65		160
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
05		14074 X	9046	-0-	-5028 B	-0-	9046 2		N	-0-		160
06		13860 X	10624	-0-	-3236 B	-0-	10624 2		N	-0-		160
07		14322 X	12832	-0-	-1490 B	-0-	12832 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												
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
05		9114 X	8504	-0-	-610 B	-0-	8504 2		N	-0-		33
06		8700 X	8281	-0-	-419 B	-0-	8281 2		N	-0-		33
07		8990 X	8446	-0-	-544 B	-0-	8446 2		N	-0-		33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
02		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	22 1	1034 2	N	-0-		-0-
03		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	43 1	1689 2	N	-0-		-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	31 1	1361 2	N	-0-		-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	55 1	2235 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1553	-0-	-127 B	-0-	24 1	1529 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	24 1	1329 2	N	-0-		-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
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
05		6138 X	5615	-0-	-523 B	-0-	5615 2		N	-0-		26
06		5940 X	5342	-0-	-598 B	-0-	5342 2		N	-0-		26
07		6138 X	5503	-0-	-635 B	-0-	5503 2		N	-0-		26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
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
05		7192 X	6687	-0-	-505 B	-0-	6687 2		N	-0-		57
06		6960 X	6126	-0-	-834 B	-0-	6126 2		N	-0-		57
07		6820 X	5591	-0-	-1229 B	-0-	5591 2		N	-0-		57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
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-
05		4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
06		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 2		N	-0-		-0-
*07		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4185 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3696 X	1353	-0-	-2343 B	-0-	1353 2				N	-0-
03		4092 X	1352	-0-	-2740 B	-0-	1352 2				N	-0-
04		2430 X	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215 2				N	-0-
05		1829 X	1175	-0-	-654 B	-0-	1175 2				N	-0-
06		1530 X	987	-0-	-543 B	-0-	987 2				N	-0-
07		1488 X	980	-0-	-508 B	-0-	980 2				N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
02		7280 X	5159	-0-	-2121 B	-0-	5159 2				N	50
03		7688 X	5462	-0-	-2226 B	-0-	5462 2				N	50
04		7080 X	6180	-0-	-900 B	-0-	6180 2				N	50
05		6820 X	5438	-0-	-1382 B	-0-	5438 2				N	50
06		6330 X	4953	-0-	-1377 B	-0-	4953 2				N	50
07		6386 X	4903	-0-	-1483 B	-0-	4903 2				N	50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
02		8624 X	7936	-0-	-688 B	-0-	7936 2				N	114
03		9486 X	8639	-0-	-847 B	-0-	8639 2				N	114
04		9180 X	8241	-0-	-939 B	-0-	8241 2				N	114
05		9145 X	8460	-0-	-685 B	-0-	8460 2				N	114
06		8640 X	8097	-0-	-543 B	-0-	8097 2				N	114
07		8773 X	8192	-0-	-581 B	-0-	8192 2				N	114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
02		5628 X	2338	-0-	-3290 B	-0-	2338 2				N	157
03		8751 X	8751	-0-	-0- B	-0-	8751 2				N	157
04		16244 X	16244	-0-	-0- B	-0-	16244 2				N	157
05		17594 X	17594	-0-	-0- B	-0-	17594 2				N	157
06		17524 X	17524	-0-	-0- B	-0-	17524 2				N	157
*07		17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	17417 2				N	157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
02		8540 X	7625	-0-	-915 B	-0-	7625 2				N	100
03		9269 X	8597	-0-	-672 B	-0-	8597 2				N	100
04		8850 X	8204	-0-	-646 B	-0-	8204 2				N	100
05		9021 X	8352	-0-	-669 B	-0-	8352 2				N	100
06		8400 X	8222	-0-	-178 B	-0-	8222 2				N	100
07		8587 X	8130	-0-	-457 B	-0-	8130 2				N	100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
02		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5079 2	33 9			N	30
03		5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	5243 2				N	30
04		5190 X	4278	-0-	-912 B	-0-	4278 2				N	30
05		7933 X	7933	-0-	-0- B	-0-	7933 2				N	30
06		8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	8109 2				N	30
07		5363 X	3937	-0-	-1426 B	-0-	3937 2				N	30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
02		55476 X	55476	-0-	-0- B	-0-	55476 2				N	35
03		41112 X	41112	-0-	-0- B	-0-	41112 2				N	35
04		43589 X	43589	-0-	-0- B	-0-	43589 2				N	35
*05		33185 X	33185	-0-	-0- B	-0-	33185 2				N	35
*06		24806 X	24806	-0-	-0- B	-0-	24806 2				N	35
*07		33230 X	33230	-0-	-0- B	-0-	33230 2				N	35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
05		8029 X	7544	-0-	-485	B	-0-	7544	2	N	-0-		-0-
06		7770 X	6669	-0-	-1101	B	-0-	6669	2	N	-0-		-0-
07		7626 X	7612	-0-	-14	B	-0-	7612	2	N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
02		6237 X	6237	-0-	-0-	B	-0-	272	1	N	-0-		-0-
03		9858 X	5664	-0-	-4194	B	-0-	220	1	N	-0-		-0-
04		9450 X	8447	-0-	-1003	B	-0-	344	1	N	-0-		-0-
05		10230 X	8899	-0-	-1331	B	-0-	373	1	N	-0-		-0-
06		9600 X	8328	-0-	-1272	B	-0-	376	1	N	-0-		-0-
07		8742 X	8654	-0-	-88	B	-0-	448	1	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
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-
05		20925 X	14596	-0-	-6329	B	-0-	14596	2	N	-0-		-0-
06		15510 X	14369	-0-	-1141	B	-0-	14369	2	N	-0-		-0-
07		16895 X	14135	-0-	-2760	B	-0-	14135	2	N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
02		5460 X	2172	-0-	-3288	B	-0-	95	1	N	-0-		-0-
03		11573 X	11573	-0-	-0-	B	-0-	449	1	N	-0-		-0-
04		6136 X	6136	-0-	-0-	B	-0-	250	1	N	-0-		-0-
05		7818 X	7818	-0-	-0-	B	-0-	328	1	N	-0-		-0-
06		8159 X	8159	-0-	-0-	B	-0-	368	1	N	-0-		-0-
*07		6722 X	6722	-0-	-0-	B	-0-	348	1	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
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
05		16273 X	16273	-0-	-0-	B	-0-	16273	2	N	-0-		70
06		10310 X	10310	-0-	-0-	B	-0-	10290	2	N	18		88
07		12741 X	7485	-0-	-5256	B	-0-	7485	2	N	-0-		88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
02		22571 X	22571	-0-	-0-	B	-0-	985	1	N	-0-		-0-
03		22346 X	22346	-0-	-0-	B	-0-	867	1	N	-0-		-0-
04		24180 X	19460	-0-	-4720	B	-0-	792	1	N	-0-		-0-
05		28148 X	19304	-0-	-8844	B	-0-	809	1	N	-0-		-0-
06		27240 X	16699	-0-	-10541	B	-0-	754	1	N	-0-		-0-
07		24986 X	10096	-0-	-14890	B	-0-	522	1	N	-0-		-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
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
05		15826 X	15826	-0-	-0-	B	-0-	15826	2	N	-0-		34
*06		0 W	14427	-0-	14427	B	14427	14427	2	N	-0-		34
*07		0 W	13929	-0-	13929	B	28356	13929	2	N	-0-		34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

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
05		11253 X	10690	-0-	-563 B	-0-	10690	2		N	-0-			115
06		10890 X	9785	-0-	-1105 B	-0-	9785	2		N	-0-			115
07		11222 X	10192	-0-	-1030 B	-0-	10192	2		N	-0-			115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
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-
05		20336 X	14395	-0-	-5941 B	-0-	14395	2		N	-0-			-0-
06		19680 X	14951	-0-	-4729 B	-0-	14951	2		N	-0-			-0-
07		17825 X	15119	-0-	-2706 B	-0-	15119	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
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
05		5952 X	5386	-0-	-566 B	-0-	5386	2		N	-0-			48
06		5760 X	4952	-0-	-808 B	-0-	4952	2		N	-0-			48
07		5952 X	5476	-0-	-476 B	-0-	5476	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														
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
05		14880 X	13758	-0-	-1122 B	-0-	13758	2			N	-0-		153
06		14100 X	13035	-0-	-1065 B	-0-	13035	2			N	-0-		153
07		14446 X	12299	-0-	-2147 B	-0-	12299	2			N	-0-		153

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
02		6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6172	2	190	9	N	173	176 1	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
05		7037 X	6375	-0-	-662 B	-0-	6375	2			N	-0-		113
06		6810 X	6087	-0-	-723 B	-0-	6087	2			N	-0-		113
07		7037 X	6528	-0-	-509 B	-0-	6403	2	125	9	N	114		227

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
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
05		5766 X	5439	-0-	-327 B	-0-	5439	2			N	-0-		80
06		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	2			N	-0-		80
07		5766 X	1666	-0-	-4100 B	-0-	1666	2			N	-0-		80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
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
05		27497 X	16160	-0-	-11337 B	-0-	678	1	15482	2	N	-0-		85
06		24330 X	732	-0-	-23598 B	-0-	33	1	699	2	N	-0-		85
07		24397 X	244	-0-	-24153 B	-0-	13	1	231	2	N	-0-		85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			N	-0-			23
06		3660 X	3520	-0-	-140 B	-0-	3520	2			N	-0-			23
07		3875 X	3603	-0-	-272 B	-0-	3603	2			N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009															
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
05		31713 X	22370	-0-	-9343 B	-0-	22368	2	2	9	N	2	172	1	103
06		28050 X	20401	-0-	-7649 B	-0-	20401	2			N	-0-			103
07		27094 X	20113	-0-	-6981 B	-0-	20112	2	1	9	N	1			104

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644															
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-
05		19251 X	14249	-0-	-5002 B	-0-	14249	2			N	-0-			-0-
06		18630 X	14629	-0-	-4001 B	-0-	14629	2			N	-0-			-0-
07		18197 X	14289	-0-	-3908 B	-0-	14289	2			N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780															
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
05		11150 X	11150	-0-	-0- B	-0-	11150	2			N	-0-			40
06		9925 X	9925	-0-	-0- B	-0-	9925	2			N	-0-			40
07		10788 X	9175	-0-	-1613 B	-0-	9175	2			N	-0-			40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936															
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
05		4805 X	4625	-0-	-180 B	-0-	4625	2			N	-0-			35
06		4650 X	4372	-0-	-278 B	-0-	4372	2			N	-0-			35
07		4805 X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	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															
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
05		11315 X	10030	-0-	-1285 B	-0-	10030	2			N	-0-			155
06		11070 X	9453	-0-	-1617 B	-0-	9453	2			N	-0-			155
07		11439 X	9048	-0-	-2391 B	-0-	9048	2			N	-0-			155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066															
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
05		12617 X	11145	-0-	-1472 B	-0-	11145	2			N	-0-			50
06		11910 X	10476	-0-	-1434 B	-0-	10476	2			N	-0-			50
07		11904 X	10510	-0-	-1394 B	-0-	10510	2			N	-0-			50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		21049 X	30139	-0-	9090 B	-467543	1264	1	28875	2	N	-0-					100
06		20370 X	38034	-0-	17664 B	-449879	1717	1	36317	2	N	-0-					100
07		19499 X	20400	-0-	901 B	-448978	1055	1	19345	2	N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																	
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-
05		5921 X	5160	-0-	-761 B	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06		5730 X	4926	-0-	-804 B	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07		5487 X	4905	-0-	-582 B	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852																	
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
05		4728 X	4728	-0-	-0 B	-0-	4728	2			N	-0-					75
06		7228 X	7228	-0-	-0 B	-0-	7228	2			N	-0-					75
*07		4564 X	4564	-0-	-0 B	-0-	4564	2			N	-0-					75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																	
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
05		9331 X	8447	-0-	-884 B	-0-	8447	2			N	-0-					140
06		8400 X	7984	-0-	-416 B	-0-	7984	2			N	-0-					140
07		8525 X	8133	-0-	-392 B	-0-	8133	2			N	-0-					140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871																	
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
05		3689 X	563	-0-	-3126 B	-0-	563	2			N	-0-					60
06		3570 X	291	-0-	-3279 B	-0-	291	2			N	-0-					60
*07		25836 X	25836	-0-	-0 B	-0-	25836	2			N	-0-					60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397																	
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-
05		6231 X	3684	-0-	-2547 B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06		5940 X	1891	-0-	-4049 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07		6138 X	349	-0-	-5789 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944																	
02		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
05		10974 X	10009	-0-	-965 B	-0-	10009	2			N	-0-					75
06		10620 X	10338	-0-	-282 B	-0-	10338	2			N	-0-					75
07		10974 X	10340	-0-	-634 B	-0-	10340	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05		8432 X	7870	-0-	-562 B	-0-	7870	2			N	-0-			93
06		8173 X	8173	-0-	-0- B	-0-	8173	2			N	-0-			93
07		8308 X	8219	-0-	-89 B	-0-	8219	2			N	-0-			93

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
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
05		5952 X	5617	-0-	-335 B	-0-	5617	2			N	-0-			23
06		5760 X	5261	-0-	-499 B	-0-	5145	2	116	9	N	105			128
07		5952 X	5069	-0-	-883 B	-0-	5041	2	28	9	N	25			153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
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
05		19313 X	17359	-0-	-1954 B	-0-	17359	2			N	-0-			15
06		18150 X	16518	-0-	-1632 B	-0-	16518	2			N	-0-			15
07		18445 X	16761	-0-	-1684 B	-0-	16761	2			N	-0-			15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
02		5460 X	4324	-0-	-1136 B	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
03		0 W	5350	-0-	5350 B	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
04		0 W	4442	-0-	4442 B	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
05		0 W	4539	-0-	4539 B	-0-	14331	2			N	-0-			-0-
06		18471 X	4140	-0-	-14331 B	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
07		5363 X	4075	-0-	-1288 B	-0-	4075	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
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
05		8153 X	7972	-0-	-181 B	-0-	7972	2			N	-0-			27
06		7860 X	7658	-0-	-202 B	-0-	7658	2			N	-0-			27
07		8122 X	7812	-0-	-310 B	-0-	7812	2			N	-0-			27

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
02		10749 X	10749	-0-	-0- B	-0-	469	1	10280	2	N	-0-			-0-
03		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	355	1	8799	2	N	-0-			-0-
04		8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	350	1	8239	2	N	-0-			-0-
05		8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	352	1	8033	2	N	-0-			-0-
06		8407 X	8407	-0-	-0- B	-0-	379	1	8028	2	N	-0-			-0-
*07		9486 X	9486	-0-	-0- B	-0-	491	1	8995	2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
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-
05		54867 X	54867	-0-	-0- B	-0-	54867	2			N	-0-			-0-
06		51152 X	51152	-0-	-0- B	-0-	51152	2			N	-0-			-0-
07		56265 X	52981	-0-	-3284 B	-0-	52981	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		9021 X	4905	-0-	-4116 B	-0-	4905	2	N	-0-	85
06		8730 X	8523	-0-	-207 B	-0-	8523	2	N	-0-	85
07		8091 X	8043	-0-	-48 B	-0-	8043	2	N	-0-	85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827											
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-
04		40410 X	25527	-0-	-14883 B	-0-	1039	1	24488 2	N	-0-
05		46376 X	26059	-0-	-20317 B	-0-	1093	1	24966 2	N	-0-
06		43020 X	32200	-0-	-10820 B	-0-	1453	1	30747 2	N	-0-
07		43679 X	10221	-0-	-33458 B	-0-	529	1	9692 2	N	-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703											
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
05		29425 X	29425	-0-	-0 B	-0-	29425	2	N	-0-	60
06		28230 X	27802	-0-	-428 B	-0-	27802	2	N	-0-	60
07		29171 X	27052	-0-	-2119 B	-0-	27052	2	N	-0-	60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031											
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
05		6417 X	6023	-0-	-394 B	-0-	6023	2	N	-0-	120
06		6210 X	5394	-0-	-816 B	-0-	5394	2	N	-0-	120
07		6417 X	5356	-0-	-1061 B	-0-	5356	2	N	-0-	120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979											
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-
05		9021 X	6151	-0-	-2870 B	-0-	6151	2	N	-0-	-0-
06		8730 X	8496	-0-	-234 B	-0-	8496	2	N	-0-	-0-
07		9021 X	7752	-0-	-1269 B	-0-	7752	2	N	-0-	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810											
02		9604 X	6876	-0-	-2728 B	-0-	6802	2	74 9	N	67
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
05		22376 X	22376	-0-	-0 B	-0-	22376	2	N	-0-	155
06		11190 X	10775	-0-	-415 B	-0-	10775	2	N	-0-	155
*07		17965 X	17965	-0-	-0 B	-0-	17965	2	N	-0-	155

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487											
02		0 W	1583	-0-	1583 B	1583	99	1	1484 2	N	-0-
03		0 W	2297	-0-	2297 B	3880	195	1	2102 2	N	-0-
04		0 W	1954	-0-	1954 B	5834	184	1	1770 2	N	-0-
05		6969 X	1135	-0-	-5834 B	-0-	65	1	1070 2	N	-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0 B	-0-	109	1	2147 2	N	-0-
07		2015 N	2012	-0-	-3 B	-0-	100	1	1912 2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14475	-	18102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-
05		22115 X	22115	-0-	-0- B	-0-	927 1	21188 2	N		-0-					-0-
06		23340 X	13284	-0-	-10056 B	-0-	600 1	12684 2	N		-0-					-0-
07		24118 X	13530	-0-	-10588 B	-0-	700 1	12830 2	N		-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14037	PERF.14750	-	18753
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-
05		39463 X	14240	-0-	-25223 B	-0-	597 1	13643 2	N		-0-					-0-
06		34590 X	14253	-0-	-20337 B	-0-	643 1	13610 2	N		-0-					-0-
07		19282 X	13257	-0-	-6025 B	-0-	686 1	12571 2	N		-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	13785	PERF.14405	-	18333
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-
05		52731 X	34615	-0-	-18116 B	-0-	1451 1	33164 2	N		-0-					-0-
06		46680 X	30822	-0-	-15858 B	-0-	1391 1	29431 2	N		-0-					-0-
07		45911 X	30423	-0-	-15488 B	-0-	1574 1	28849 2	N		-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011												TOTAL DEPTH	14936	PERF.12057	-	12252
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-
05		13548 X	4728	-0-	-8820 B	-0-	4728 2		N		-0-					-0-
06		4920 X	4446	-0-	-474 B	-0-	4446 2		N		-0-					-0-
07		4805 X	4506	-0-	-299 B	-0-	4506 2		N		-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	14232	PERF.14435	-	19528
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-
05		35309 X	30651	-0-	-4658 B	-0-	1285 1	29366 2	N		-0-					-0-
06		34170 X	26794	-0-	-7376 B	-0-	1209 1	25585 2	N		-0-					-0-
07		35309 X	28644	-0-	-6665 B	-0-	1482 1	27162 2	N		-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8900	-	13142
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
05		7626 X	5723	-0-	-1903 B	-0-	5723 2		N		-0-					32
06		6750 X	5352	-0-	-1398 B	-0-	5352 2		N		-0-					32
07		6944 X	5433	-0-	-1511 B	-0-	5433 2		N		-0-					32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL DEPTH	14267	PERF. 8788	-	13994
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
05		17638 X	17638	-0-	-0- B	-0-	17638 2		N		-0-					64
06		16433 X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433 2		N		-0-					64
*07		16333 X	16333	-0-	-0- B	-0-	16332 2	1 9	N		1					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		5518 X	4776	-0-	-742 B	-0-	219	1	4557	2	N	-0-			-0-
06		5850 X	3711	-0-	-2139 B	-0-	197	1	3514	2	N	-0-			-0-
07		6045 X	4261	-0-	-1784 B	-0-	196	1	4065	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
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-
05		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
*07		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
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-
05		35185 X	15028	-0-	-20157 B	-0-	15028	2			N	-0-			-0-
06		33360 X	26078	-0-	-7282 B	-0-	26078	2			N	-0-			-0-
07		35433 X	28964	-0-	-6469 B	-0-	28964	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
02		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
05		6417 X	5764	-0-	-653 B	-0-	5764	2			N	-0-			45
06		6210 X	5295	-0-	-915 B	-0-	5295	2			N	-0-			45
07		6417 X	4847	-0-	-1570 B	-0-	4847	2			N	-0-			45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
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
05		8587 X	8184	-0-	-403 B	-0-	8184	2			N	-0-			60
06		8310 X	7556	-0-	-754 B	-0-	7530	2	26	9	N	24			84
07		8587 X	7901	-0-	-686 B	-0-	7898	2	3	9	N	3			87

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
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-
05		6045 X	50	-0-	-5995 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
06		4170 X	33	-0-	-4137 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
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-
05		5332 X	4728	-0-	-604 B	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
06		4920 X	4542	-0-	-378 B	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
07		4991 X	4770	-0-	-221 B	-0-	4770	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		15232 X	12707	-0-	-2525	B	-0-	554	1	12153	2	-0-
03		28806 X	28806	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	27688	2	-0-
04		16142 X	16142	-0-	-0-	B	-0-	657	1	15485	2	-0-
05		14074 X	4339	-0-	-9735	B	-0-	182	1	4157	2	-0-
06		24722 X	24722	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	23606	2	-0-
07		24614 X	12060	-0-	-12554	B	-0-	624	1	11436	2	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
02		16184 X	6298	-0-	-9886	B	-0-	6298	2		N	45
03		19809 X	10085	-0-	-9724	B	-0-	10085	2		N	45
04		19170 X	15721	-0-	-3449	B	-0-	15721	2		N	45
05		19809 X	18760	-0-	-1049	B	-0-	18760	2		N	45
06		15016 X	15016	-0-	-0-	B	-0-	15016	2		N	45
07		16244 X	5997	-0-	-10247	B	-0-	5997	2		N	45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
02		7896 X	3954	-0-	-3942	B	-0-	3954	2		N	60
03		0 W	3491	-0-	3491	B	3491	3491	2		N	60
04		0 W	4056	-0-	4056	B	7547	4056	2		N	60
05		11773 X	4226	-0-	-7547	B	-0-	4226	2		N	60
06		4230 X	3918	-0-	-312	B	-0-	3918	2		N	60
*07		4479 X	4479	-0-	-0-	B	-0-	4479	2		N	60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
02		20104 X	18970	-0-	-1134	B	-0-	18970	2		N	-0-
03		25203 X	18754	-0-	-6449	B	-0-	18754	2		N	-0-
04		24390 X	14350	-0-	-10040	B	-0-	14350	2		N	-0-
05		25203 X	15737	-0-	-9466	B	-0-	15737	2		N	-0-
06		20340 X	15469	-0-	-4871	B	-0-	15469	2		N	-0-
07		21018 X	1164	-0-	-19854	B	-0-	1164	2		N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
02		85652 X	26070	-0-	-59582	B	-0-	26070	2		N	40
03		86304 X	68034	-0-	-18270	B	-0-	68034	2		N	40
04		75630 X	56177	-0-	-19453	B	-0-	56155	2	22	9	60
05		70401 X	53054	-0-	-17347	B	-0-	53054	2		N	60
06		65850 X	48564	-0-	-17286	B	-0-	48542	2	22	9	80
07		68045 X	48474	-0-	-19571	B	-0-	48474	2		N	80

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
02		31237 X	31237	-0-	-0-	B	-0-	1363	1	29874	2	-0-
03		31031 X	30787	-0-	-244	B	-0-	1195	1	29592	2	-0-
04		30030 X	27860	-0-	-2170	B	-0-	1134	1	26726	2	-0-
05		31031 X	26872	-0-	-4159	B	-0-	1127	1	25745	2	-0-
06		30030 X	23259	-0-	-6771	B	-0-	1050	1	22209	2	-0-
07		31031 X	23065	-0-	-7966	B	-0-	1193	1	21872	2	-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
02		32872 X	27741	-0-	-5131	B	-0-	27741	2		N	-0-
03		34875 X	28254	-0-	-6621	B	-0-	28254	2		N	-0-
04		33750 X	27917	-0-	-5833	B	-0-	27917	2		N	-0-
05		34875 X	27874	-0-	-7001	B	-0-	27874	2		N	-0-
06		30630 X	26031	-0-	-4599	B	-0-	26031	2		N	-0-
07		30721 X	24263	-0-	-6458	B	-0-	24263	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		29428 X	13373	-0-	-16055 B	-0-	13373	2			N	-0-
03		49166 X	6051	-0-	-43115 B	-0-	6051	2			N	-0-
04		47580 X	47345	-0-	-235 B	-0-	47345	2			N	-0-
05		49166 X	48048	-0-	-1118 B	-0-	48048	2			N	-0-
06		51426 X	51426	-0-	-0- B	-0-	51426	2			N	-0-
07		48918 X	46277	-0-	-2641 B	-0-	46277	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
02		8316 X	6819	-0-	-1497 B	-0-	6819	2			N	-0-
03		7706 X	7706	-0-	-0- B	-0-	7706	2			N	-0-
04		7860 X	6616	-0-	-1244 B	-0-	6616	2			N	-0-
05		8122 X	6299	-0-	-1823 B	-0-	6299	2			N	-0-
06		7860 X	6592	-0-	-1268 B	-0-	6592	2			N	-0-
07		7719 X	6186	-0-	-1533 B	-0-	6186	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
02		148985 X	148985	-0-	-0- B	-0-	148985	2			N	-0-
03		265139 X	265139	-0-	-0- B	-0-	265139	2			N	-0-
04		270343 X	270343	-0-	-0- B	-0-	270288	2	55 9		N	50
05		265417 X	265417	-0-	-0- B	-0-	265417	2			N	50
06		244742 X	244742	-0-	-0- B	-0-	244742	2			N	50
*07		239599 X	239599	-0-	-0- B	-0-	239599	2			N	50

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
02		25116 X	9103	-0-	-16013 B	-0-	9103	2			N	-0-
03		50023 X	50023	-0-	-0- B	-0-	50023	2			N	-0-
04		45424 X	45424	-0-	-0- B	-0-	45424	2			N	-0-
05		46247 X	46247	-0-	-0- B	-0-	46247	2			N	-0-
06		40013 X	40013	-0-	-0- B	-0-	40013	2			N	-0-
*07		41784 X	41784	-0-	-0- B	-0-	41784	2			N	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
02		11144 X	8326	-0-	-2818 B	-0-	8326	2			N	-0-
03		11532 X	9112	-0-	-2420 B	-0-	9112	2			N	-0-
04		9780 X	8397	-0-	-1383 B	-0-	8397	2			N	-0-
05		9951 X	8910	-0-	-1041 B	-0-	8910	2			N	-0-
06		9390 X	31	-0-	-9359 B	-0-	31	2			N	-0-
07		9207 X	8173	-0-	-1034 B	-0-	8173	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
02		208348 X	79115	-0-	-129233 B	-0-	79115	2			N	-0-
03		189658 X	128049	-0-	-61609 B	-0-	128049	2			N	-0-
04		173550 X	117557	-0-	-55993 B	-0-	117557	2			N	-0-
05		158844 X	109221	-0-	-49623 B	-0-	109221	2			N	-0-
06		136470 X	87321	-0-	-49149 B	-0-	87321	2			N	-0-
07		128061 X	90731	-0-	-37330 B	-0-	90731	2			N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
02		12432 X	9506	-0-	-2926 B	-0-	9451	2	55 9		N	170
03		13764 X	10451	-0-	-3313 B	-0-	10352	2	99 9		N	260
04		12270 X	8772	-0-	-3498 B	-0-	8759	2	13 9		N	103
05		12028 X	8908	-0-	-3120 B	-0-	8908	2			N	103
06		11340 X	9920	-0-	-1420 B	-0-	9920	2			N	103
*07		10717 X	10717	-0-	-0- B	-0-	10717	2			N	103

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		135997 X	94200	-0-	-41797 B	-0-	94200	2	N	-0-		-0-
06		120900 X	76339	-0-	-44561 B	-0-	76339	2	N	-0-		-0-
07		112251 X	83357	-0-	-28894 B	-0-	83357	2	N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445												
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-
05		28094 X	28094	-0-	-0 B	-0-	28094	2	N	-0-		-0-
06		22466 X	22466	-0-	-0 B	-0-	22466	2	N	-0-		-0-
07		30473 X	16425	-0-	-14048 B	-0-	16425	2	N	-0-		-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
02		8176 X	6792	-0-	-1384 B	-0-	308	1	N	-0-		-0-
03		8928 X	6277	-0-	-2651 B	-0-	275	1	N	-0-		-0-
04		8280 X	5024	-0-	-3256 B	-0-	228	1	N	-0-		-0-
05		7781 X	5242	-0-	-2539 B	-0-	241	1	N	-0-		-0-
06		7530 X	161	-0-	-7369 B	-0-	149	1	N	-0-		-0-
07		7533 X	6878	-0-	-655 B	-0-	317	1	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
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-
05		86428 X	55424	-0-	-31004 B	-0-	55424	2	N	-0-		-0-
06		72060 X	48456	-0-	-23604 B	-0-	48456	2	N	-0-		-0-
07		71114 X	50340	-0-	-20774 B	-0-	50340	2	N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
02		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
05		20553 X	16217	-0-	-4336 B	-0-	16217	2	N	-0-		30
06		19890 X	15108	-0-	-4782 B	-0-	15108	2	N	-0-		30
07		19065 X	14240	-0-	-4825 B	-0-	14240	2	N	-0-		30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
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-
05		12803 X	8998	-0-	-3805 B	-0-	8998	2	N	-0-		-0-
06		15867 X	15867	-0-	-0 B	-0-	15867	2	N	-0-		-0-
*07		15503 X	15503	-0-	-0 B	-0-	15503	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
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-
05		107818 X	68290	-0-	-39528 B	-0-	68290	2	N	-0-		-0-
06		89760 X	61909	-0-	-27851 B	-0-	61909	2	N	-0-		-0-
07		89559 X	63816	-0-	-25743 B	-0-	63816	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULLEN GAS UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012												TOTAL DEPTH	14187	PERF.14240	- 17468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
05		171554 X	123820	-0-	-47734 B	-0-	123820	2		N	-0-				-0-	
06		166020 X	103385	-0-	-62635 B	-0-	103385	2		N	-0-				-0-	
07		171554 X	80387	-0-	-91167 B	-0-	80387	2		N	-0-				-0-	

BLAZEK																
WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012												TOTAL DEPTH	13170	PERF.14300	- 19265	
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-	
05		165230 X	157753	-0-	-7477 B	-0-	157753	2		N	-0-				-0-	
06		159900 X	144351	-0-	-15549 B	-0-	144351	2		N	-0-				-0-	
07		165230 X	141597	-0-	-23633 B	-0-	141597	2		N	-0-				-0-	

BLAZEK																
WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012												TOTAL DEPTH	15710	PERF.12298	- 13543	
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	
05		23281 X	15430	-0-	-7851 B	-0-	15430	2			N	-0-			20	
06		22530 X	10627	-0-	-11903 B	-0-	10627	2			N	-0-			20	
07		18910 X	13654	-0-	-5256 B	-0-	13654	2			N	-0-			20	

SARANDOS GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013												TOTAL DEPTH	15100	PERF.12814	- 12978	
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-	
05		30739 X	30739	-0-	-0- B	-0-	30739	2		N	-0-				-0-	
06		23114 X	23114	-0-	-0- B	-0-	23114	2		N	-0-				-0-	
*07		21385 X	21385	-0-	-0- B	-0-	21385	2		N	-0-				-0-	

WELDON COX GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013												TOTAL DEPTH	14934	PERF. 8968	- 12984	
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-	
05		34268 X	34268	-0-	-0- B	-0-	1437	1	32831	2	N	-0-			-0-	
06		25724 X	25724	-0-	-0- B	-0-	1161	1	24563	2	N	-0-			-0-	
*07		24023 X	24023	-0-	-0- B	-0-	1243	1	22780	2	N	-0-			-0-	

WELDON COX GAS UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013												TOTAL DEPTH	14446	PERF.14825	- 18953	
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-	
05		110422 X	74867	-0-	-35555 B	-0-	3139	1	71728	2	N	-0-			-0-	
06		70920 X	62297	-0-	-8623 B	-0-	2812	1	59485	2	N	-0-			-0-	
07		74865 X	66539	-0-	-8326 B	-0-	3442	1	63097	2	N	-0-			-0-	

FOUNTAIN UNIT II																
WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013												TOTAL DEPTH	15115	PERF.12005	- 13129	
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	
05		0 W	10542	-0-	10542 B	10542	10539	2	3	9	N	3			63	
06		0 W	9038	-0-	9038 B	19580	8992	2	46	9	N	42			105	
*07		29108 X	9528	-0-	-19580 B	-0-	9528	2			N	-0-			105	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		13237 X	7480	-0-	-5757 B	-0-	7480 2			N	-0-	-0-
06		12150 X	6674	-0-	-5476 B	-0-	6674 2			N	-0-	-0-
07		9858 X	6708	-0-	-3150 B	-0-	6708 2			N	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
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-
05		36239 X	23233	-0-	-13006 B	-0-	23233 2			N	-0-	-0-
06		27930 X	21064	-0-	-6866 B	-0-	20987 2	77 9		N	70	70
07		28861 X	20620	-0-	-8241 B	-0-	20433 2	187 9		N	170	240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
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-
05		153605 X	79361	-0-	-74244 B	-0-	79295 2	66 9		N	60	60
06		123660 X	71429	-0-	-52231 B	-0-	71346 2	83 9		N	75	135
07		114917 X	82266	-0-	-32651 B	-0-	82216 2	50 9		N	45	180

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
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		292441 X	150812	-0-	-141629 B	-0-	150812 2			N	-0-	-0-
05		189875 X	32912	-0-	-156963 B	-0-	32912 2			N	-0-	-0-
06		183750 X	79630	-0-	-104120 B	-0-	79630 2			N	-0-	-0-
07		155837 X	85813	-0-	-70024 B	-0-	85813 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953												
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		178721 X	95323	-0-	-83398 B	-0-	95323 2			N	-0-	-0-
*05		129115 X	21414	-0-	-107701 B	-0-	21414 2			N	-0-	-0-
*06		124950 X	49176	-0-	-75774 B	-0-	49176 2			N	-0-	-0-
*07		129115 X	51219	-0-	-77896 B	-0-	51219 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
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		0 W	261074	-0-	261074 B	435787	261074 2			N	-0-	-0-
05		0 W	243783	-0-	243783 B	679570	243783 2			N	-0-	-0-
06		0 W	156744	-0-	156744 B	836314	156744 2			N	-0-	-0-
*07		1003053 X	166739	-0-	-836314 B	-0-	166739 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	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					
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-		
05	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-		-0-		
06	5160 X	4283	-0-	-877	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-		-0-		
07	5332 X	4149	-0-	-1183	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-		-0-		

BURLESON, M. G. "A"			WELL #: 9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755					
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-		
05	10571 X	9750	-0-	-821	-0-	97	1	9653	2	N	-0-		-0-		
06	9660 X	7946	-0-	-1714	-0-	79	1	7867	2	N	-0-		-0-		
07	9982 X	7811	-0-	-2171	-0-	77	1	7734	2	N	-0-		-0-		

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP			880770		HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400	
02	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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	N	4		142		
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		142		
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	N	2		144		
07	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1325	2	2	9	N	2		144		

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		ELLIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278	
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		
05	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			Y	-0-	1 1	-0-		
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-		-0-		
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-		-0-		

RUSSELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
ELLIS "B"			WELL #:	3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	3	RRCID -> 184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	5	RRCID -> 262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	6	RRCID -> 262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	7	RRCID -> 264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9180 - 10089	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	4R	RRCID -> 265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 8863 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCO RESOURCES, INC.		923330										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	209652	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9164 - 9168	
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	1312	2	10	9	N	9	
03	DLQ G-10	2624	-0-	2624	3946	2614	2	10	9	N	9	
04	DLQ G-10	2007	-0-	2007	5953	2007	2			N	-0-	
05	8432 X	2479	-0-	-5953	-0-	2471	2	8	9	N	7	
06	2550 X	2138	-0-	-412	-0-	2118	2	20	9	N	18	
07	2635 X	1975	-0-	-660	-0-	1972	2	3	9	N	3	

XTO ENERGY INC.		945936										
HARRELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 8656 - 9160	
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	
03	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-	
04	1920 N	1045	-0-	-875	-0-	1045	2			N	-0-	
05	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	1210	2			N	-0-	
06	1890 N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-	
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-	

REED "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148918	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8850 - 9237	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-	
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-	
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9191 - 9385	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-	
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)												CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 945936																					
COOK, LOUISE												WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	108 1	1617 2	N	48			144								
							53 9														
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								
05		1984 N	1711	-0-	-273	-0-	96 1	1593 2	N	20			164								
							22 9														
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84 1	1658 2	N	23			187								
							25 9														
07		2046 N	1892	-0-	-154	-0-	93 1	1765 2	N	31	173 1		45								
							34 9														
COOK, LOUISE												WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9222 - 9506	
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								
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	N	-0-			160								
06		180 N	76	-0-	-104	-0-	4 1	72 2	N	-0-			160								
07		434 N	47	-0-	-387	-0-	2 1	45 2	N	-0-			160								
ELMORE WATSON ESTATE												WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9112 - 9400	
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	49 1	728 2	N	17			47								
							19 9														
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	93 1	1007 2	N	1			48								
							1 9														
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	93 1	895 2	N	-0-			48								
05		868 N	792	-0-	-76	-0-	45 1	747 2	N	-0-			48								
06		1080 N	707	-0-	-373	-0-	34 1	673 2	N	-0-			48								
07		1023 N	735	-0-	-288	-0-	36 1	689 2	N	9			57								
							10 9														
BLAZEK												WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346	
02		1568 N	565	-0-	-1003	-0-	34 1	500 2	N	28			75								
							31 9														
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	170 1	1830 2	N	44			119								
							48 9														
04		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	246 1	2366 2	N	-0-			119								
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	48 1	803 2	N	-0-			119								
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	114 1	2238 2	N	-0-			119								
07		2573 N	2186	-0-	-387	-0-	109 1	2077 2	N	-0-			119								
SARANDOS												WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306	
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														
05		1705 N	654	-0-	-1051	-0-	34 1	559 2	N	55			175								
							61 9														
06		1650 N	1430	-0-	-220	-0-	68 1	1339 2	N	21	174 1		22								
							23 9														
07		1705 N	1009	-0-	-696	-0-	49 1	929 2	N	28			50								
							31 9														

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500		
02		9828 X	8214	-0-	-1614	-0-	513 1 48 9	7653 2	Y	44		64
03		10881 X	8912	-0-	-1969	-0-	755 1 26 9	8131 2	Y	24	58 1	30
04		9300 X	8209	-0-	-1091	-0-	770 1 20 9	7419 2	Y	18		48
05		9610 X	6726	-0-	-2884	-0-	381 1 26 9	6319 2	Y	24	60 1	12
06		9300 X	8030	-0-	-1270	-0-	387 1 22 9	7621 2	Y	20		32
07		9083 X	8265	-0-	-818	-0-	412 1 19 9	7834 2	Y	17		49

		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 8944		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	1017	2	41	9	N	37	191	1			27
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
04	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					27
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					27
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3		RRCID -> 247827			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 248113			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250610			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT OAKES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250757			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 251113			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 251916			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 252430			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	2635 N	2521	-0-	-114	-0-	2510 2	11 9	N	10			110
06	2520 N	2338	-0-	-182	-0-	2338 2		N	-0-			110
07	2573 N	2217	-0-	-356	-0-	2217 2		N	-0-			110

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956				
02	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
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2	177 1		30
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			30
*07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. NEWELL "A"		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1838	-0-	-94	-0-	1838 2		N	-0-			27
03	2139 X	1750	-0-	-389	-0-	1750 2		N	-0-			27
04	2070 X	13	-0-	-2057	-0-	13 2		N	-0-			27
05	2077 X	21	-0-	-2056	-0-	21 2		N	-0-			27
06	2010 X	89	-0-	-1921	-0-	26 2	63 9	N	57			84
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	20			104

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084		
02	812 N	347	-0-	-465	-0-	347 2		N	-0-			20
03	868 N	310	-0-	-558	-0-	310 2		N	-0-			20
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	498 2		N	-0-			20
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			20
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			20
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227 2		N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 8956		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912																	
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256																	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	52576	X	NO RPT	-0-	-52576	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	496 #	350	-0-	-146	-0-	328 2	22 9	N	20	173
06	450 #	182	-0-	-268	-0-	164 2	18 9	N	16	189
07	434 #	170	-0-	-264	-0-	170 2		N	-0-	189

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOVERING, E.H.		WELL #: 1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424 3		Y	-0-	20
06	3450 X	3146	-0-	-304	-0-	3146 3		Y	-0-	20
07	3565 X	3158	-0-	-407	-0-	3158 3		Y	-0-	20

WORTHY		WELL #: 1		RRCID -> 140128		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98

ROY, LEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	2883 X	2299	-0-	-584	-0-	23 1	2276 2	N	-0-	77
06	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	25 1	2510 2	N	-0-	77
07	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	23 1	2320 2	N	-0-	77

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21 1	2118 2	Y	-0-	33
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	24 1	2375 2	Y	-0-	33
*06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	22 1	2247 2	Y	-0-	33
*07	2232 N	411	-0-	-1821	-0-	4 1	407 2	Y	-0-	33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	481					N	-0-			-0-
06	481 X	-0-	-0-	-481	-0-					N	-0-			-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720					
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
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-			25
06	2370 N	1855	-0-	-515	-0-	1855	3			Y	-0-			25
07	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	1976	3			Y	-0-			25

KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888					
02	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
05	2077 X	96	-0-	-1981	-0-	1	1	95	2	N	-0-			2
06	1800 X	87	-0-	-1713	-0-	1	1	86	2	N	-0-			2
07	1829 X	225	-0-	-1604	-0-	2	1	223	2	N	-0-			2

WEST "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592					
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-
05	6479 X	5831	-0-	-648	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-			-0-
06	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			-0-
07	6479 X	6086	-0-	-393	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918					
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-
05	4526 X	4505	-0-	-21	-0-	4505	3			Y	-0-			-0-
06	4770 X	3318	-0-	-1452	-0-	3318	3			Y	-0-			-0-
07	4929 X	2740	-0-	-2189	-0-	2740	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-		5	1	513	2	Y	-0-		45	
06	450 N	107	-0-	-343	-0-		1	1	106	2	Y	-0-		45	
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		3	1	314	2	Y	-0-		45	

WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	81
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1

WEST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
WORTHY		WELL #:		12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WORTHY		WELL #:		4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7

WEST "A"		WELL #:		5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WORTHY		WELL #:		2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WORTHY		WELL #:		9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KELLY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9708 - 9848
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY		WELL #:		11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF. 9366 - 11390
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9976 - 10260
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KELLY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	244699	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15020	PERF.10625 - 11358
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY		WELL #:		7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9384 - 10859
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY		WELL #:		13	RRCID ->	247572	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14345	PERF. 9927 - 10149
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
KELLY "A"			WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A"			WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY			WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252576	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF. 9563 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	253719	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9332 - 9468	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	254457	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9517 - 10436	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN		WELL #:		090870	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF.10423 - 10550
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
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-	168
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-	168
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755 3			N	-0-	168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF. 9032 - 9094
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
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	20
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-	20
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3			N	-0-	20

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9031 - 9072
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
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	127
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9		N	1	128
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3			N	-0-	128

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7709	3	271	9	Y	246	198	1	315
06	7350 X	6093	-0-	-1257	-0-	6093	3			Y	-0-			315
*07	7595 X	6828	-0-	-767	-0-	6828	3			Y	-0-	184	1	131

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173					
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
05	4929 X	4528	-0-	-401	-0-	4528	3			Y	-0-			158
06	4320 X	3518	-0-	-802	-0-	3463	3	55	9	Y	50			208
07	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			Y	-0-			208

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226					
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
05	744 N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-			242
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	613	3	56	9	N	51	189	1	104
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			104

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226					
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
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-			250
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	N	12			262
*07	3100 N	3347	-0-	247	247	3334	3	13	9	N	12			262

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	188	1	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
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			102
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			102
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			102

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136					
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	193	1	218
04	9750 X	146	-0-	-9604	-0-	146	3			N	-0-			218
05	10075 X	130	-0-	-9945	-0-	130	3			N	-0-			218
06	8340 X	140	-0-	-8200	-0-	138	3	2	9	N	2			220
07	4681 X	1214	-0-	-3467	-0-	1203	3	11	9	N	10			230

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260					
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
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			137
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1			138
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3162 3	416 9	N	378	365 1		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
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3982 3	18 9	N	16	190 1		168
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3596 3	88 9	N	80			248
07	3410 X	889	-0-	-2521	-0-	843 3	46 9	N	42	173 1		117

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
02	2800 N	3125	-0-	325	325	3125 3		N	-0-			52
03	3100 N	4525	-0-	1425	1750	4502 3	23 9	N	21			73
04	3000 N	3990	-0-	990	2740	3977 3	13 9	N	12			85
05	5611 X	2871	-0-	-2740	-0-	2871 3		N	-0-			85
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216 3	1 9	N	1			86
07	2015 X	1096	-0-	-919	-0-	1096 3		N	-0-			86

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
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
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			13
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			13
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			13

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-			240
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6357 3	107 9	N	97	200 1		137
04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5862 3	107 9	N	97	191 1		43
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4088 3	24 9	N	22			65
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4364 3	189 9	N	172	188 1		49
*07	2325 X	2217	-0-	-108	-0-	2217 3		N	-0-			49

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5183 3	64 9	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
05	6262 X	4835	-0-	-1427	-0-	4835 3		N	-0-			55
06	5610 X	3303	-0-	-2307	-0-	3303 3		N	-0-			55
07	5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	3823 3	204 9	N	185	178 1		62

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
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
05	T. A.	1970	-0-	1970	8028	1970 3		N	-0-			87
06	9647 X	1619	-0-	-8028	-0-	1619 3		N	-0-			87
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			87

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5281 3	14 9	N	13			83
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3		N	-0-			83
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6392 3	22 9	N	20			103
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5869 3	6 9	N	5			108
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5208 3	1 9	N	1			109
*07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5025 3	30 9	N	27			136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

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
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5735	3	42	9	N	38	198	1				120
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6482	3	61	9	N	55						175
*07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5842	3	23	9	N	21						196

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

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
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3977	3	6	9	N	5						202
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2852	3	10	9	N	9						211
*07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1				45

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

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
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-						67
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-						67
*07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4118	3	275	9	N	250	181	1				136

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

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
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-						92
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-						92
*07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5981	3	139	9	N	126						218

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

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
05	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	1706	3	30	9	N	27						150
06	2100 X	1625	-0-	-475	-0-	1624	3	1	9	N	1						151
07	2170 X	1791	-0-	-379	-0-	1634	3	157	9	N	143	180	1				114

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

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
05	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1526	3			N	-0-						145
06	2400 X	1559	-0-	-841	-0-	1503	3	56	9	N	51						196
*07	2480 X	1715	-0-	-765	-0-	1675	3	40	9	N	36	177	1				55

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2065 3	86 9	N	78	185
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 3	1 9	N	1	186
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2092 3	63 9	N	57	243

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940		
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
05	37279 X	37279	-0-	-0-	-0-	36591 3	688 9	N	625	335
06	32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32302 3	634 9	N	576	366
*07	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	33247 3	627 9	N	570	205

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364		
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
05	1147 N	648	-0-	-499	-0-	648 3		N	-0-	233
06	1200 N	336	-0-	-864	-0-	336 3		N	-0-	233
*07	1240 N	244	-0-	-996	-0-	242 3	2 9	N	2	235

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148		
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
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3733 3	62 9	N	56	128
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3040 3	147 9	N	134	262
*07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2899 3	69 9	N	63	149

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076		
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
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3522 3	11 9	N	10	182
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2604 3	1 9	N	1	183
*07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1945 3	117 9	N	106	289

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144		
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
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4685 3	19 9	N	17	230
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673 3	2 9	N	2	232
*07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4929 3	43 9	N	39	92

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172		
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
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8043 3	13 9	N	12	132
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6445 3	37 9	N	34	166
*07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7204 3	129 9	N	117	104

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	186	1		110
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-				110
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-				110
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3146	3	152	9	N	138				248
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-				248

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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			N	-0-	185	1		115
05	6510 X	2178	-0-	-4332	-0-	2178	3			N	-0-				115
06	4980 X	3228	-0-	-1752	-0-	3228	3			N	-0-				115
07	5146 X	3500	-0-	-1646	-0-	3448	3	52	9	N	47				162

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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	199	1		130
04	6000 X	4558	-0-	-1442	-0-	4481	3	77	9	N	70				200
05	6200 X	4259	-0-	-1941	-0-	4259	3			N	-0-				200
06	6000 X	4219	-0-	-1781	-0-	4200	3	19	9	N	17				217
07	6200 X	3944	-0-	-2256	-0-	3882	3	62	9	N	56	186	1		87

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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	193	1		100
04	8550 X	5599	-0-	-2951	-0-	5524	3	75	9	N	68				168
05	8835 X	6010	-0-	-2825	-0-	5901	3	109	9	N	99	185	1		82
06	8550 X	4970	-0-	-3580	-0-	4907	3	63	9	N	57				139
*07	7006 X	4124	-0-	-2882	-0-	4078	3	46	9	N	42				181

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8443	3	152	9	N	138	189	1		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	198	1		183
05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8778	3	222	9	N	202	187	1		198
06	8250 X	7246	-0-	-1004	-0-	7244	3	2	9	N	2				200
07	8525 X	7921	-0-	-604	-0-	7836	3	85	9	N	77				277

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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	189	1		157
05	13361 X	9124	-0-	-4237	-0-	8992	3	132	9	N	120	185	1		92
06	12930 X	7788	-0-	-5142	-0-	7769	3	19	9	N	17				109
*07	11501 X	8031	-0-	-3470	-0-	8031	3			N	-0-				109

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
05	17360 X	12800	-0-	-4560	-0-	12800	3			N	-0-				188
06	16800 X	10117	-0-	-6683	-0-	10115	3	2	9	N	2				190
07	17360 X	10518	-0-	-6842	-0-	10518	3			N	-0-				190

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271872	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9724 - 10152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		15540 X	7649	-0-	-7891	-0-	7641	3	8	9	N	98
03		17205 X	5979	-0-	-11226	-0-	5979	3			N	98
04		16650 X	6765	-0-	-9885	-0-	6765	3			N	98
05		17205 X	4291	-0-	-12914	-0-	4291	3			N	98
06		8190 X	3689	-0-	-4501	-0-	3688	3	1	9	N	99
07		8463 X	3382	-0-	-5081	-0-	3382	2			N	99

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272082	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9368 - 9918
02		29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	28692	3	443	9	N	113
03		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	27570	3	446	9	N	328
04		32807 X	32807	-0-	-0-	-0-	32425	3	382	9	N	283
05		33678 X	33678	-0-	-0-	-0-	33291	3	387	9	N	242
06		27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	27065	3	223	9	N	263
*07		30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	30514	3	289	9	N	164

BROOKS PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
MCMAHON, RICHARD L.												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CL&F OPERATING LLC		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007
MCMAHON, RICHARD L.												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677
JOHNSON "AB" GAS UNIT												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442
RUSSELL "A"												
02		140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2			Y	-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 - 10040		
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		Y	-0-				-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		Y	-0-				-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-				-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-				-0-
07	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	2642	2		Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072		
02	3696 X	2707	-0-	-989	-0-	76	1	2613 2	Y	16	39 1			14
						18	9							
03	3193 X	2707	-0-	-486	-0-	62	1	2622 2	Y	21				35
						23	9							
04	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	72	1	2710 2	Y	22	45 1	1 8		11
						24	9							
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	96	1	3352 2	Y	10	1 8			20
						11	9							
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3125 2	Y	52	3 8			69
						57	9							
*07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	98	1	3245 2	Y	13	72 1			10
						14	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	282	-0-	-642	-0-	8 1	272 2	Y	2	15 1		2
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	2 9	1759 2	Y	14			16
04	3000 N	3011	-0-	11	11	41 1	2908 2	Y	24	27 1	1 8	12
05	2018 N	2007	-0-	-11	-0-	15 9	1951 2	Y	-0-			12
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	77 1	2861 2	Y	-0-			12
07	2852 N	1922	-0-	-930	-0-	26 9	1866 2	Y	-0-	12 1		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	77 1	2667 2	Y	16	48 1		14
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	18 9	2619 2	Y	21			35
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	62 1	2423 2	Y	20	44 1	1 8	10
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	23 9	2521 2	Y	-0-			10
06	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	64 1	2112 2	Y	-0-			10
07	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	22 9	2310 2	Y	-0-	10 1		-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
02	8232 X	7574	-0-	-658	-0-	77 1	89 9	Y	81	164 1		-0-
03	9114 X	8429	-0-	-685	-0-	18 9	121 9	Y	110	109 1		1
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	62 1	150 9	Y	136	135 1	2 8	-0-
05	9114 X	8251	-0-	-863	-0-	9716 2	8251 2	Y	-0-			-0-
06	8160 X	7763	-0-	-397	-0-	72 1	174 9	Y	158	27 1	4 8	127
07	9114 X	7853	-0-	-1261	-0-	59 1	150 9	Y	136	175 1		88
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	726 2	9 9	Y	8	13 1		4
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	858 2	12 9	Y	11	13 1		2
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	990 2	18 9	Y	16	15 1		3
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-	3 1		-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977 2		Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	117 1	4033 2	Y	25	71 1		22
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	28 9	3654 2	Y	31			53
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	86 1	3263 2	Y	26	65 1	1 8	13
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	34 9	4081 2	Y	10	2 8		21
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	86 1	3661 2	Y	55	3 8		73
*07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29 9	3769 2	Y	13	77 1		9
						117 1						
						11 9						
						102 1						
						61 9						
						114 1						
						14 9						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534				
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-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	286 2	N	-0-					-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	9 1	250 2	N	-0-					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9486				
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
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	1 1				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9262 - 9278				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732				
02	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
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5689 2	91 9	Y	83	114 1				20
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5640 2	67 9	Y	61	45 1	2 8			34
07	5487 X	5486	-0-	-1	-0-	5456 2	30 9	Y	27					61

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922				
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
05	1891 X	90	-0-	-1801	-0-	89 2	1 9	Y	1	2 1				16
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3841 2	43 9	Y	39	30 1				25
*07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6988 2	37 9	Y	34					59

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133				
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
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6129 2	108 9	Y	98	128 1	4 8			9
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5484 2	70 9	Y	64	46 1	4 8			23
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5646 2	32 9	Y	29					136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
05	6727 X	6307	-0-	-420	-0-	6210 2	97 9	Y		88	122 1		42
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7372 2	85 9	Y		77	58 1	1 8	60
*07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	7982 2	43 9	Y		39			99

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044
02	5628 X	4895	-0-	-733	-0-	4838 2	57 9	Y		52	88 1		25
03	6231 X	5432	-0-	-799	-0-	5354 2	78 9	Y		71	83 1		13
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5404 2	95 9	Y		86	85 1	1 8	13
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5916 2	22 9	Y		20	22 1		11
06	5250 X	5127	-0-	-123	-0-	5123 2	4 9	Y		4	12 1		3
*07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6713 2	6 9	Y		5	3 1		5

GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161
02	9156 X	8566	-0-	-590	-0-	8465 2	101 9	Y		92	112 1		45
03	10137 X	9270	-0-	-867	-0-	9138 2	132 9	Y		120	162 1		3
04	9810 X	8265	-0-	-1545	-0-	8101 2	164 9	Y		149	145 1	2 8	5
05	10137 X	8995	-0-	-1142	-0-	8703 2	292 9	Y		265	167 1	4 8	99
06	9180 X	7522	-0-	-1658	-0-	7461 2	61 9	Y		55	146 1	1 8	7
07	9486 X	7668	-0-	-1818	-0-	7616 2	52 9	Y		47	10 1		44

WILDCO RESOURCES, INC.				WELL #:	923330	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
02	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	4301 2		N		-0-			186
03	DLQ G-10	4933	-0-	4933	9234	4916 2	17 9	N		15			201
04	DLQ G-10	5784	-0-	5784	15018	5772 2	12 9	N		11			212
05	19682 X	4664	-0-	-15018	-0-	4664 2	18 9	N		16			228
06	4770 X	2776	-0-	-1994	-0-	2776 2		N		-0-			228
07	5983 X	3876	-0-	-2107	-0-	3865 2	11 9	N		10			238

KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774
02	DLQ G-10	1772	-0-	1772	1772	1772 2		N		-0-			213
03	DLQ G-10	1578	-0-	1578	3350	1576 2	2 9	N		2			215
04	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4748	1398 2		N		-0-			215
05	6235 X	1487	-0-	-4748	-0-	1487 2		N		-0-			215
06	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1733 2	24 9	N		22			237
*07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N		-0-			237

WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686
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
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N		-0-			151
06	2820 N	2411	-0-	-409	-0-	2411 2		N		-0-			151
07	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051 2		N		-0-			151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.// 9233330									
WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 200852		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	840	2		N	-0-	
03	DLQ	G-10	679	-0-	679	1519	2		N	-0-	
04	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2688	2		N	-0-	
05		3670 X	982	-0-	-2688	-0-	2		N	-0-	
06		1320 X	492	-0-	-828	-0-	2		N	-0-	
07		1209 X	509	-0-	-700	-0-	2		N	-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152			
02	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	2898	2	20	9	N	
03	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	5394	2	50	9	N	
04	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	8726	2	18	9	N	
05		12098 X	3372	-0-	-8726	-0-	2			N	
06		3600 X	2867	-0-	-733	-0-	2	54	9	N	
07		3441 X	2175	-0-	-1266	-0-	2	23	9	N	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491	
HULL, EFFIE MAE											
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	2			N	
03		3317 X	3293	-0-	-24	-0-	2			N	
04		3210 X	3206	-0-	-4	-0-	2			N	
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	2			N	
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	2			N	
07		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	2			N	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1	1157	2	N	
										35	
03		1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1	948	2	N	
04		1110 N	945	-0-	-165	-0-	1	897	2	N	
05		1395 N	767	-0-	-628	-0-	1	717	2	N	
06		960 N	711	-0-	-249	-0-	1	667	2	N	
07		992 N	555	-0-	-437	-0-	1	504	2	N	

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
02		2464 X	758	-0-	-1706	-0-	2			N	
03		2418 X	729	-0-	-1689	-0-	2			N	
04		2160 X	692	-0-	-1468	-0-	2			N	
05		1178 X	720	-0-	-458	-0-	2	8	9	N	
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	2	6	9	N	
07		713 N	654	-0-	-59	-0-	2	28	9	N	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229															
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684															
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
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-				23
06	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2			N	-0-				23
07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-				23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518															
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
05	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	150	1	2891	2	N	-0-				101
06	3180 X	2504	-0-	-676	-0-	116	1	2388	2	N	-0-				101
07	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	111	1	2293	2	N	-0-				101

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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															
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
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	N	-0-				80
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-				80
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-				80

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398															
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
05	6293 X	5310	-0-	-983	-0-	5310	2			N	-0-				27
06	6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	4426	2			N	-0-				27
07	6293 X	5493	-0-	-800	-0-	5493	2			N	-0-				27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.										06476 800		NON-ASSOCIATED				
MARSHALL "A"										//CONT.// 945936						
WELL #: 6										RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697		
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	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213	
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		
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-				105		
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	2		N	-0-				105		
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2		N	-0-				105		

BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174	
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		
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10 9	N	9				28		
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2		N	-0-				28		
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-				28		

HUNTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149	
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	298	1	6176 2	N	84				203		
03	6727	X	6470	-0-	-257	-0-	291	1	6172 2	N	6	183	1		26		
04	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	276	1	5838 2	N	57				83		
05	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	283	1	5975 2	N	27				110		
06	6870	X	5899	-0-	-971	-0-	265	1	5612 2	N	20				130		
07	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	272	1	5816 2	N	30				160		

VARIBUS										WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377	
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		
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	2	30 9	N	27	179	1		29		
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-				29		
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		N	-0-				29		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		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
05		4495 X	4080	-0-	-415	-0-	17 9						
06		4350 X	3486	-0-	-864	-0-	201 1	3879 2	N	-0-			40
07		4495 X	3774	-0-	-721	-0-	161 1	3325 2	N	-0-			40
							175 1	3599 2	N	-0-			40

VARIBUS													
		WELL #:		1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428	
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
05		6789 X	4604	-0-	-2185	-0-	4604 2		N	-0-			92
06		6570 X	5291	-0-	-1279	-0-	5291 2		N	-0-			92
07		6789 X	5093	-0-	-1696	-0-	5093 2		N	-0-			92

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT													
		WELL #:		1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
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-	161 1		21
04		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 2		N	-0-			21
05		3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006 2		N	-0-			21
06		2940 X	2903	-0-	-37	-0-	2903 2		N	-0-			21
07		3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2		N	-0-			21

HOLMES "S"													
		WELL #:		1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
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
05		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420 2		N	-0-			64
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			64
07		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2		N	-0-			64

COOK, LOUISE "A"													
		WELL #:		1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179 1	2668 2	N	22			160
							24 9						
03		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	257 1	2768 2	N	-0-			160
04		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	278 1	2680 2	N	-0-			160
05		2914 X	2505	-0-	-409	-0-	141 1	2340 2	N	22			182
							24 9						
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	108 1	2135 2	N	18	179 1		21
							20 9						
07		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	141 1	2689 2	N	14			35
							15 9						

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT													
		WELL #:		1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
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
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-			100
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-			100
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-			100

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142071		COMPL. DATE 07/03/1992			TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53 1	796 2	N	-0-		-0-			29
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	57 1	613 2	N	-0-		-0-			29
04	660 N	76	-0-	-584	-0-	4 1	39 2	N	30					59
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	33 9				N	-0-	59 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2014														
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520					
02	3808 X	3749	-0-	-59	-0-	3749 2		N	-0-		-0-			154
03	4216 X	4085	-0-	-131	-0-	4085 2		N	-0-		-0-			154
04	4050 X	3359	-0-	-691	-0-	3359 2		N	-0-		-0-			154
05	4185 X	2735	-0-	-1450	-0-	2735 2		N	-0-		-0-			154
06	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3215 2		N	-0-		-0-			154
*07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-		-0-			154
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996					
02	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	219 1	7310 2	N	75					180
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	83 9	7313 2	N	224	372 1				32
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	246 9	6343 2	N	145					177
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	160 9	2332 2	N	49	190 1				36
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	70 1	627 2	N	-0-					36
*07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	54 9	1007 2	N	49					85
06						19 1								
07						45 1								
						54 9								
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522					
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	69 1	1598 2	N	-0-		-0-			189
03	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	76 1	1361 2	N	-0-		-0-			189
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70 1	1316 2	N	-0-		-0-			189
05	1829 N	1158	-0-	-671	-0-	76 1	1082 2	N	-0-		-0-			189
06	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	70 1	1051 2	N	-0-		-0-			189
07	1426 N	749	-0-	-677	-0-	69 1	680 2	N	-0-		-0-			189

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	6107 X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			N	-0-			40
06	5910 X	2899	-0-	-3011	-0-	2899	2			N	-0-			40
07	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-			40

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665					
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
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-			105
06	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-			105
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-			105

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831					
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
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			18
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			18
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			18

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408					
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
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3819	2	59	9	N	54			154
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3662	2	8	9	N	7			161
07	3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3692	2	42	9	N	38	178	1	21

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085					
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			28
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			28
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			28
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			28

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164					
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
05	682 N	202	-0-	-480	-0-	13	1	189	2	N	-0-			150
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-			150
07	558 N	281	-0-	-277	-0-	26	1	255	2	N	-0-			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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
05	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2	N	-0-		29
06	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2	N	-0-		29
07	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2	N	-0-		29

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100			
02	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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		50
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		50
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		50

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366			
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
05	4216 X	3435	-0-	-781	-0-	3415	2	20 9	N	18	105
06	3780 X	3234	-0-	-546	-0-	3215	2	19 9	N	17	122
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2		N	-0-	122

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506			
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
05	2883 X	1545	-0-	-1338	-0-	1545	2		N	-0-	18
06	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1406	2		N	-0-	18
07	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2		N	-0-	18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632			
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
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-	175
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	175
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2		N	-0-	175

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516			
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
05	1240 N	168	-0-	-1072	-0-	168	2		N	-0-	121
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	124	2		N	-0-	121
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-	121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368													
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718													
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	31
							26	9					
04	4440	X	3794	-0-	-646	-0-	355	1	3418	2	Y	19	50
							21	9					
05	4588	X	2899	-0-	-1689	-0-	164	1	2710	2	Y	23	13
							25	9					
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	2	Y	21	34
							23	9					
07	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	192	1	3662	2	Y	16	50
							18	9					
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523								
02	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-
05	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205												
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
05	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2	N	-0-		81
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2296	2	50 9 N	45		126
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	2240	2	13 9 N	12		138
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154												
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
05	8277	X	7094	-0-	-1183	-0-	211	1	6883 2 N	-0-		25
06	7770	X	4136	-0-	-3634	-0-	206	1	3930 2 N	-0-		25
07	7874	X	7252	-0-	-622	-0-	212	1	6832 2 N	189	182 1	32
							208	9				
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230												
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
05	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	2924	2	44 9 N	40		130
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53 9 N	48		178
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3411	2	48 9 N	44	182 1	40
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818												
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
05	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2530	2	N	-0-		160
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-		160
*07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44 9 N	40		200

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302								
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
05	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	3533	2			N	-0-					60
06	3450 X	3302	-0-	-148	-0-	3280	2	22	9	N	20					80
07	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					80

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF. 9224 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	271279	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 9119 - 10501	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDON COX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271859	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 9295 - 10064	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9090 - 10100	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS, NE (BOSSIER)		WELL #:		06479 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		WELL #:		881167								
VERA KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	195625	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13153 - 13163	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		WELL #:		06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936								
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9109 - 9463	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673												
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	EOM BALANCE

02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	831	2	86	9	N	128
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	128
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	128
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	128
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	200
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	35

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												
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	EOM BALANCE

02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	118
03		589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	118
04		570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	118
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	440	2	100	9	N	33
*06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	474	2	44	9	N	73
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-

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

02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	110
03		806 N	543	-0-	-263	-0-	521	2	22	9	Y	130
04		780 N	524	-0-	-256	-0-	507	2	17	9	Y	145
05		682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	145
*06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	145
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-

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

02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	20
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	20
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	20
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	20
*06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	20
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
MARATHON OIL COMPANY 525380												
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	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	EOM BALANCE

02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
06		1980 N	48	-0-	-1932	-0-	48	2			N	-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY			881167					9400				
HARVEY, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9094	
*02	12501	-0-	-0-	-12501	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:			3		RRCID ->		180725		COMPL. DATE		11/22/2000		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 8408 - 8412	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:			2		RRCID ->		184196		COMPL. DATE		11/22/2000		TOTAL DEPTH		10400		PERF. 8256 - 8260	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID ->		184731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10260		PERF. 8289 - 8295	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

GILLEN, IRA			WELL #:			3		RRCID ->		266274		COMPL. DATE		01/09/2012		TOTAL DEPTH		10196		PERF. 8002 - 9161	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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	12023	4748	-0-	-7275	1872	4748 3	N	-0-			-0-
05	6386	4916	-0-	-1470	402	4916 3	N	-0-			-0-
*06	5574 R	5172	-0-	-402	-0-	5172 3	N	-0-			-0-
*07	5849 R	5849	-0-	-0-	-0-	5849 3	N	-0-			-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	
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-
05	5611 #	1148	-0-	-4463	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
*06	2880 #	463	-0-	-2417	-0-	463 2	N	-0-			-0-
*07	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3267 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	
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-
05	66185 X	66185	-0-	-0-	-0-	66185 2	N	-0-			-0-
06	61620 X	60075	-0-	-1545	-0-	60075 2	N	-0-			-0-
07	68014 X	61246	-0-	-6768	-0-	61246 2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15697 - 16300	
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-
05	30876 X	30081	-0-	-795	-0-	30081 2	N	-0-			-0-
06	29610 X	28569	-0-	-1041	-0-	28569 2	N	-0-			-0-
07	30597 X	29552	-0-	-1045	-0-	29552 2	N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153	
RILEY TRUST		WELL #: 1									
02	DLQ G-10	39188	-0-	39188	39188	2443 1	36745 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	40419	-0-	40419	79607	2773 1	37646 2	N	-0-		-0-
04	118151 X	38544	-0-	-79607	-0-	2700 1	35844 2	N	-0-		-0-
05	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	2782 1	35765 2	N	-0-		-0-
*06	37020 X	18928	-0-	-18092	-0-	1866 1	17062 2	N	-0-		-0-
*07	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	2786 1	39290 2	N	-0-		-0-

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035	
02	DLQ G-10	14907	-0-	14907	14907	1809 1	13098 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13108	-0-	13108	28015	1653 1	11455 2	N	-0-		-0-
04	41691 X	13676	-0-	-28015	-0-	1906 1	11770 2	N	-0-		-0-
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	1866 1	10700 2	N	-0-		-0-
*06	16410 X	859	-0-	-15551	-0-	199 1	660 2	N	-0-		-0-
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-			N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
*06		720 X	310	-0-	-410	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07		744 X	105	-0-	-639	-0-	105	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255															
02	DLQ	G-10	4415	-0-	4415	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
04		13170 X	4697	-0-	-8473	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
*06		4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
07		4898 X	4114	-0-	-784	-0-	4114	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766															
02		5432 X	2613	-0-	-2819	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
03		5642 X	3941	-0-	-1701	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
04		4980 X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
*06		3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
*07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104 BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372															
02	DLQ	G-10	29316	-0-	29316	-0-	29316	1	28032	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	29367	-0-	29367	-0-	29367	1	27258	2	N	-0-			-0-
							360	4							
04		89476 X	30793	-0-	-58683	-0-	1815	1	28066	2	N	1	1 8		-0-
							911	4	1 9						
05		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	2286	1	26923	2	N	-0-			-0-
06		31410 X	30192	-0-	-1218	-0-	1563	1	28372	2	N	-0-			-0-
							257	4							
07		32457 X	27865	-0-	-4592	-0-	1600	1	25515	2	N	-0-			-0-
							750	4							

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190															
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-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	261	1	1857	2	N	-0-			-0-
06		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1854	2	N	-0-			-0-
*07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	275	1	1887	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	388	1	2868	2	N	1	1 8	-0-
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	-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	422	1	2965	2	N	-0-		-0-
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	391	1	2762	2	N	-0-		-0-
*07		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	479	1	3247	2	N	-0-		-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
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-
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-		-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-		-0-
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	2	N	-0-		-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
02		DLQ G-10	60444	-0-	60444	60444	4887	1	55555	2	N	2	2 8	-0-
03		DLQ G-10	66004	-0-	66004	126448	5881	1	60120	2	N	3	3 8	-0-
04		188918 X	62470	-0-	-126448	-0-	5685	1	56784	2	N	1	1 8	-0-
05		63623 X	63623	-0-	-0-	-0-	5357	1	58265	2	N	1	1 8	-0-
06		64860 X	59234	-0-	-5626	-0-	5637	1	53597	2	N	-0-		-0-
07		66929 X	62279	-0-	-4650	-0-	6090	1	56188	2	N	1	1 8	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350														
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-
05		47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-		-0-
06		46 X	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-		-0-
*07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-		-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
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-
05		1147 X	1135	-0-	-12	-0-	139	1	996	2	N	-0-		-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	-0-		-0-
*07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104												
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264												
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	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	51628	-0-	51628	51628	2516	1	49112	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	53294	-0-	53294	104922	3477	1	49814	2	N	3 8
04	158982	X	54060	-0-	-104922	-0-	3562	1	50497	2	N	1 8
05	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	3216	1	53031	2	N	-0-
06	55320	X	49089	-0-	-6231	-0-	2785	1	46304	2	N	-0-
07	57164	X	51102	-0-	-6062	-0-	3240	1	47861	2	N	1 8

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720												
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554												
02	1736	X	1210	-0-	-526	-0-	54	1	1156	2	N	-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-
04	2280	X	1712	-0-	-568	-0-	77	1	1635	2	N	-0-
05	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	91	1	1934	2	N	-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	137	1	2907	2	N	-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SM ENERGY COMPANY 788997												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1261	2	Y	1
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	106	1	1105	2	Y	-0-
04	1260	N	955	-0-	-305	-0-	68	1	886	2	Y	1 1
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	75	1	1047	2	Y	1
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	2	Y	1 2 1
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	Y	-0-			19
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2364	2	Y	-0-			19
04	2430 N	2081	-0-	-349	-0-	149	1	1931	2	Y	1	1	1	19
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2171	2	Y	2			21
06	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	180	1	2246	2	Y	3	4	1	20
07	2139 N	1846	-0-	-293	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-			20

WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280					
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1576	2	Y	1			24
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	Y	-0-			24
04	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	1	24
05	1891 N	1265	-0-	-626	-0-	85	1	1179	2	Y	1			25
06	1800 N	1284	-0-	-516	-0-	95	1	1188	2	Y	1	2	1	24
07	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-			24

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250					
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-			13
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1151	2	Y	-0-			13
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	77	1	1000	2	Y	1	1	1	13
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1202	2	Y	1			14
*06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	2	Y	1	2	1	13
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	Y	-0-			13

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196					
02	3640 X	2307	-0-	-1333	-0-	161	1	2146	2	N	-0-			46
03	4030 X	2523	-0-	-1507	-0-	220	1	2303	2	N	-0-			46
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	266	1	3455	2	N	2	2	1	46
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	261	1	3623	2	N	4			50
*06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	281	1	3512	2	N	3	6	1	47
07	3844 X	3515	-0-	-329	-0-	274	1	3241	2	N	-0-			47

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160					
02	2240 X	1387	-0-	-853	-0-	97	1	1289	2	N	1			23
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	179	1	1875	2	N	-0-			23
04	1290 X	198	-0-	-1092	-0-	14	1	184	2	N	-0-			23
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			23
*06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	535	1	6675	2	N	7	4	1	26
*07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	315	1	3720	2	N	-0-			26

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	122	1	1623	2	Y	1				20
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	Y	-0-				20
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1481	2	Y	1	1	1		20
05	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	94	1	1306	2	Y	1				21
06	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	128	1	1601	2	Y	1	2	1		20
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	151	1	1781	2	Y	-0-				20

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205					
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	186	1	2488	2	N	-0-				23
03	1891 X	1533	-0-	-358	-0-	134	1	1399	2	N	-0-				23
04	2100 X	1603	-0-	-497	-0-	114	1	1488	2	N	1	1	1		23
05	2883 N	2013	-0-	-870	-0-	135	1	1876	2	N	2				25
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	134	1	1672	2	N	12	3	1		34
07	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	105	1	1237	2	N	-0-				34

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230					
02	1400 N	598	-0-	-802	-0-	42	1	556	2	Y	-0-				4
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	Y	-0-				4
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	31	25	1		10
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	1				11
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	Y	1	2	1		10
07	1550 N	127	-0-	-1423	-0-	10	1	117	2	Y	-0-				10

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	T. A.	1395	-0-	1395	1395	122	1	1273	2	N	-0-				27
04	T. A.	2639	-0-	2639	4034	188	1	2449	2	N	2	1	1	1 8	27
05	T. A.	2537	-0-	2537	6571	170	1	2365	2	N	2				29
*06	8685 X	2114	-0-	-6571	-0-	157	1	1955	2	N	2	4	1		27
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	175	1	2070	2	N	-0-				27

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420					
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	1	8		53
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
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	47	1	659	2	N	-0-				53
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	1	1	1		53
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	47	1	556	2	N	-0-				53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5208 X	3819	-0-	-1389	-0-	266	1	3552	2	N	1		91
03	5766 X	3347	-0-	-2419	-0-	292	1	3055	2	N	-0-	62 1	29
04	5580 X	2443	-0-	-3137	-0-	174	1	2268	2	N	1	2 1	28
05	4991 X	4407	-0-	-584	-0-	296	1	4107	2	N	4		32
06	4830 X	581	-0-	-4249	-0-	41	1	517	2	N	21	5 1	48
07	4216 X	3036	-0-	-1180	-0-	237	1	2799	2	N	-0-		48
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193			
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	2 1	3
05	3813 X	3097	-0-	-716	-0-	208	1	2887	2	N	2		5
06	3690 X	1233	-0-	-2457	-0-	91	1	1140	2	N	2	4 1	3
07	3968 X	3474	-0-	-494	-0-	271	1	3203	2	N	-0-		3
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253			
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-		19
03	651 N	305	-0-	-346	-0-	27	1	278	2	N	-0-		19
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-		19
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-		19
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	2	N	-0-		19
07	465 N	122	-0-	-343	-0-	10	1	112	2	N	-0-		17
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268			
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	1 1	39
05	1705 X	989	-0-	-716	-0-	66	1	922	2	Y	1		40
*06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	1	2 1	39
07	2077 X	1187	-0-	-890	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-		39
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200			
02	3388 X	35	-0-	-3353	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		2
03	3751 X	1021	-0-	-2730	-0-	89	1	929	2	Y	3	3 8	2
04	1440 X	404	-0-	-1036	-0-	29	1	375	2	Y	-0-		2
05	992 X	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-		2
06	990 X	377	-0-	-613	-0-	28	1	348	2	Y	1	1 1	2
07	1023 X	234	-0-	-789	-0-	18	1	216	2	Y	-0-		2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 14		RRCID -> 188957	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8720	- 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 N	748	-0-	-736	-0-	52 1	696 2	N	-0-		45
03		1054 N	127	-0-	-927	-0-	11 1	116 2	N	-0-		45
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88 1	1139 2	N	1	1 1	45
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95 1	1321 2	N	2		47
*06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89 1	1116 2	N	-0-	2 1	45
07		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	78 1	922 2	N	-0-		45

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762		
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	218 1	2910 2	N	1		16
03		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	309 1	3233 2	N	-0-		16
04		3600 X	3321	-0-	-279	-0-	237 1	3082 2	N	2	2 1	16
05		3720 X	3440	-0-	-280	-0-	231 1	3206 2	N	3		19
06		3420 X	3125	-0-	-295	-0-	232 1	2891 2	N	2	5 1	16
07		3534 X	1663	-0-	-1871	-0-	130 1	1533 2	N	-0-		16

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322		
02		2156 X	1895	-0-	-261	-0-	132 1	1763 2	N	-0-		39
03		2201 X	1964	-0-	-237	-0-	171 1	1793 2	N	-0-		39
04		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	163 1	2113 2	N	1	1 1	39
05		2201 X	2069	-0-	-132	-0-	139 1	1928 2	N	2		41
*06		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	159 1	1984 2	N	2	3 1	40
07		2356 X	2095	-0-	-261	-0-	164 1	1931 2	N	-0-		40

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246		
02		2464 X	2135	-0-	-329	-0-	149 1	1985 2	N	1		38
03		2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	133 1	1396 2	N	-0-		38
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	188 1	2449 2	N	2	2 1	38
05		2356 X	1787	-0-	-569	-0-	120 1	1665 2	N	2		40
06		2280 X	1751	-0-	-529	-0-	130 1	1620 2	N	1	3 1	38
07		2728 X	2075	-0-	-653	-0-	162 1	1913 2	N	-0-		38

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON "V"			WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 -	9270
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	7 1	241 2	Y	1				25
03	434 N	195	-0-	-239	-0-	1 9	189 2	Y	1				26
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	5 1	187 2	Y	1				27
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	1 9	187 2	Y	1				28
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	Y	2	20	1		10
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 9	182 2	Y	-0-				10

WILSON "V"			WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 -	10192
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	220 2	Y	1				17
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	1 9	220 2	Y	1				18
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	6 1	249 2	Y	1				19
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7 1	289 2	Y	2				21
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 9	212 2	Y	2	15	1		8
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	8 1	252 2	Y	-0-				8

WILSON "V"			WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 -	10290
02	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	6 1	2065 2	Y	8				175
03	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	9 9	2124 2	Y	13				188
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	54 1	2242 2	Y	7	1	8		194
05	2449 X	1845	-0-	-604	-0-	14 9	1785 2	Y	10	1	8		203
06	2340 X	2307	-0-	-33	-0-	65 1	2226 2	Y	17	142	1	1 8	77
07	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	8 9	2048 2	Y	2				79

XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"			WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 -	9604
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	49 1	197 2	Y	-0-				10
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	11 9	181 2	Y	-0-				10
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-				10
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	Y	-0-				10
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-				10
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	19 9	105 2	Y	-0-				10

BRADLEY "A"			WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 -	9394
02	1428 N	655	-0-	-773	-0-	54 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
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78 1	1473 2	Y	-0-				28
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	77 1	1445 2	Y	-0-				28
07	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	82 1	1438 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	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			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60

BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588			
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	2	Y	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518			
02	1232 N	1018	-0-	-214	-0-	65	1	953	2	Y	-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-
04	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-
06	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-
07	1364 N	913	-0-	-451	-0-	49	1	864	2	Y	-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4830	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				-0-
05	4991	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-				-0-
06	4830	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				5

WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696					
02	0 W	32611	-0-	32611	126217	2261	1	30198	2	Y	138				254
03	0 W	29981	-0-	29981	156198	2602	1	27235	2	Y	131	181	1		204
04	0 W	24704	-0-	24704	180902	1755	1	22824	2	Y	114	196	1		122
05	0 W	22887	-0-	22887	203789	1530	1	21256	2	Y	92				214
*06	237385	20548	-0-	-216837	-0-	1516	1	18919	2	Y	103	215	1		102
07	7750	18708	-0-	10958	10958	1460	1	17247	2	Y	1				103

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614					
04	2750	8859	-0-	6109	6109	587	1	8232	2	N	36	24	1		12
05	7750	12592	-0-	4842	10951	845	1	11735	2	N	11				23
06	7500	9402	-0-	1902	12853	697	1	8695	2	N	9	18	1		14
07	7750	7335	-0-	-415	12438	573	1	6762	2	N	-0-				14

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					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)		//CONT.//		10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
BRADLEY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438 - 7456
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON				WELL #: 5	RRCID -> 222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800 - 7220			
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		
05	1457 X	551	-0-	-906	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	12		
06	1170 X	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	12		
*07	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	11	23 1	-0-	
						12	9							

JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796 - 7226			
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		
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-	17		
06	240 N	41	-0-	-199	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	17		
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	16	33 1	-0-	
						18	9							

JACKSON				WELL #: 4	RRCID -> 267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072 - 7124			
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		
05	6882 X	1287	-0-	-5595	-0-	43	1	1244	2	Y	-0-	33		
06	4710 X	30	-0-	-4680	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	33		
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	274	1	3409	2	Y	33	66 1	-0-	
						36	9							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WHITE		//CONT.//	10974 800 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
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
		WELL #:	5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6903 - 6925	
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	26
03		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	97	1	1014	2	Y	26
04		1170 N	991	-0-	-179	-0-	71	1	919	2	Y	26
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	Y	27
06		1080 N	802	-0-	-278	-0-	59	1	742	2	Y	26
07		1023 N	911	-0-	-112	-0-	71	1	840	2	Y	26
		WILSON		WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	275	1	3668	2	Y	23
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	Y	23
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	23
05		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	220	1	3051	2	Y	26
*06		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	24
07		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	253	1	2984	2	Y	24
		WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
		WHITE		WELL #:	8	RRCID ->	166096	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6876 - 6904
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	52
03		1209 N	664	-0-	-545	-0-	58	1	606	2	N	52
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	52
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	52
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	52
*07		3100 N	7759	-0-	4659	4659	606	1	7153	2	N	51
		WILSON		WELL #:	8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 - 7398
02		2408 X	2141	-0-	-267	-0-	149	1	1992	2	Y	1
03		2790 X	2112	-0-	-678	-0-	184	1	1928	2	Y	1
04		2700 X	1804	-0-	-896	-0-	129	1	1674	2	Y	1
05		2356 N	1688	-0-	-668	-0-	113	1	1574	2	Y	2
06		2040 N	1443	-0-	-597	-0-	107	1	1334	2	Y	1
07		1860 N	1430	-0-	-430	-0-	112	1	1318	2	Y	1

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WHITE		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #:		9		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	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			
05	7564 X	5384	-0-	-2180	-0-	361 1	5017 2	N	5		70			
06	7320 X	4650	-0-	-2670	-0-	345 1	4301 2	N	4	8 1	66			
07	4154 X	2476	-0-	-1678	-0-	193 1	2283 2	N	-0-		66			

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW		RRCID -> 173207			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILSON		WELL #:		11		RRCID -> 175477			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082		
02	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-			
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-			
06	1260 X	16	-0-	-1244	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-			
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-			

WHITE		WELL #:		11		RRCID -> 179344			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34			

WHITE		WELL #:		12		RRCID -> 179493			COMPL. DATE 11/16/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848		
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			
04	1440 X	725	-0-	-715	-0-	147 1	578 2	Y	-0-	16 1	-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2014														

KERIS		WELL #:		9		RRCID -> 191309			COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210		
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			
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-		15			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		15			
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121 1	1432 2	Y	1	1 8	15			
1 9														

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WHITE		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	3000 N	15459	-0-	12459	12459	1103	1	14346	2	N	9	7	1			33
05	3100 N	12490	-0-	9390	21849	838	1	11640	2	N	11					44
*06	3000 N	9380	-0-	6380	28229	695	1	8675	2	N	9	19	1			34
*07	35754 X	7525	-0-	-28229	-0-	587	1	6938	2	N	-0-					34
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146						
02	5292 X	4507	-0-	-785	-0-	314	1	4192	2	N	1					20
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
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	430	1	5975	2	N	6					26
*06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	2	N	5	10	1			21
07	6510 X	6299	-0-	-211	-0-	492	1	5807	2	N	-0-					21
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930						
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
05	T. A.	3799	-0-	3799	8046	255	1	3541	2	N	3					5
*06	11536 X	3490	-0-	-8046	-0-	259	1	3228	2	N	3	6	1			2
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	264	1	3117	2	N	-0-					2
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044						
02	1596 X	1036	-0-	-560	-0-	61	1	818	2	N	143	165	1			99
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	157	1	1476	2	N	-0-					99
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	141	1			N	-0-					99
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					99
*06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	N	128	167	1			60
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	141	1	3841	2	N	-0-					60
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084						
02	2688 X	2677	-0-	-11	-0-	186	1	2490	2	N	1					91
03	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	222	1	2319	2	N	34	91	1			34
04	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	191	1	2478	2	N	2	2	1			34
05	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	177	1	2454	2	N	3					37
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	178	1	2222	2	N	2	4	1			35
07	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	187	1	2211	2	N	-0-					34

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	6	-0-	6		6	1	1	5	2	N	-0-			31
03		T. A.	4	-0-	4		10	1	1	3	2	N	-0-			31
04		T. A.	43	-0-	43		53	3	1	40	2	N	-0-			31
05		T. A.	2	-0-	2		55	1	1	1	2	N	-0-			31
06		T. A.	2	-0-	2		57	1	1	1	2	N	-0-			31
07		T. A.	2	-0-	2		59	1	1	1	2	N	-0-			30

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		673					N	-0-			5
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		673					N	-0-			5
04		PRTL PLG	578	-0-	578		1251	41	1	537	2	N	-0-			5
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		1251					N	-0-			5
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		1251					N	-0-			5
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		1251					N	-0-			5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
06		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341								
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380								
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200	
02		DLQ G-10	9205	-0-	9205	9205	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-
05		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495 2		N	-0-		-0-
*06		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10137 2		N	-0-		-0-
07		10478 X	10213	-0-	-265	-0-	10213 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	INC G-10	4900	-0-	4900	4900	4899	2	1 9	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-	
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		-0-	
06	6120 X	3471	-0-	-2649	-0-	3471	2		N	-0-		-0-	
07	5425 X	3327	-0-	-2098	-0-	3327	2		N	-0-		-0-	

UNDERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453					
02	21644 X	20002	-0-	-1642	-0-	20001	2	1 9	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-	
05	22413 X	16692	-0-	-5721	-0-	16692	2		N	-0-		-0-	
06	21690 X	16663	-0-	-5027	-0-	16663	2		N	-0-		-0-	
07	22134 X	13404	-0-	-8730	-0-	13404	2		N	-0-		-0-	

MARATHON OIL COMPANY		525380		CORBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454	
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-	
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-		-0-	
*06	12660 X	3062	-0-	-9598	-0-	3062	2		N	-0-		-0-	
07	13082 X	5957	-0-	-7125	-0-	5957	2		N	-0-		-0-	

MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320					
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-	
05	8928 X	8394	-0-	-534	-0-	8394	2		N	-0-		-0-	
*06	8640 X	6893	-0-	-1747	-0-	6893	2		N	-0-		-0-	
07	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	8057	2		N	-0-		-0-	

JOHNSON, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452					
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-	
05	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2		N	-0-		-0-	
*06	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2		N	-0-		-0-	
*07	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-		-0-	

CORBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354					
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-	
05	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2		N	-0-		-0-	
*06	20940 X	15870	-0-	-5070	-0-	15870	2		N	-0-		-0-	
07	21638 X	19153	-0-	-2485	-0-	19153	2		N	-0-		-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//											11470	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY											//CONT.//	525380									
JOHNSON, A. B.											WELL #:	8	RRCID ->	240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	15380	PERF.	15192 - 15338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
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-							
05		30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	2		N	-0-			-0-							
*06		29700 X	25395	-0-	-4305	-0-	25395	2		N	-0-			-0-							
07		30690 X	30162	-0-	-528	-0-	30162	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	
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-							
05		30727 X	8905	-0-	-21822	-0-	8905	2		N	-0-			-0-							
06		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-							
*07		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-			-0-							

JOHNSON AB											WELL #:	1R	RRCID ->	226938	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	15912	PERF.	14988 - 15246	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

JOHNSON, A. B.											WELL #:	5	RRCID ->	230820	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	15932	PERF.	15224 - 15474	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY											881167										
HILL											WELL #:	1	RRCID ->	266199	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	15646	PERF.	15380 - 15400	
02		12936 X	12501	-0-	-435	-0-	12501	2		N	-0-			-0-							
03		14322 X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2		N	-0-			-0-							
04		13860 X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2		N	-0-			-0-							
05		14322 X	13314	-0-	-1008	-0-	13314	2		N	-0-			-0-							
06		13410 X	11943	-0-	-1467	-0-	11943	2		N	-0-			-0-							
07		13919 X	12490	-0-	-1429	-0-	12490	2		N	-0-			-0-							

BRANTON (RODESSA)											11470	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.											090870										
WILLIAMS											WELL #:	1	RRCID ->	191587	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8546 - 8554	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-							
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-							
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-							
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-							
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-							
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-							

BRANTON (RODESSA)		//CONT.// 11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16710 X	16710	-0-	-0-	16677 3	33 9		N	30			110
03		20150 X	14796	-0-	-5354	14479 3	317 9		N	288			398
04		19500 X	17416	-0-	-2084	17073 3	343 9		N	312	378 1		332
05		20150 X	16895	-0-	-3255	16634 3	261 9		N	237	196 1		373
06		18390 X	16631	-0-	-1759	16327 2	304 9		N	276	372 1		277
*07		18965 X	18965	-0-	-0-	18621 3	344 9		N	313	370 1		220

C. W. RESOURCES, INC.		121085							CNTY: LEON				
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682				
02		4062 X	4062	-0-	-0-	3946 2	116 9		Y	105	196 1		60
03		3764 X	3764	-0-	-0-	3654 2	110 9		Y	100			160
04		3390 X	1542	-0-	-1848	1454 2	88 9		Y	80	183 1		57
05		4495 X	578	-0-	-3917	542 2	36 9		Y	33			90
06		4350 X	700	-0-	-3650	691 2	9 9		Y	8			98
07		4495 X	442	-0-	-4053	434 2	8 9		Y	7			105

CORBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433				
02		648 N	648	-0-	-0-	636 2	12 9		Y	11			196
03		1457 N	165	-0-	-1292	153 2	12 9		Y	11			207
04		1351 N	1351	-0-	-0-	1338 2	13 9		Y	12			219
05		1542 N	1542	-0-	-0-	1499 2	43 9		Y	39			258
06		1087 N	1087	-0-	-0-	1068 2	19 9		Y	17	177 1		98
07		1395 N	341	-0-	-1054	332 2	9 9		Y	8			106

KEATING ENERGY, INC.		453142							CNTY: LEON				
PHELPS NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		71

VALENCE OPERATING COMPANY		881167							CNTY: LEON				
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK)		11776 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176											
FOWLER, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 174592		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138				
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	5811 3		N	-0-			-0-
06	5010 #	4741	-0-	-269	-0-	4741 3		N	-0-			-0-
07	5239 #	4645	-0-	-594	-0-	4645 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 #	839	-0-	-1009	-0-	839 2		N	-0-			-0-
03	2015 #	1018	-0-	-997	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
04	1860 #	1715	-0-	-145	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
05	1922 #	1683	-0-	-239	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
06	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	390	-0-	-310	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03	899 N	474	-0-	-425	-0-	474 2		N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P&A 04/16/14

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8457	-0-	8457	8457	8437 2	20 9	N	18			117
03	DLQ G-10	10912	-0-	10912	19369	10865 2	47 9	N	43	1 8		159
04	11844	10059	-0-	-1785	17584	10047 2	12 9	N	11	2 8		168
05	17484	9991	-0-	-7493	10091	9958 2	33 9	N	30	1 8		197
*06	19600	9509	-0-	-10091	-0-	9450 2	59 9	N	54	162 1		89
07	10912 #	9669	-0-	-1243	-0-	9617 2	52 9	N	47			136

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)												
AMERRIL ENERGY LLC												
TAYLOR, O. K.												
13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
019786												
WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884												
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

02	560 N	312	-0-	-248	-0-	312	2			N	-0-	-0-
03	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL												
WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926												
02	728 N	410	-0-	-318	-0-	410	2			N	-0-	-0-
03	930 N	497	-0-	-433	-0-	497	2			N	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LETI GROUP INC												
JONES, A. -A-												
497850												
WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, A., -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
WILLIFORD GAS UNIT												
13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
147715												
WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376												
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-
05	4092 X	3186	-0-	-906	-0-	323	1	2863	2	N	-0-	-0-
06	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	384	1	2844	2	N	-0-	-0-
*07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	344	1	3450	2	N	1	-0-

											1	8
											1	9

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133	
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2									
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
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	4 9							
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1		189 2	Y	-0-			45
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	150 2		12 9	Y	11			56
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 1		279 2	Y	6	58 1		4
						7 9							
						2 2			Y	-0-			4

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF. 9225 - 14254		
02	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
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	7 9							
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	1 1		270 2	Y	-0-			68
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	153 2		13 9	Y	12	1 8		79
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	3 1		464 2	Y	9	81 1		7
						10 9							
						1 2			Y	-0-			7

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329		
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-
05	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-			-0-
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2			N	-0-			-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424		
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-
05	9083 X	7953	-0-	-1130	-0-	7953 2			Y	-0-			-0-
06	8790 X	6847	-0-	-1943	-0-	6847 2			Y	-0-			-0-
07	9083 X	7370	-0-	-1713	-0-	7370 2			Y	-0-			-0-

M		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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
DUNLAP "A"		WELL #:		1		RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776
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-
05	15252 X	13965	-0-	-1287	-0-	13965	2		Y	-0-			-0-
06	14760 X	12867	-0-	-1893	-0-	12867	2		Y	-0-			-0-
07	15252 X	12485	-0-	-2767	-0-	12485	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)				14009	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305									
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D		RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6306 - 6346
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

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
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-
05	3627 X	1765	-0-	-1862 B	-52362	1765	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	1704	-0-	-1806 B	-52362	1704	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3124	-0-	-503 B	-52362	3124	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE													
		WELL #:		2		RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834
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-
05	2728 N	2608	-0-	-120 B	-20875	2608	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2491	-0-	-119 B	-20875	2491	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2489	-0-	-177 B	-20875	2489	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	4278 X	2320	-0-	-1958 B	-10705	2320 2	N	-0-		-0-
06	4140 X	4156	-0-	16 B	-10689	4156 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	5817	-0-	1601 B	-9088	5817 2	N	-0-		-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
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-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
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-
05	2263 X	475	-0-	-1788 B	-352875	475 2	N	-0-		-0-
06	1410 X	551	-0-	-859 B	-352875	551 2	N	-0-		-0-
07	1054 X	537	-0-	-517 B	-352875	537 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
02	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-
05	2821 X	2633	-0-	-188 B	-9466	2633 2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2519	-0-	-211 B	-9466	2519 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2657	-0-	-164 B	-9466	2657 2	N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
02	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-
05	1643 N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
*07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410		
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-
05	403 N	488	-0-	85 B	-38239	488 2	N	-0-		-0-
06	360 N	334	-0-	-26 B	-38239	334 2	N	-0-		-0-
07	434 N	725	-0-	291 B	-37948	725 2	N	-0-		-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486		
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-
05	2108 N	1511	-0-	-597 B	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1083	-0-	-747 B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
*07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 2	N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2425	-0-	-305 B	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2509	-0-	-281 B	-0-	2509 2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
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-
05	2015	N	2272	-0-	257 B	-1185	2272 2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2070	-0-	-150 B	-1185	2070 2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2204	-0-	96 B	-1089	2204 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644		
02	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-
05	1178	N	182	-0-	-996 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
06	870	N	630	-0-	-240 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
07	620	N	253	-0-	-367 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11174 - 12910		
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-
05	2728	X	2700	-0-	-28 B	-0-	2700 2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2178	-0-	-282 B	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2478	-0-	-64 B	-0-	2478 2	N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552		
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-
05	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2	N	-0-			-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
*07	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2	N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110		
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-
05	6386	X	6320	-0-	-66 B	-0-	6320 2	N	-0-			-0-
06	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223 2	N	-0-			-0-
*07	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	6502 2	N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)
ARBOL RESOURCES, INC.
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT

14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
028726
WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)
MARATHON OIL COMPANY
HULSEY ET AL

15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
525380
WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)
GOLDSTON OIL CORPORATION
CARTER-BLOXOM UNIT

15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
313990
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	32708 X	32708	-0-	-0-	-0-	558	1	32119	3	N	28					159
06	30240 X	24515	-0-	-5725	-0-	468	1	24043	3	N	4					163
*07	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	558	1	32262	3	N	28	1	8			190

CENTERVILLE, SE.
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY
ALBRECHT, M.

16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
809930
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	138	1	1541	2	N	-0-					112
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	2	N	-0-					112
07	1953 N	1670	-0-	-283	-0-	145	1	1525	2	N	-0-					112

ALBRECHT, M.

WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					64
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	27	1	297	2	N	-0-					64
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
LUNDY		WELL #:		1H		RRCID -> 271081		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 9544		PERF.10190 - 14060		
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - P&A 04/24/14														

VERITAS ENERGY, LLC		884589		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
MILLER-BALCOM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 135793		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 9881 - 10043		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARROLL, INA K. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992		
02	DLQ G-10	279	-0-	279	4275	275	2	4	9	Y	4			92
03	1900 N	326	-0-	-1574	2701	318	2	8	9	Y	7	15	1	84
04	3000 N	310	-0-	-2690	11	303	2	7	9	Y	6	16	1	74
05	262 N	251	-0-	-11	-0-	245	2	6	9	Y	5			79
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	Y	6			85
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	Y	6			91

CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035		
02	DLQ G-10	20	-0-	20	258	20	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756		
02	DLQ G-10	1062	-0-	1062	18533	1041	2	21	9	Y	19			96
03	1900 N	1499	-0-	-401	18132	1456	2	43	9	Y	39	68	1	67
04	3000 N	1180	-0-	-1820	16312	1154	2	26	9	Y	24	60	1	31
05	3100 N	969	-0-	-2131	14181	948	2	21	9	Y	19			50
*06	3000 N	1273	-0-	-1727	12454	1245	2	28	9	Y	25			75
*07	3100 N	1637	-0-	-1463	10991	1605	2	32	9	Y	29			104

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506		
02	2072 X	1909	-0-	-163	-0-	79	1	1764	2	N	60	182	1	98
						66	9							
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	80			178
						88	9							
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	62	178	1	62
						68	9							
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	80			142
						88	9							
06	2220 X	1949	-0-	-271	-0-	81	1	1793	2	N	68			210
						75	9							
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	96	1	2132	2	N	57			267
						63	9							

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

02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	131 1	2910 2		N		1		68
							1 9							
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	141 1	3140 2		N	132			200
							145 9							
04		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	139 1	3093 2		N	118	178 1		140
							130 9							
05		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	172 1	3828 2		N	141	184 1		97
							155 9							
06		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	167 1	3714 2		N	130			227
							143 9							
*07		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	145 1	3224 2		N	97	176 1		148
							107 9							

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228126			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625			
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
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			75
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2		N	-0-			75
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			75

PILLANS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228231			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465			
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	129 1	2860 2		N	2	185 1		25
							2 9							
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	131 1	2907 2		N	3			28
							3 9							
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	130 1	2880 2		N	87			115
							96 9							
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	158 1	3519 2		N	100			215
							110 9							
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	159 1	3540 2		N	96	183 1		128
							106 9							
*07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	161 1	3572 2		N	100			228
							110 9							

KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228233			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
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
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	56 1	1237 2		N	-0-			30
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	59 1	1305 2		N	58			88
							64 9							
*07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	60 1	1328 2		N	54			142
							59 9							

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234747			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
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
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2		N	-0-			30
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2		N	-0-			30
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2		N	-0-			30

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			120
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			120
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			120

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

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							
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	N	7			185
						8	9							
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	2	N	2			187
						2	9							
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	N	36			223
						40	9							

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

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
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-			137
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-			137
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	2	N	-0-			137

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

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							
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	184	1	4078	2	N	117	177	1	143
						129	9							
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	124	80	1	187
						136	9							
*07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	N	102	182	1	107
						112	9							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

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-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
07	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT				-0-
07	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

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
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	142	2	8	9	N	7				44
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	176	2	10	9	N	9				53
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6				59

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)										//CONT.// 17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
VERITAS ENERGY, LLC										//CONT.// 884589							
SMITH, T. E. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850	
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				
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				
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	162 2	9 9	N	8			68				
06		270 N	103	-0-	-167	-0-	97 2	6 9	N	5			73				
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	314 2	9 9	N	8			81				

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163	
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				
05		1100 N	262	-0-	-838	183	262 2		Y	-0-			11				
*06		442 N	259	-0-	-183	-0-	259 2		Y	-0-			11				
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 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	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON	
MANN, S.										WELL #: 1		RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228	
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-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

BROWN, E.										WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

CITY OF CLEBURNE										WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
02	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-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545				
02	3696	X	3595	-0-	-101	-0-	3595	2	N	-0-		-0-
03	5487	X	580	-0-	-4907	-0-	580	2	N	-0-		-0-
04	6900	X	391	-0-	-6509	-0-	391	2	N	-0-		-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2	N	-0-		-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	898	2	8331	5	N	-0-
*07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	504	2	11609	5	N	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166								
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1														
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-
05	682 X	549	-0-	-133	-0-	10	1	539	2	N	-0-					-0-
06	660 X	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589 X	476	-0-	-113	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
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-
05	1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TERVITA, LLC		844072		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235								
VORTEX SWD		WELL #: 1														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COIT (NACATCOH)		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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT	-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FALLS				
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765								
GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1178 - 1180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT		-0-

IPACT				425810				CNTY: FALLS				
KILPATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	133031	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	961	PERF. 893 - 896	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HENDRICKS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8064 - 8076	
06	1100 X	NO RPT	-0-	-1100	-0-				N	NO RPT		-0-
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1		N	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1		N	-0-		-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1		N	-0-		-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		6702	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3		N	-0-	-0-
06		5934	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-	-0-
*07		5666	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3		N	-0-	-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)			20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS ENERGY, INC.			663478									
ALDERMAN, J. ROGER			WELL #:	1	RRCID ->	162257	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	10346	PERF.	7378 - 7596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		224 N	12	-0-	-212	-0-	7	1	5	2	N	48
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	136	1	504	2	N	48
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	114	1	133	2	N	48
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	48
06		630 N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	N	48
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	48

DEBRA A. (SMACKOVER)			23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC			238710									
PARKER, R.J.			WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	13292 - 13532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	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-
05		11820	11105	-0-	-715	30375	11105	3		N	-0-	-0-
*06		41870	11495	-0-	-30375	-0-	11495	3		N	-0-	-0-
07		12214	10460	-0-	-1754	-0-	10460	3		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
BLACK "A"			WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.	12192 - 12354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3836 X	3623	-0-	-213	-0-	36	1	3587	2	Y	39
03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	39
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	39
05		3999 X	3459	-0-	-540	-0-	34	1	3425	2	Y	39
06		3870 X	3607	-0-	-263	-0-	36	1	3571	2	Y	39
07		4185 X	3408	-0-	-777	-0-	34	1	3374	2	Y	39

BLACK "A"			WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12338 - 12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2492 X	2287	-0-	-205	-0-	23	1	2264	2	Y	78
03		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	28	1	2842	2	Y	78
04		2670 X	2424	-0-	-246	-0-	24	1	2400	2	Y	78
05		2759 X	1866	-0-	-893	-0-	18	1	1848	2	Y	78
*06		2790 X	1849	-0-	-941	-0-	18	1	1831	2	Y	78
*07		2883 X	2164	-0-	-719	-0-	21	1	2143	2	Y	78

BLACK "A"			WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12212 - 12900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	29	1 2863	2 Y	-0-		72
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	30	1 2998	2 Y	-0-		72
*06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1 2914	2 Y	-0-		72
*07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	31	1 3050	2 Y	-0-		72

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386	
02	3528 X	3371	-0-	-157	-0-	33	1 3338	2 Y	-0-		-0-
03	3937 X	3329	-0-	-608	-0-	33	1 3296	2 Y	-0-		-0-
04	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	33	1 3337	2 Y	-0-		-0-
05	3937 X	3305	-0-	-632	-0-	33	1 3272	2 Y	-0-		-0-
06	3660 X	3122	-0-	-538	-0-	31	1 3091	2 Y	-0-		-0-
07	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	34	1 3360	2 Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720	
02	4620 X	4115	-0-	-505	-0-	41	1 4073	2 Y	1		17
03	5115 X	4241	-0-	-874	-0-	42	1 4199	2 Y	-0-		17
04	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	44	1 4381	2 Y	-0-		17
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	41	1 4116	2 Y	-0-		17
06	4590 X	4022	-0-	-568	-0-	40	1 3982	2 Y	-0-		17
07	4588 X	4211	-0-	-377	-0-	42	1 4169	2 Y	-0-		17

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374	
02	2772 X	2081	-0-	-691	-0-	21	1 2060	2 Y	-0-		-0-
03	3472 X	2027	-0-	-1445	-0-	20	1 2007	2 Y	-0-		-0-
04	3360 X	1813	-0-	-1547	-0-	18	1 1795	2 Y	-0-		-0-
05	3472 X	2233	-0-	-1239	-0-	22	1 2211	2 Y	-0-		-0-
06	2940 X	1937	-0-	-1003	-0-	19	1 1918	2 Y	-0-		-0-
07	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	18	1 1846	2 Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634	
02	5460 X	5412	-0-	-48	-0-	54	1 5358	2 Y	-0-		52
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	58	1 5811	2 Y	-0-		52
04	5910 X	5065	-0-	-845	-0-	50	1 5015	2 Y	-0-		52
05	6107 X	4795	-0-	-1312	-0-	47	1 4748	2 Y	-0-		52
06	5910 X	4847	-0-	-1063	-0-	48	1 4799	2 Y	-0-		52
07	5983 X	5334	-0-	-649	-0-	53	1 5281	2 Y	-0-		52

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3864 X	3375	-0-	-489	-0-	33	1 3342 2	Y	-0-		112
03	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	36	1 3559 2	Y	-0-		112
04	3930 X	3461	-0-	-469	-0-	34	1 3427 2	Y	-0-		112
05	4061 X	3296	-0-	-765	-0-	33	1 3263 2	Y	-0-		112
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1 3893 2	Y	-0-		112
*07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1 3763 2	Y	-0-		112

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1 244 2	Y	-0-		22

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
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
05	3782 X	3414	-0-	-368	-0-	34	1 3380 2	Y	-0-		92
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	31	1 3053 2	Y	-0-		92
*07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	36	1 3599 2	Y	-0-		92

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
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
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1 65 2	Y	-0-		12
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1 69 2	Y	-0-		12
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1 70 2	Y	-0-		12

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
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
05	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	24	1 2423 2	Y	-0-		18
06	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	26	1 2592 2	Y	-0-		18
07	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	25	1 2515 2	Y	-0-		18

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
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
05	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	28	1 2769 2	Y	-0-		116
06	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	26	1 2630 2	Y	-0-		116
07	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	27	1 2685 2	Y	1		117
						1	9				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	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
05	3906 X	989	-0-	-2917	-0-	10	1	978	2	Y	1	59
						1	9					
06	3780 X	400	-0-	-3380	-0-	4	1	396	2	Y	-0-	59
07	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-	59

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
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
05	4898 X	1689	-0-	-3209	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-	16
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-	16
07	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-	16

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
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
05	2531 X	2521	-0-	-10	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-	20
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-	20
*07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-	20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
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
05	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	20	1	2045	2	Y	-0-	19
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-	19
*07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-	19

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412			
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
05	2945 N	2854	-0-	-91	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-	58
06	2820 N	2750	-0-	-70	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-	58
07	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	58

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
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
05	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-	3
06	2010 N	1327	-0-	-683	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-	3
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17 1	1701 2	Y	-0-	-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17 1	1702 2	Y	-0-	-0-
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18 1	1831 2	Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463		
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
05	2856 N	2754	-0-	-102	-0-	27 1	2727 2	Y	-0-	10
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	29 1	2870 2	Y	-0-	10
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29 1	2917 2	Y	-0-	10

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771		
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
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32 1	3158 2	Y	-0-	30
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30 1	2969 2	Y	-0-	30
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30 1	3008 2	Y	-0-	30

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
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-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16 1	1581 2	Y	-0-	-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13 1	1301 2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	14 1	1376 2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027		
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-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396		
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
05	4681 X	3671	-0-	-1010	-0-	36 1	3635 2	Y	-0-	49
06	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	37 1	3666 2	Y	-0-	49
07	4526 X	4017	-0-	-509	-0-	40 1	3977 2	Y	-0-	49

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294		
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
05	4340 X	4212	-0-	-128	-0-	42 1	4170 2	Y	-0-	67
06	4200 X	3187	-0-	-1013	-0-	32 1	3155 2	Y	-0-	67
07	4340 X	1392	-0-	-2948	-0-	14 1	1378 2	Y	-0-	67

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4844 X	4466	-0-	-378	-0-	44	1	4422	2	Y	23
03	5363 X	4643	-0-	-720	-0-	46	1	4593	2	Y	27
04	5190 X	4589	-0-	-601	-0-	45	1	4544	2	Y	27
05	5208 X	4624	-0-	-584	-0-	46	1	4578	2	Y	27
06	4800 X	4279	-0-	-521	-0-	42	1	4237	2	Y	27
07	4960 X	4626	-0-	-334	-0-	46	1	4580	2	Y	27

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399			
02	3388 X	3196	-0-	-192	-0-	32	1	3164	2	Y	5
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	35	1	3508	2	Y	5
04	3630 X	3506	-0-	-124	-0-	35	1	3471	2	Y	5
05	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	34	1	3361	2	Y	5
*06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	100
*07	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	32	1	3169	2	Y	100

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379			
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	Y	3
03	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	15	1	1453	2	Y	3
04	1800 N	439	-0-	-1361	-0-	4	1	435	2	Y	3
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	3
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	17	1	1708	2	Y	3
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	3

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292			
02	2436 X	2236	-0-	-200	-0-	22	1	2214	2	Y	18
03	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	23	1	2255	2	Y	18
04	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	16	1	1615	2	Y	18
05	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	24	1	2382	2	Y	18
06	2490 X	2242	-0-	-248	-0-	22	1	2220	2	Y	18
07	2480 X	2431	-0-	-49	-0-	24	1	2407	2	Y	18

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546			
02	4060 X	3630	-0-	-430	-0-	36	1	3594	2	Y	20
03	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	39	1	3947	2	Y	20
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	43	1	4291	2	Y	130
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	130
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	130
07	4619 X	4181	-0-	-438	-0-	41	1	4140	2	Y	130

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402			
02	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	41	1	4141	2	Y	12
03	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	47	1	4662	2	Y	12
04	4560 X	4267	-0-	-293	-0-	42	1	4225	2	Y	12
05	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	44	1	4387	2	Y	12
06	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	43	1	4285	2	Y	12
07	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	44	1	4356	2	Y	12

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
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
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-
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	9 1	852 2	N	-0-		-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	862 2	N	-0-		-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	9 1	851 2	N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
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
05	4464 X	4081	-0-	-383	-0-	40 1	4041 2	Y	-0-		17
06	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-		17
07	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	40 1	4006 2	Y	-0-		17

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
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-
05	1581 N	958	-0-	-623	-0-	9 1	949 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	12 1	1179 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	13 1	1252 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
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
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	36 1	3635 2	Y	-0-		23
06	3510 X	3066	-0-	-444	-0-	30 1	3036 2	Y	-0-		23
07	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	32 1	3217 2	Y	-0-		23

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
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-
05	3100 N	4251	-0-	1151	1151	42 1	4209 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3340	-0-	340	1491	33 1	3307 2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	3069	-0-	-31	1460	30 1	3039 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
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
05	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	28 1	2838 2	Y	-0-		33
06	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	27 1	2719 2	Y	-0-		33
07	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	27 1	2731 2	Y	-0-		33

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601			
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
05	3937 X	3435	-0-	-502	-0-	34 1	3401 2	Y	-0-		10
06	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	33 1	3272 2	Y	-0-		10
07	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	33 1	3319 2	Y	-0-		10

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	12 1	1241 2	Y	-0-	-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14 1	1399 2	Y	-0-	-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14 1	1439 2	Y	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207			
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	N	-0-	-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-	-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1 1	51 2	N	-0-	-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408			
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186			
02	9772	X	8293	-0-	-1479	-0-	82 1	8211 2	Y	-0-	-0-
03	10819	X	9749	-0-	-1070	-0-	97 1	9652 2	Y	-0-	-0-
04	10170	X	9309	-0-	-861	-0-	92 1	9217 2	Y	-0-	-0-
05	10509	X	9663	-0-	-846	-0-	96 1	9567 2	Y	-0-	-0-
06	10170	X	9486	-0-	-684	-0-	94 1	9392 2	Y	-0-	-0-
07	9734	X	8629	-0-	-1105	-0-	85 1	8544 2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
02	1064	N	577	-0-	-487	-0-	6 1	571 2	Y	-0-	-0-
03	1674	N	488	-0-	-1186	-0-	5 1	483 2	Y	-0-	-0-
04	1140	N	201	-0-	-939	-0-	2 1	199 2	Y	-0-	-0-
05	651	N	292	-0-	-359	-0-	3 1	289 2	Y	-0-	-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	2 1	218 2	Y	-0-	-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	2 1	202 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	49 1	4943 2	Y	-0-	-0-
03	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	52 1	5220 2	Y	-0-	-0-
04	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	50 1	4982 2	Y	-0-	-0-
05	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	53 1	5291 2	Y	-0-	-0-
06	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	51 1	5082 2	Y	-0-	-0-
07	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	52 1	5198 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
02	3304	X	3219	-0-	-85	-0-	32 1	3187 2	Y	-0-	17
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	26 1	2587 2	Y	-0-	17
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37 1	3726 2	Y	-0-	17
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35 1	3548 2	Y	-0-	17
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	33 1	3326 2	Y	-0-	17
07	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	34 1	3429 2	Y	-0-	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-	-0-			18
03	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	32 1	3232 2	Y	-0-	-0-			18
04	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	32 1	3226 2	Y	-0-	-0-			18
05	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	34 1	3415 2	Y	-0-	-0-			18
06	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	33 1	3314 2	Y	-0-	-0-			18
07	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	8652 X	4625	-0-	-4027	-0-	46 1	4579 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	9579 X	2062	-0-	-7517	-0-	20 1	2042 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	122 1	12202 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	155 1	15516 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	136 1	13634 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	128 1	12836 2	Y	-0-	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	6496 X	5923	-0-	-573	-0-	59 1	5864 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	6758 X	6198	-0-	-560	-0-	61 1	6137 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	6600 X	6386	-0-	-214	-0-	63 1	6323 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	6820 X	6606	-0-	-214	-0-	65 1	6541 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	62 1	6187 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	60 1	6023 2	Y	-0-	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	2744 X	2641	-0-	-103	-0-	26 1	2615 2	Y	-0-	-0-			35
03	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	20 1	2041 2	Y	1	-0-			36
						1 9							
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-	-0-			36
05	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	28 1	2813 2	Y	-0-	-0-			36
06	2820 X	2523	-0-	-297	-0-	25 1	2498 2	Y	-0-	-0-			36
07	2914 X	2022	-0-	-892	-0-	20 1	2002 2	Y	-0-	-0-			36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	13 1	1318 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1798 N	1010	-0-	-788	-0-	10 1	1000 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2100 N	794	-0-	-1306	-0-	8 1	786 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1488 N	727	-0-	-761	-0-	7 1	720 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	990 N	385	-0-	-605	-0-	4 1	381 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	13 1	1260 2	Y	-0-	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-
03	1364 X	764	-0-	-600	-0-	8	1	756	2	Y	-0-
04	1740 X	731	-0-	-1009	-0-	7	1	724	2	Y	-0-
05	1798 X	669	-0-	-1129	-0-	7	1	662	2	Y	-0-
06	1740 X	916	-0-	-824	-0-	9	1	907	2	Y	-0-
07	1364 X	871	-0-	-493	-0-	9	1	862	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662			
02	2296 N	1912	-0-	-384	-0-	19	1	1893	2	Y	27
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	27
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	23	1	2270	2	Y	27
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	27
06	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	22	1	2210	2	Y	27
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	23	1	2299	2	Y	27

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692			
02	3304 X	2943	-0-	-361	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-
03	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-
04	3390 X	1968	-0-	-1422	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-
05	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-
07	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117			
02	560 N	202	-0-	-358	-0-	2	1	200	2	N	-0-
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	2	1	150	2	N	-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	2	1	173	2	N	-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	2	1	184	2	N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463			
02	2660 N	2647	-0-	-13	-0-	26	1	2621	2	Y	27
03	2852 N	2816	-0-	-36	-0-	28	1	2788	2	Y	27
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	27
05	2945 N	2805	-0-	-140	-0-	28	1	2777	2	Y	27
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	29	1	2889	2	Y	27
07	2945 N	2239	-0-	-706	-0-	22	1	2217	2	Y	27

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269			
02	3248 X	767	-0-	-2481	-0-	8	1	759	2	Y	-0-
03	3038 X	781	-0-	-2257	-0-	8	1	773	2	Y	-0-
04	2940 X	585	-0-	-2355	-0-	6	1	579	2	Y	-0-
05	3038 X	526	-0-	-2512	-0-	5	1	521	2	Y	-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	-0-
*07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555				
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	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		2 1	194 2	Y		-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-		2 1	188 2	Y		-0-			-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		2 1	194 2	Y		-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702				
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
05	2635 X	2427	-0-	-208	-0-		24 1	2403 2	Y		-0-			54
06	2190 X	1914	-0-	-276	-0-		19 1	1895 2	Y		-0-			54
*07	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		19 1	1919 2	Y		-0-			54

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886				
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
05	2728 X	2341	-0-	-387	-0-		23 1	2318 2	Y		-0-			18
06	2640 X	2276	-0-	-364	-0-		23 1	2253 2	Y		-0-			18
07	2480 X	2344	-0-	-136	-0-		23 1	2321 2	Y		-0-			18

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556				
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-
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		36 1	3625 2	Y		-0-			-0-
06	3600 X	3449	-0-	-151	-0-		34 1	3415 2	Y		-0-			-0-
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-		34 1	3443 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256				
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-	94 1		1
05	3534 X	3115	-0-	-419	-0-		31 1	3084 2	Y		-0-			1
06	3390 X	2970	-0-	-420	-0-		29 1	2941 2	Y		-0-			1
07	3379 X	2904	-0-	-475	-0-		29 1	2875 2	Y		-0-			1

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706				
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
05	2852 N	2826	-0-	-26	-0-		28 1	2798 2	Y		-0-			27
06	2730 N	2691	-0-	-39	-0-		27 1	2664 2	Y		-0-			27
*07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		28 1	2838 2	Y		-0-			27

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157				
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-
05	9052 X	8751	-0-	-301	-0-		87 1	8664 2	Y		-0-			-0-
06	8820 X	8460	-0-	-360	-0-		84 1	8376 2	Y		-0-			-0-
07	9114 X	8472	-0-	-642	-0-		84 1	8388 2	Y		-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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
05	3627 X	1584	-0-	-2043	-0-	16	1 1568	2 Y	-0-		28
06	3510 X	1406	-0-	-2104	-0-	14	1 1392	2 Y	-0-		28
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	26	1 2602	2 Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
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
05	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	27	1 2718	2 Y	-0-		53
06	2700 N	2686	-0-	-14	-0-	27	1 2659	2 Y	-0-		53
07	2759 N	2753	-0-	-6	-0-	27	1 2726	2 Y	-0-		53

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
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
05	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	44	1 4433	2 Y	-0-		33
06	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	40	1 3987	2 Y	-0-		33
07	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	46	1 4586	2 Y	-0-		33

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
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
05	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	37	1 3662	2 Y	-0-		15
06	3780 X	2788	-0-	-992	-0-	28	1 2760	2 Y	-0-		15
07	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	38	1 3829	2 Y	-0-		15

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756			
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
05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	30	1 2952	2 Y	-0-		1
06	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	25	1 2474	2 Y	-0-		1
07	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	31	1 3059	2 Y	-0-		1

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990			
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-
05	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	36	1 3625	2 Y	-0-		-0-
06	4140 X	2734	-0-	-1406	-0-	27	1 2707	2 Y	-0-		-0-
07	4278 X	3829	-0-	-449	-0-	38	1 3791	2 Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721			
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	694	-0-	-1286	-0-	7	1 687	2 Y	-0-		11
05	2046 X	713	-0-	-1333	-0-	7	1 706	2 Y	-0-		11
*06	1980 X	790	-0-	-1190	-0-	8	1 782	2 Y	-0-		11
*07	1426 X	55	-0-	-1371	-0-	1	1 54	2 Y	-0-		11

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2016 X	1439	-0-	-577	-0-	14	1	1425	2	Y	33
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	14	1	1364	2	Y	33
04	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	18	1	1750	2	Y	33
05	2108 X	1889	-0-	-219	-0-	19	1	1870	2	Y	33
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	33
07	1829 X	1570	-0-	-259	-0-	16	1	1554	2	Y	33

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490			
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
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	2
06	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	2		Y	-0-	2
*07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	2

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959			
02	1036 N	171	-0-	-865	-0-	2	1	169	2	Y	23
03	837 N	305	-0-	-532	-0-	3	1	302	2	Y	23
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	23
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	23
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	23
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	Y	23

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779			
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	2	Y	27
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	27
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	27
05	837 N	366	-0-	-471	-0-	4	1	362	2	Y	27
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	4	1	444	2	Y	27
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	3	1	267	2	Y	27

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361			
02	4004 X	3848	-0-	-156	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-
03	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-
04	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-
06	4230 X	3772	-0-	-458	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-
07	4371 X	4303	-0-	-68	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726			
02	1344 N	1294	-0-	-50	-0-	13	1	1281	2	Y	-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-
04	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-
06	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787			
02	3360 X	2978	-0-	-382	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-
05	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-
06	3930 X	2870	-0-	-1060	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-
07	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	38	1	3814	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. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	24 1	2367 2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	2291	-0-	-79	-0-	23 1	2268 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	23 1	2262 2	Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
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-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	4 1	354 2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 1	330 2	N	-0-		-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
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
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	22 1	2235 2	Y	-0-		18
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	21 1	2115 2	Y	-0-		18
07	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	22 1	2156 2	Y	-0-		18

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024			
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-
05	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	35 1	3541 2	Y	-0-		-0-
06	3840 X	3159	-0-	-681	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	33 1	3283 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908			
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	2392	-0-	-638	-0-	24 1	2368 2	Y	-0-		11
05	3131 X	1529	-0-	-1602	-0-	15 1	1514 2	Y	-0-		11
*06	2820 X	905	-0-	-1915	-0-	9 1	896 2	Y	-0-		11
*07	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	9 1	906 2	Y	-0-		11

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756			
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
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22 1	2243 2	Y	-0-		7
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21 1	2095 2	Y	-0-		7
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22 1	2193 2	Y	-0-		7

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377			
02	3584 X	3244	-0-	-340	-0-	32 1	3212 2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	36 1	3589 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	34 1	3400 2	Y	-0-		-0-
05	3875 X	3563	-0-	-312	-0-	35 1	3528 2	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3413	-0-	-217	-0-	34 1	3379 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	35 1	3489 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 #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1 3099 2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	2982	-0-	-459	-0-	30	1 2952 2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	33	1 3260 2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	33	1 3347 2	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3175	-0-	-215	-0-	31	1 3144 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	33	1 3288 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138	
02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	79	1 7868 2	Y	-0-		18
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	66	1 6628 2	Y	-0-		18
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1 5474 2	Y	-0-		18
05	7657 X	6346	-0-	-1311	-0-	63	1 6283 2	Y	-0-		18
06	7410 X	4207	-0-	-3203	-0-	42	1 4164 2	Y	1		19
						1	9				
07	7657 X	2218	-0-	-5439	-0-	22	1 2196 2	Y	-0-		19

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835	
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	21	1 2059 2	N	-0-		154
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	23	1 2311 2	N	-0-		154
04	1800 X	1014	-0-	-786	-0-	10	1 1004 2	N	-0-		154
05	2294 X	1142	-0-	-1152	-0-	11	1 1131 2	N	-0-		154
*06	2250 X	1228	-0-	-1022	-0-	12	1 1216 2	N	-0-		154
*07	2325 X	817	-0-	-1508	-0-	8	1 809 2	N	-0-		154

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524	
02	2996 X	2670	-0-	-326	-0-	26	1 2644 2	Y	-0-		85
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	29	1 2894 2	Y	-0-		85
04	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	26	1 2596 2	Y	-0-		85
05	2945 X	2644	-0-	-301	-0-	26	1 2618 2	Y	-0-		85
06	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	28	1 2760 2	Y	-0-		85
*07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1 2969 2	Y	-0-		85

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442	
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	8	1 753 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	9	1 906 2	Y	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	8	1 845 2	Y	-0-		-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1 1182 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	9	1 860 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	691	-0-	-177	-0-	7	1 684 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332	
02	3808 X	3219	-0-	-589	-0-	32	1 3187 2	Y	-0-		13
03	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	40	1 3958 2	Y	-0-		13
04	4020 X	3873	-0-	-147	-0-	38	1 3835 2	Y	-0-		13
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	40	1 4010 2	Y	-0-		13
06	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	39	1 3863 2	Y	9		22
						10	9				
07	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	38	1 3794 2	Y	-0-		22

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BLAIR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	178667	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12539	-	12616
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		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	
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	5	1	453	2	Y	-0-	10	
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-	10	
*07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	-0-	10	

LANE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	12778	-	13181
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	
05		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	85	1	8507	2	Y	-0-	2	
06		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	85	1	8521	2	Y	-0-	2	
*07		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	93	1	9297	2	Y	-0-	2	

BLAIR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	12369	-	12698
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	
05		4557 X	4523	-0-	-34	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-	6	
06		4410 X	4286	-0-	-124	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-	6	
07		4619 X	4290	-0-	-329	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-	6	

BURKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	14060	-	14305
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	
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-	15	
06		2100 N	2039	-0-	-61	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-	15	
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	19	1	1897	2	Y	-0-	15	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178896	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12369	-	12721
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	
05		3131 X	2959	-0-	-172	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-	25	
06		3030 X	2819	-0-	-211	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-	25	
07		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-	25	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12451	-	12813
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	
05		3844 X	3589	-0-	-255	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-	49	
06		3720 X	3506	-0-	-214	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-	49	
07		3720 X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-	49	

BLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	12562	-	12660
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	
05		4929 X	4742	-0-	-187	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-	44	
06		4770 X	3175	-0-	-1595	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-	44	
07		4929 X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-	44	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		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
05		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	80	1	8004	2	Y	-0-	13
06		7770 X	7293	-0-	-477	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-	13
07		8029 X	7923	-0-	-106	-0-	78	1	7845	2	Y	-0-	13

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

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-
05		1829 N	1343	-0-	-486	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	624	-0-	-726	-0-	6	1	618	2	Y	-0-	-0-
07		1550 N	1031	-0-	-519	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-	-0-

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

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
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	61	1	6098	2	Y	-0-	54
06		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-	54
*07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-	54

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

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-
05		2480 X	2038	-0-	-442	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-	-0-
06		2490 X	1601	-0-	-889	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-	-0-
07		2573 X	2034	-0-	-539	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

02		4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	51
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	51
04		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-	51
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7804	2	Y	1	52
06		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1	6455	2	Y	-0-	52
*07		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	62	1	6221	2	Y	-0-	52

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

02		7756 X	6781	-0-	-975	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-	28
03		8587 X	7383	-0-	-1204	-0-	73	1	7310	2	Y	-0-	28
04		8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	72	1	7197	2	Y	-0-	28
05		8587 X	7534	-0-	-1053	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-	28
06		8310 X	7347	-0-	-963	-0-	73	1	7274	2	Y	-0-	28
*07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	78	1	7825	2	Y	-0-	28

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	626	-0-	-270	-0-	6 1	620 2	Y	-0-		15
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7 1	734 2	Y	-0-		15
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8 1	813 2	Y	-0-		15
05	682 N	202	-0-	-480	-0-	2 1	200 2	Y	-0-		15
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9 1	925 2	Y	-0-		15
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11 1	1127 2	Y	-0-		15

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
02	7672 X	7204	-0-	-468	-0-	71 1	7133 2	Y	-0-		13
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	85 1	8496 2	Y	-0-		13
04	8220 X	8012	-0-	-208	-0-	79 1	7933 2	Y	-0-		13
05	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	77 1	7669 2	Y	-0-		13
06	8310 X	7672	-0-	-638	-0-	76 1	7596 2	Y	-0-		13
07	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	79 1	7902 2	Y	-0-		13

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
02	1820 N	1721	-0-	-99	-0-	17 1	1704 2	Y	-0-		2
03	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	22 1	2166 2	Y	-0-		2
04	2370 N	1957	-0-	-413	-0-	19 1	1938 2	Y	-0-		2
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21 1	2132 2	Y	-0-		2
06	2130 N	1559	-0-	-571	-0-	15 1	1544 2	Y	-0-		2
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20 1	2024 2	Y	-0-		2

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	16 1	1557 2	Y	-0-		42
03	2232 N	1893	-0-	-339	-0-	19 1	1874 2	Y	-0-		42
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19 1	1871 2	Y	-0-		42
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19 1	1916 2	Y	-0-		42
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	19 1	1863 2	Y	-0-		42
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	20 1	1978 2	Y	-0-		42

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
02	4256 X	3726	-0-	-530	-0-	37 1	3689 2	Y	-0-		-0-
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	38 1	3828 2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	3578	-0-	-502	-0-	35 1	3543 2	Y	-0-		-0-
05	4216 X	3434	-0-	-782	-0-	34 1	3400 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3009	-0-	-981	-0-	30 1	2979 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2992	-0-	-1131	-0-	30 1	2962 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774			
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	2711	-0-	-1579	-0-	27 1	2684 2	Y	-0-		15
05	4433 X	3525	-0-	-908	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-		15
*06	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	38 1	3794 2	Y	-0-		15
*07	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-		15

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426			
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
05	4402 X	4350	-0-	-52	-0-	43 1	4307 2	Y	-0-		24
06	4260 X	2554	-0-	-1706	-0-	25 1	2529 2	Y	-0-		24
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	44 1	4443 2	Y	-0-		24

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	55	1 5547 2	Y	-0-		7
06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1 5337 2	Y	-0-		7
*07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	57	1 5712 2	Y	-0-		7

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761			Y	-0-		-0-
06	761 X	-0-	-0-	-761	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
02	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	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1 2274 2	Y	-0-		152
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1 2276 2	Y	-0-		152
*06	2130 N	1091	-0-	-1039	-0-	11	1 1080 2	Y	-0-		152
*07	2201 N	1536	-0-	-665	-0-	15	1 1521 2	Y	-0-		152

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
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-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7	1 715 2	Y	-0-		-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	1 388 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
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-
05	4960 X	4195	-0-	-765	-0-	42	1 4153 2	Y	-0-		-0-
06	4800 X	3539	-0-	-1261	-0-	35	1 3504 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	44	1 4399 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
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
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1 356 2	Y	-0-		2
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1 231 2	Y	-0-		2
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1 210 2	Y	-0-		2

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
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	2396	-0-	-964	-0-	24	1 2372 2	Y	-0-		40
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1 3421 2	Y	-0-		40
*06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1 3253 2	Y	-0-		40
*07	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	29	1 2888 2	Y	-0-		40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	57 1	5674 2	Y	-0-		5
06	5760 X	5338	-0-	-422	-0-	53 1	5285 2	Y	-0-		5
07	6045 X	5404	-0-	-641	-0-	54 1	5350 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
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-
05	6851 X	3930	-0-	-2921	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-		-0-
06	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	66 1	6626 2	Y	-0-		-0-
07	6851 X	6371	-0-	-480	-0-	63 1	6308 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
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
05	5177 X	4807	-0-	-370	-0-	48 1	4759 2	Y	-0-		12
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	50 1	4992 2	Y	-0-		12
07	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	48 1	4829 2	Y	-0-		12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
02	7168 X	6558	-0-	-610	-0-	65 1	6493 2	Y	-0-		-0-
03	7936 X	7231	-0-	-705	-0-	72 1	7159 2	Y	-0-		-0-
04	7680 X	6401	-0-	-1279	-0-	63 1	6338 2	Y	-0-		-0-
05	7905 X	7539	-0-	-366	-0-	75 1	7464 2	Y	-0-		-0-
06	7020 X	7008	-0-	-12	-0-	69 1	6939 2	Y	-0-		-0-
07	7254 X	6879	-0-	-375	-0-	68 1	6811 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	46 1	4572 2	Y	-0-		-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	50 1	4950 2	Y	-0-		-0-
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	48 1	4841 2	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4965	-0-	-57	-0-	49 1	4916 2	Y	-0-		-0-
*06	4860 X	4749	-0-	-111	-0-	47 1	4702 2	Y	-0-		-0-
*07	5022 X	4829	-0-	-193	-0-	48 1	4781 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
02	1736 N	505	-0-	-1231	-0-	5 1	500 2	Y	-0-		27
03	1736 N	813	-0-	-923	-0-	8 1	805 2	Y	-0-		27
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	14 1	1418 2	Y	-0-		27
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12 1	1180 2	Y	-0-		27
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	8 1	779 2	Y	-0-		27
07	1488 N	364	-0-	-1124	-0-	4 1	360 2	Y	-0-		27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
02	3584 X	3468	-0-	-116	-0-	34 1	3434 2	Y	-0-		-0-
03	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	37 1	3736 2	Y	-0-		-0-
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	35 1	3507 2	Y	-0-		-0-
05	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	37 1	3686 2	Y	-0-		-0-
06	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	35 1	3461 2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	37 1	3674 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-	61
03	1209 N	949	-0-	-260	-0-	9	1	940	2	Y	-0-	61
04	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-	61
05	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-	61
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-	61
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-	61

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320				
02	7896 X	4520	-0-	-3376	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-	8
03	8308 X	6979	-0-	-1329	-0-	69	1	6910	2	Y	-0-	8
04	8040 X	6689	-0-	-1351	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-	8
05	7192 X	7021	-0-	-171	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-	8
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	96	1	9610	2	Y	-0-	8
*07	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	94	1	9401	2	Y	-0-	8

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223				
02	2744 X	2212	-0-	-532	-0-	22	1	2190	2	Y	-0-	36
03	2759 X	1914	-0-	-845	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-	36
04	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-	36
05	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-	36
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-	36
07	2480 N	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-	36

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555				
02	3304 X	2461	-0-	-843	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-	8
03	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-	8
04	3870 X	2168	-0-	-1702	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-	8
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-	8
06	3870 X	2559	-0-	-1311	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-	8
07	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-	8

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384				
02	7812 X	7399	-0-	-413	-0-	73	1	7326	2	Y	-0-	85
03	8649 X	8085	-0-	-564	-0-	80	1	8005	2	Y	-0-	85
04	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	77	1	7721	2	Y	-0-	85
05	8277 X	7877	-0-	-400	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-	85
06	7920 X	7631	-0-	-289	-0-	76	1	7555	2	Y	-0-	85
07	8184 X	7571	-0-	-613	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-	85

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052				
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-	-0-
03	4123 X	97	-0-	-4026	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	-0-
04	3840 X	427	-0-	-3413	-0-	4	1	423	2	Y	-0-	-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-	-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	Y	-0-	-0-
*07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	8	1	768	2	Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660				
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	5 1	532 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	5 1	537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	6 1	593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8 1	765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7 1	671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394					
02	3108	X	2226	-0-	-882	-0-	22 1	2204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
03	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	21 1	2087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	23 1	2278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	27 1	2692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
06	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	21 1	2135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	28 1	2774 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700					
02	4732	X	4369	-0-	-363	-0-	43 1	4326 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	58 1	5774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	45 1	4487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	43 1	4304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5070	X	4160	-0-	-910	-0-	41 1	4119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	46 1	4562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374					
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34 1	3423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	39 1	3876 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	37 1	3748 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	40 1	4049 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39 1	3931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	40 1	3992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484					
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8 1	771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	8 1	823 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8 1	811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
05	868	N	554	-0-	-314	-0-	5 1	549 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	7 1	733 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	5 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600					
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	9 1	895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10 1	1046 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	9 1	916 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	9 1	887 2	Y	-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 #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	7750 X	7288	-0-	-462	-0-	72	1 7216	2 Y	-0-			23
06	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	71	1 7067	2 Y	-0-			23
07	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	73	1 7316	2 Y	-0-			23

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208				
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
05	4898 X	4597	-0-	-301	-0-	46	1 4551	2 Y	-0-			2
06	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	42	1 4208	2 Y	-0-			2
07	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	47	1 4710	2 Y	-0-			2

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609				
02	4900 X	4301	-0-	-599	-0-	43	1 4258	2 Y	-0-			-0-
03	5270 X	4752	-0-	-518	-0-	47	1 4705	2 Y	-0-			-0-
04	5100 X	4394	-0-	-706	-0-	44	1 4350	2 Y	-0-			-0-
05	5270 X	4486	-0-	-784	-0-	44	1 4442	2 Y	-0-			-0-
06	4830 X	4227	-0-	-603	-0-	42	1 4185	2 Y	-0-			-0-
07	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	42	1 4199	2 Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479				
02	3836 X	3125	-0-	-711	-0-	31	1 3094	2 Y	-0-			3
03	4061 X	3411	-0-	-650	-0-	34	1 3377	2 Y	-0-			3
04	3930 X	3663	-0-	-267	-0-	36	1 3627	2 Y	-0-			3
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	37	1 3731	2 Y	-0-			3
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1 3726	2 Y	-0-			3
07	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	35	1 3530	2 Y	-0-			3

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321				
02	6496 X	4536	-0-	-1960	-0-	45	1 4491	2 Y	-0-			-0-
03	7192 X	6096	-0-	-1096	-0-	60	1 6036	2 Y	-0-			-0-
04	6840 X	6186	-0-	-654	-0-	61	1 6125	2 Y	-0-			-0-
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	58	1 5768	2 Y	-0-			-0-
06	5910 X	5821	-0-	-89	-0-	58	1 5763	2 Y	-0-			-0-
07	6386 X	5783	-0-	-603	-0-	57	1 5726	2 Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538				
02	3864 X	3520	-0-	-344	-0-	35	1 3485	2 Y	-0-			40
03	4278 X	3972	-0-	-306	-0-	39	1 3933	2 Y	-0-			40
04	3810 X	3577	-0-	-233	-0-	35	1 3542	2 Y	-0-			40
05	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	37	1 3694	2 Y	-0-			40
06	3840 X	3135	-0-	-705	-0-	31	1 3104	2 Y	-0-			40
*07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	43	1 4256	2 Y	-0-			40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1 5153 2	Y	-0-		20
03	5642 X	5528	-0-	-114	-0-	55	1 5473 2	Y	-0-		20
04	5430 X	5334	-0-	-96	-0-	53	1 5281 2	Y	-0-		20
05	5735 X	5279	-0-	-456	-0-	52	1 5227 2	Y	-0-		20
06	5550 X	5210	-0-	-340	-0-	52	1 5158 2	Y	-0-		20
07	5735 X	5364	-0-	-371	-0-	53	1 5311 2	Y	-0-		20

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
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-
05	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	35	1 3468 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	33	1 3310 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	34	1 3389 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
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-
05	9176 X	2354	-0-	-6822	-0-	23	1 2331 2	Y	-0-		-0-
06	7980 X	7168	-0-	-812	-0-	71	1 7097 2	Y	-0-		-0-
*07	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	66	1 6622 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
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	35		72
						39	9				
05	3813 X	1493	-0-	-2320	-0-	15	1 1478 2	Y	-0-		72
06	3930 X	2504	-0-	-1426	-0-	25	1 2479 2	Y	-0-		72
07	4340 X	3611	-0-	-729	-0-	36	1 3575 2	Y	-0-		72

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
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-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7	1 736 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	7	1 709 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	682	-0-	-248	-0-	7	1 675 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
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-
05	7750 X	7360	-0-	-390	-0-	73	1 7287 2	Y	-0-		-0-
06	7500 X	7203	-0-	-297	-0-	71	1 7132 2	Y	-0-		-0-
07	7688 X	6792	-0-	-896	-0-	67	1 6725 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	31 1	3062 2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	32 1	3213 2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562	
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
05	3441 X	3403	-0-	-38	-0-	34 1	3369 2	Y	-0-		33
06	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	32 1	3240 2	Y	-0-		33
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	33 1	3285 2	Y	-0-		33

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550	
02	476 N	248	-0-	-228	-0-	2 1	246 2	Y	-0-		10
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		10
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6 1	618 2	Y	-0-		10
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7 1	671 2	Y	-0-		10
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 1	681 2	Y	-0-		10
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	11 1	1122 2	Y	-0-		10

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680	
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-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	2 1	199 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	2 1	191 2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384	
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
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	72 1	7223 2	Y	-0-		28
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-		28
*07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	82 1	8160 2	Y	-0-		28

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174	
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
05	2821 X	2269	-0-	-552	-0-	22 1	2247 2	Y	-0-		13
06	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	22 1	2163 2	Y	-0-		13
07	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	21 1	2075 2	Y	-0-		13

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
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
05	4371 X	4100	-0-	-271	-0-	41 1	4059 2	Y	-0-		13
06	4230 X	3930	-0-	-300	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-		13
07	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	40 1	4012 2	Y	-0-		13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	62	N	62	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		5
04	11	N	-0-	-0-	-11			Y	-0-		5
05	32	N	32	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		5
06	176	N	176	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		5
*07	2	N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		5

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
02	1660	N	1660	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	15	1	Y	-0-		-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	13	1	Y	-0-		-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402			
02	2520	X	2124	-0-	-396	21	1	Y	-0-		-0-
03	2790	X	2162	-0-	-628	21	1	Y	-0-		-0-
04	2400	X	2072	-0-	-328	21	1	Y	-0-		-0-
05	2418	X	2085	-0-	-333	21	1	Y	-0-		-0-
06	2280	X	2044	-0-	-236	20	1	Y	-0-		-0-
07	2356	X	1966	-0-	-390	19	1	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705			
02	392	N	254	-0-	-138	3	1	Y	-0-		-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	527	N	523	-0-	-4	5	1	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348			
02	4925	X	4925	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		145
03	5432	X	5432	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		145
04	5188	X	5188	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		145
05	5295	X	5295	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		145
06	5177	X	5177	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		145
*07	5273	X	5273	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		145

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660			
02	5488	X	5024	-0-	-464	50	1	Y	-0-		7
03	6014	X	5718	-0-	-296	57	1	Y	-0-		7
04	5797	X	5797	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		7
05	5766	X	5766	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		7
06	5520	X	3831	-0-	-1689	38	1	Y	-0-		7
07	5983	X	5531	-0-	-452	55	1	Y	-0-		7

MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 189891		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564			
02	924	N	79	-0-	-845	1	1	N	-0-		-0-
03	155	N	89	-0-	-66	1	1	N	-0-		-0-
04	90	N	67	-0-	-23	1	1	N	-0-		-0-
05	93	N	42	-0-	-51	42	2	N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	1192	-0-	-1860	-0-	12	1	1180	2	N	-0-	-0-
03	3379 X	2013	-0-	-1366	-0-	20	1	1993	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	24	1	2370	2	N	-0-	-0-
05	2790 X	1660	-0-	-1130	-0-	16	1	1644	2	N	-0-	-0-
06	1950 X	506	-0-	-1444	-0-	5	1	501	2	N	-0-	-0-
07	2480 X	1981	-0-	-499	-0-	20	1	1961	2	N	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413				
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
05	9207 X	5535	-0-	-3672	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-	20
06	8040 X	5701	-0-	-2339	-0-	56	1	5645	2	Y	-0-	20
07	8308 X	5783	-0-	-2525	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-	20

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375				
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-
05	9796 X	5094	-0-	-4702	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-	-0-
06	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-	-0-
*07	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	98	1	9777	2	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748				
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	3750	-0-	-180	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-	-0-
05	4030 X	3874	-0-	-156	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-	-0-
*06	3900 X	3619	-0-	-281	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-	-0-
*07	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883				
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-
05	3286 X	2324	-0-	-962	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2632	-0-	-248	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-	-0-
*07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-	-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869				
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
05	4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	36	1	3554	2	N	-0-	5
06	4710 X	3620	-0-	-1090	-0-	36	1	3584	2	N	-0-	5
07	4867 X	3573	-0-	-1294	-0-	35	1	3537	2	N	1	5
						1	9				1	8

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15 1	1508 2	N	-0-		-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15 1	1463 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	14 1	1425 2	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
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-		12
05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	67 1	6676 2	Y	-0-		12
*06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	76 1	7643 2	Y	-0-		12
*07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	73 1	7337 2	Y	-0-		12

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
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-
05	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	30 1	3046 2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2642	-0-	-418	-0-	26 1	2616 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	28 1	2752 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
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
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	40 1	3975 2	Y	-0-		28
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	33 1	3345 2	Y	-0-		28
07	3782 X	2874	-0-	-908	-0-	28 1	2846 2	Y	-0-		28

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
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
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42 1	4187 2	Y	-0-		117
06	3000 X	918	-0-	-2082	-0-	9 1	909 2	Y	-0-		117
07	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	23 1	2252 2	Y	-0-		117

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
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-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10 1	1036 2	Y	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	15 1	1521 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	771	-0-	-469	-0-	8 1	763 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
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
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	16 1	1564 2	Y	-0-		5
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19 1	1897 2	Y	-0-		5
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 1	1497 2	Y	-0-		5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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-
05	8835 X	8326	-0-	-509	-0-	82	1 8244	2 N	-0-		-0-
06	8550 X	8319	-0-	-231	-0-	82	1 8237	2 N	-0-		-0-
07	8370 X	8188	-0-	-182	-0-	81	1 8107	2 N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
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
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1 2750	2 Y	-0-		5
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	26	1 2607	2 Y	-0-		5
*07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	29	1 2895	2 Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
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-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1 1155	2 Y	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	1 890	2 Y	-0-		-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1 572	2 Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
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
05	4712 X	4019	-0-	-693	-0-	40	1 3979	2 Y	-0-		17
06	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	35	1 3453	2 Y	-0-		17
07	4402 X	3104	-0-	-1298	-0-	31	1 3073	2 Y	-0-		17

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
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	6534	-0-	-516	-0-	65	1 6469	2 Y	-0-		27
05	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	67	1 6715	2 Y	-0-		27
*06	6630 X	6412	-0-	-218	-0-	63	1 6349	2 Y	-0-		27
*07	6851 X	5852	-0-	-999	-0-	58	1 5794	2 Y	-0-		27

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
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
05	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	30	1 3010	2 Y	-0-		18
06	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	29	1 2877	2 Y	-0-		18
07	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	29	1 2911	2 Y	-0-		18

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
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-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1 3995	2 Y	-0-		-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	36	1 3588	2 Y	-0-		-0-
*07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1 3895	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	19 1	1940	2 N	-0-	15
06	3480	X	497	-0-	-2983	-0-	5 1	492	2 N	-0-	15
07	3596	X	1117	-0-	-2479	-0-	11 1	1106	2 N	-0-	15

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
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
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46 1	4579	2 Y	-0-	20
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	43 1	4276	2 Y	-0-	20
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46 1	4564	2 Y	-0-	20

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22 1	2245	2 Y	-0-	8
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	20 1	2035	2 Y	-0-	8
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	22 1	2165	2 Y	-0-	8

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
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	1801	-0-	-809	-0-	18 1	1783	2 Y	-0-	145
05	2697	X	2626	-0-	-71	-0-	26 1	2600	2 Y	-0-	145
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	26 1	2554	2 Y	-0-	145
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30 1	2985	2 Y	-0-	145

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
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-
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	42 1	4192	2 Y	-0-	-0-
06	4200	X	3903	-0-	-297	-0-	39 1	3864	2 Y	-0-	-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	42 1	4213	2 Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
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-
05	10912	X	9752	-0-	-1160	-0-	97 1	9655	2 Y	-0-	-0-
06	10560	X	10327	-0-	-233	-0-	102 1	10225	2 Y	-0-	-0-
07	11067	X	10134	-0-	-933	-0-	100 1	10034	2 Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
02	2128	N	1966	-0-	-162	-0-	19 1	1947	2 Y	-0-	10
03	2697	N	2107	-0-	-590	-0-	21 1	2086	2 Y	-0-	10
04	2400	N	851	-0-	-1549	-0-	8 1	843	2 Y	-0-	10
05	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	21 1	2129	2 Y	-0-	10
06	2040	N	1367	-0-	-673	-0-	14 1	1353	2 Y	-0-	10
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25 1	2496	2 Y	-0-	10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	266	-0-	-1666	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			2
03	2139 X	1195	-0-	-944	-0-	12	1	1183	2	Y	-0-			2
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			2
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-			2
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			2
07	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	-0-			5
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			5
04	2580 N	2465	-0-	-115	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			5
05	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			5
06	2490 N	2458	-0-	-32	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			5
07	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			5

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

02	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			13
03	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-			13
04	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-			13
05	2759 X	2259	-0-	-500	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			13
06	2550 X	2379	-0-	-171	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			13
07	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	2128 N	1441	-0-	-687	-0-	14	1	1427	2	N	-0-			1
03	2418 N	1407	-0-	-1011	-0-	14	1	1393	2	N	-0-			1
04	1800 N	1026	-0-	-774	-0-	10	1	1016	2	N	-0-			1
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	-0-			1
06	3000 N	4533	-0-	1533	1533	45	1	4488	2	N	-0-			1
*07	3100 N	2889	-0-	-211	1322	28	1	2833	2	N	25			26
						28	9							

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

02	5656 X	4404	-0-	-1252	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			71
03	6200 X	3521	-0-	-2679	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			71
04	5790 X	5729	-0-	-61	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-			71
05	5983 X	5736	-0-	-247	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-			71
06	5790 X	5487	-0-	-303	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-			71
*07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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
05	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-			32
06	4290 X	3772	-0-	-518	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			32
07	4433 X	3794	-0-	-639	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			32

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	168 1	5089 2	Y	-0-			9
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	143 1	5101 2	Y	-0-			9
07	5332 X	4689	-0-	-643	-0-	169 1	4520 2	Y	-0-			9

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
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
05	3875 X	3659	-0-	-216	-0-	36 1	3623 2	Y	-0-			39
06	3750 X	3565	-0-	-185	-0-	35 1	3529 2	Y	1			40
*07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	1 9 37 1	3652 2	Y	-0-			40

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709				
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1										
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-
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	269 1	2380 2	N	-0-			-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	297 1	2195 2	N	2	2 8		-0-
07	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2 9 221 1 1 9	2211 2	N	1	1 8		-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										
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
05	3193 X	1738	-0-	-1455	-0-	75 1	1662 2	Y	1			17
06	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	1 9 118 1	2765 2	Y	1	14 1		4
07	3038 X	2186	-0-	-852	-0-	1 9 90 1	2096 2	Y	-0-			4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			22
03	4526 X	2838	-0-	-1688	-0-	114 1	2724 2	Y	-0-			22
04	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	122 1	3009 2	Y	-0-			22
05	4185 X	2824	-0-	-1361	-0-	122 1	2700 2	Y	2			24
06	3090 X	1969	-0-	-1121	-0-	2 9 81 1	1887 2	Y	1	20 1		5
07	3224 X	2514	-0-	-710	-0-	1 9 103 1	2411 2	Y	-0-			5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199				
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			Y	-0-			5
03	3782 X	773	-0-	-3009	-0-	31 1	742 2	Y	-0-			5
04	3660 X	141	-0-	-3519	-0-	5 1	136 2	Y	-0-			5
05	3782 X	141	-0-	-3641	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			5
06	1140 X	130	-0-	-1010	-0-	5 1	125 2	Y	-0-	4 1		1
07	775 X	75	-0-	-700	-0-	3 1	72 2	Y	-0-			1

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 #:		5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11926 - 12212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	18			23
03	3503 X	2973	-0-	-530	-0-	119	1	2854	2	Y	-0-			23
04	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	115	1	2840	2	Y	-0-			23
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	122	1	2687	2	Y	3			26
						3	9							
06	3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	91	1	2127	2	Y	-0-	21	1	5
07	3069 X	2588	-0-	-481	-0-	106	1	2482	2	Y	-0-			5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11964 - 12236				
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-			-0-
03	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	111	1	2662	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2684	-0-	-46	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-			-0-
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	2	Y	-0-			-0-
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-			-0-
*07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	16			20
03	2976 X	2245	-0-	-731	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-			20
04	2880 X	2422	-0-	-458	-0-	94	1	2328	2	Y	-0-			20
05	2635 X	2420	-0-	-215	-0-	105	1	2312	2	Y	3			23
						3	9							
06	2550 X	2290	-0-	-260	-0-	94	1	2196	2	Y	-0-	18	1	5
07	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	95	1	2217	2	Y	-0-			6

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		7	RRCID -> 177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11970 - 12228				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2697 X	1068	-0-	-1629	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	964	-0-	-1646	-0-	37	1	927	2	Y	-0-			-0-
05	1426 X	553	-0-	-873	-0-	24	1	529	2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	544	-0-	-836	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-
07	1054 X	372	-0-	-682	-0-	15	1	357	2	Y	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		9	RRCID -> 179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11998 - 12260				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			19
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	88	1	2121	2	Y	-0-			19
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	74	1	1837	2	Y	-0-			19
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	Y	2			21
						2	9							
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	1	17	1	5
						1	9							
07	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-			5

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		12	RRCID -> 182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11992 - 12216				
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	18			21
03	2387 X	2264	-0-	-123	-0-	91	1	2173	2	Y	-0-			21
04	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	89	1	2215	2	Y	-0-			21
05	2387 X	2127	-0-	-260	-0-	92	1	2033	2	Y	2			23
						2	9							
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	Y	1	19	1	5
						1	9							
07	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11971 - 12212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-		Y	18		23
03		3906 X	3685	-0-	-221	-0-	147 1	Y	3538 2		23
04		3780 X	3211	-0-	-569	-0-	125 1	Y	3086 2		23
05		3782 X	3472	-0-	-310	-0-	150 1	Y	3320 2		25
							2 9				
06		3600 X	3354	-0-	-246	-0-	137 1	Y	3215 2	21 1	6
							2 9				
07		3689 X	3306	-0-	-383	-0-	136 1	Y	3170 2		6

WILBURN		WELL #:		1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12106 - 12948
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		5239 X	4449	-0-	-790	-0-	178 1	Y	4271 2		-0-
04		5070 X	3867	-0-	-1203	-0-	150 1	Y	3717 2		-0-
05		4774 X	4293	-0-	-481	-0-	186 1	Y	4107 2		-0-
06		4620 X	3770	-0-	-850	-0-	154 1	Y	3616 2		-0-
*07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	4409 2		-0-

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12094 - 12936
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		5146 X	5027	-0-	-119	-0-	201 1	Y	4826 2		-0-
04		4890 X	4805	-0-	-85	-0-	187 1	Y	4618 2		-0-
05		5053 X	4877	-0-	-176	-0-	211 1	Y	4666 2		-0-
06		4860 X	4637	-0-	-223	-0-	190 1	Y	4447 2		-0-
07		5022 X	4887	-0-	-135	-0-	200 1	Y	4687 2		-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #:		13	RRCID ->	196223	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12026 - 12273
02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-		N	-0-		-0-
03		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	79 1	N	1896 2		-0-
04		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86 1	N	2138 2		-0-
05		2263 X	1629	-0-	-634	-0-	71 1	N	1558 2		-0-
06		2190 X	1267	-0-	-923	-0-	52 1	N	1215 2		-0-
07		2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	51 1	N	1200 2		-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12136 - 12896
02		3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-		N	-0-		-0-
03		3472 X	2581	-0-	-891	-0-	103 1	N	2478 2		-0-
04		2850 X	1601	-0-	-1249	-0-	62 1	N	1539 2		-0-
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	98 1	N	2157 2		-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	123 1	N	2871 2		-0-
*07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	124 1	N	2896 2		-0-

WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12092 - 12915
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	268 1	Y	6436 2		-0-
04		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	237 1	Y	5875 2		-0-
05		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	6258 2		-0-
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	5396 2		-0-
*07		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	5703 2		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		15	RRCID ->	199998	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11962 - 12150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51 1	1137 2	Y	-0-	-0-	
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	43 1	1003 2	Y	-0-	-0-	
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	45 1	1043 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		16	RRCID ->	199999	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11922 - 12210	
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-	
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	132 1	2907 2	Y	-0-	-0-	
06	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	114 1	2663 2	Y	-0-	-0-	
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	117 1	2732 2	Y	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	200729	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12154 - 12922	
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-	
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	114 1	2521 2	Y	-0-	-0-	
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	103 1	2402 2	Y	-0-	-0-	
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	135 1	3162 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		17	RRCID ->	201094	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12007 - 12936	
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-	
05	3100	N	3608	-0-	508	1437	156 1	3452 2	Y	-0-	-0-	
06	4893	X	3456	-0-	-1437	-0-	142 1	3314 2	Y	-0-	-0-	
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151 1	3522 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		14	RRCID ->	201222	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12043 - 12308	
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-	
05	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	106 1	2341 2	Y	-0-	-0-	
06	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	80 1	1867 2	Y	-0-	-0-	
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	146 1	3411 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		18	RRCID ->	202253	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12408	PERF.11944 - 12240	
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	
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89 1	1963 2	Y	2	25	
							2 9					
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	101 1	2372 2	Y	1	6	
							1 9			20 1		
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86 1	2020 2	Y	-0-	6	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 202989		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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			
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-
05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	132 1	2917 2	Y	-0-		-0-
06	3300 X	2151	-0-	-1149	-0-	88 1	2063 2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	126 1	2948 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
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-
05	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	139 1	3077 2	Y	-0-		-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	128 1	2993 2	Y	-0-		-0-
*07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	73 1	1709 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
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-	97 1	2407 2	N	-0-		37
05	3596 X	2059	-0-	-1537	-0-	89 1	1970 2	N	-0-		37
06	3150 X	1321	-0-	-1829	-0-	54 1	1267 2	N	-0-		37
07	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	129 1	3021 2	N	-0-		37

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
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-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	621 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	25 1	587 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	26 1	612 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
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-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73 1	1622 2	Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64 1	1494 2	Y	-0-		-0-
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	67 1	1562 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		2	RRCID ->	217847	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12202 - 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	M	AMT	CODE	BALANCE
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
05		3255 X	2466	-0-	-789	-0-	107	1	2359	2	N	-0-	146
06		2970 X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	-0-	146
*07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	-0-	146

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		19	RRCID ->	218180	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11938 - 12166		
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
05		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	146	1	3230	2	Y	3	26
06		3450 X	3185	-0-	-265	-0-	131	1	3052	2	Y	2	6
07		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-	5

WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	218185	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12203 - 12246		
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-
05		3937 X	3724	-0-	-213	-0-	161	1	3563	2	N	-0-	-0-
06		3690 X	3486	-0-	-204	-0-	143	1	3343	2	N	-0-	-0-
07		3720 X	3658	-0-	-62	-0-	150	1	3508	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12180 - 12286		
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
05		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	161	1	3553	2	N	-0-	38
06		3810 X	3500	-0-	-310	-0-	144	1	3356	2	N	-0-	38
07		3813 X	3628	-0-	-185	-0-	149	1	3479	2	N	-0-	38

WILBURN		WELL #:		13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12175 - 12187		
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-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		4	RRCID ->	225291	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12455	PERF.12184 - 12295		
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
05		4061 X	1690	-0-	-2371	-0-	73	1	1617	2	N	-0-	20
06		3150 X	1211	-0-	-1939	-0-	50	1	1161	2	N	-0-	20
07		3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	62	1	1448	2	N	-0-	20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		7	RRCID ->	229223	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12042 - 12314
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	4216 X	3814	-0-	-402	-0-	165 1	3649 2	N	-0-		27
06	3450 X	1895	-0-	-1555	-0-	78 1	1817 2	N	-0-		27
07	3348 X	2588	-0-	-760	-0-	106 1	2482 2	N	-0-		27

WILBURN		WELL #:		14	RRCID ->	229225	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12206 - 12296
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-
05	4836 X	4506	-0-	-330	-0-	195 1	4311 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4212	-0-	-348	-0-	173 1	4039 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4413	-0-	-237	-0-	181 1	4232 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		6	RRCID ->	229718	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12062 - 12313
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
05	2139 X	1553	-0-	-586	-0-	67 1	1486 2	N	-0-		37
06	2070 X	1677	-0-	-393	-0-	69 1	1608 2	N	-0-		37
07	1922 X	1865	-0-	-57	-0-	76 1	1789 2	N	-0-		37

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		21	RRCID ->	229720	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11992 - 12261
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-
05	4774 X	2405	-0-	-2369	-0-	104 1	2301 2	N	-0-		-0-
06	3990 X	1700	-0-	-2290	-0-	70 1	1630 2	N	-0-		-0-
07	2263 X	2055	-0-	-208	-0-	84 1	1971 2	N	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		23	RRCID ->	230092	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12570	PERF. 1996 - 12324
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-
05	3906 X	1506	-0-	-2400	-0-	65 1	1441 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	1458	-0-	-2322	-0-	60 1	1398 2	N	-0-		-0-
07	1860 X	1316	-0-	-544	-0-	54 1	1262 2	N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12160 - 12953
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-
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	219 1	4842 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	188 1	4411 2	N	-0-		-0-
*07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	204 1	4756 2	N	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12582	PERF.11982 - 12302
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	1550 X	1100	-0-	-450	-0-	44 1	1056 2	Y	-0-		-0-
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	63 1	1547 2	Y	-0-		-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	57 1	1261 2	Y	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43 1	1009 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	985	-0-	-627	-0-	40 1	945 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID ->	233451	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12534	PERF.11576 - 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		27
03		868 X	805	-0-	-63	-0-	32 1	773 2	N	-0-		27
04		883 X	883	-0-	-0-	-0-	34 1	849 2	N	-0-		27
05		837 X	832	-0-	-5	-0-	36 1	796 2	N	-0-		27
06		810 X	744	-0-	-66	-0-	30 1	714 2	N	-0-		27
07		899 X	766	-0-	-133	-0-	31 1	735 2	N	-0-		27

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12054 - 12344	
02		5516 X	-0-	-0-	-5516	-0-			N	-0-		-0-
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	287 1	6877 2	N	-0-		-0-
04		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	257 1	6369 2	N	-0-		-0-
05		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	291 1	6427 2	N	-0-		-0-
06		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	253 1	5924 2	N	-0-		-0-
*07		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	264 1	6159 2	N	-0-		-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12022 - 12298	
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-		-0-
03		3503 X	2828	-0-	-675	-0-	113 1	2715 2	N	-0-		-0-
04		3150 X	2606	-0-	-544	-0-	101 1	2505 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2667	-0-	-495	-0-	115 1	2552 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2482	-0-	-398	-0-	101 1	2381 2	N	-0-		-0-
07		2821 X	2584	-0-	-237	-0-	106 1	2478 2	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478	
WILLIFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478	
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		23
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		23
04		1230 N	1051	-0-	-179	-0-	1051 2		N	-0-		23
05		1271 N	1035	-0-	-236	-0-	1035 2		N	-0-		23
06		1230 N	387	-0-	-843	-0-	387 2		N	-0-		23
07		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 2		N	-0-		23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490	
VANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336 - 13358	
LAMBERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336 - 13358	
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-
05		310 N	206	-0-	-104	-0-	6 1	200 2	N	-0-		-0-
06		300 N	115	-0-	-185	-0-	5 1	110 2	N	-0-		-0-
07		310 N	89	-0-	-221	-0-	2 1	87 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12278 - 12584		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2	N	-0-	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408		
02	4144 X	3109	-0-	-1035	-0-	3109	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4320 X	3692	-0-	-628	-0-	3692	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4464 X	3378	-0-	-1086	-0-	3378	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4050 X	758	-0-	-3292	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007	2	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204		
02	2800 N	3467	-0-	667	667	3467	2	Y	-0-	-0-	26	
03	3100 N	2596	-0-	-504	163	2596	2	Y	-0-	-0-	26	
04	3000 N	4086	-0-	1086	1249	4086	2	Y	-0-	-0-	26	
05	3354 X	2105	-0-	-1249	-0-	2105	2	Y	-0-	-0-	26	
06	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	1795	2	Y	-0-	-0-	26	
*07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	Y	-0-	-0-	26	

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474		
02	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5766 X	4700	-0-	-1066	-0-	4700	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969		
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	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-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2	N	-0-			-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392		
02	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-
05	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236		
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	-0-	4328	2	Y	-0-			17
05	3100 N	3393	-0-	293	-0-	3393	2	Y	-0-			17
06	3000 N	3027	-0-	27	-0-	3027	2	Y	-0-			17
*07	4922 X	3274	-0-	-1648	-0-	3274	2	Y	-0-			17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305		
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
05	3100 N	4358	-0-	1258	-0-	4358	2	Y	-0-			33
06	5248 X	3990	-0-	-1258	-0-	3990	2	Y	-0-			33
*07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	Y	-0-			33

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356		
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
05	4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2	Y	-0-			17
06	4830 X	3955	-0-	-875	-0-	3955	2	Y	-0-			17
07	4991 X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2	Y	-0-			17

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
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
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4129	2	Y	1			18
06	3960 X	3929	-0-	-31	-0-	3929	2	Y	-0-			18
07	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2	Y	-0-			18

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
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-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-			-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		1
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172			
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	N	37		215
03	2015 X	1183	-0-	-832	-0-	41	9	N	38	185 1	68
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	N	45		113
05	2015 N	1617	-0-	-398	-0-	42	9	N	-0-		113
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	251	1	N	52		165
07	2015 N	755	-0-	-1260	-0-	50	9	N	28		193
						92	1	N			
						48	1	N			
						57	9	N			
						36	1	N			
						31	9	N			

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754			
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-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802			
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-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412			
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-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
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
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2	Y	-0-		1
06	5850 X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	6045 X	5731	-0-	-314	-0-	5731	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12698 - 12758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				1
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2				1
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				1
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				1
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		1 1		-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				6
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				6
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				6
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2				6
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1 9	1	4 1	3
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			3 1	-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2				-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2				-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813	
02	7084 X	6471	-0-	-613	-0-	6471	2				-0-
03	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2				-0-
04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068	2				-0-
05	7471 X	7424	-0-	-47	-0-	7424	2				-0-
06	7680 X	5693	-0-	-1987	-0-	5693	2				-0-
07	7936 X	6812	-0-	-1124	-0-	6812	2				-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861 2		Y	-0-			13
06	2940 X	2635	-0-	-305	-0-	2635 2		Y	-0-			6
07	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764 2		Y	-0-	7 1	6 1	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
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
05	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2		Y	-0-			16
06	1230 N	40	-0-	-1190	-0-	40 2		Y	-0-	9 1		7
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-	7 1		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539				
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-
05	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	48 1	1161 2	N	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43 1	1113 2	N	-0-			-0-
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55 1	1396 2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
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-	3124 2		Y	-0-			17
05	2443 N	2319	-0-	-124	-0-	2319 2		Y	-0-			17
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		Y	-0-			17
07	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2762 2		Y	-0-			17

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
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
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-			1
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-	1 1		-0-
*07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314				
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-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		Y	-0-			-0-
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		Y	-0-			-0-
*07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381		
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-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2033	-0-	-416	-0-	2033 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
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-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	Y	-0-		-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	1831 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408		
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
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	Y	-0-		1
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3794 2	Y	1	1 1	1
*07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2	Y	-0-	1 1	-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330		
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-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	Y	-0-		-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332		
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-
05	1147 N	428	-0-	-719	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	590	-0-	-520	-0-	590 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	391	-0-	-756	-0-	391 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	3802	2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	2241	-0-	-2285	-0-	2241	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
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-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2	Y	-0-		-0-
06	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2	Y	-0-		-0-
*07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
02	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-
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	1 1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
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-
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
06	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	3229	2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
02	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-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-		-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-		-0-
*07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
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
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	Y	-0-		17
06	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2	Y	-0-		17
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	919	2	Y	-0-		17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	5673 X	5280	-0-	-393	-0-	5280 2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4885	-0-	-605	-0-	4885 2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	3513	-0-	-2160	-0-	3513 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672		
02	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-
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1381	-0-	-659	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624		
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-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
02	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-
05	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			-0-
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
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
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		Y	-0-			15
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		Y	-0-	8 1		7
*07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		Y	-0-	7 1		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
02	1960 N	1892	-0-	-68	-0-	1892 2		Y	-0-			12
03	2139 N	250	-0-	-1889	-0-	250 2		Y	-0-			12
04	3000 N	3029	-0-	29	-0-	3029 2	29	Y	-0-			12
05	2696 N	2667	-0-	-29	-0-	2667 2		Y	-0-			12
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	7 1		5
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-	5 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-	-0-
04		1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799 2			N	-0-	-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2			N	-0-	-0-
06		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2			N	-0-	-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
02		2548 X	1968	-0-	-580	-0-	1968 2			Y	-0-	-0-
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			Y	-0-	-0-
04		2400 N	1567	-0-	-833	-0-	1567 2			Y	-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			Y	-0-	-0-
06		2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898 2			Y	-0-	-0-
*07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440												
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-	-0-
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			Y	-0-	-0-
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			Y	-0-	-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			Y	-0-	-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			Y	-0-	-0-
*07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658												
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2			N	-0-	-0-
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2			N	-0-	-0-
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2			N	-0-	-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2			N	-0-	-0-
06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	-0-
*07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596												
02		1848 N	1810	-0-	-38	-0-	1810 2			Y	-0-	-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			Y	-0-	-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			Y	-0-	-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			Y	-0-	-0-
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			Y	-0-	-0-
*07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846												
02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			Y	-0-	-0-
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			Y	-0-	-0-
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			Y	-0-	-0-
05		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555 2			Y	-0-	-0-
06		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3436 2			Y	-0-	-0-
07		3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3572 2			Y	-0-	-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312												
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
05		5487 X	4701	-0-	-786	-0-	4701 2			Y	-0-	16
06		4680 X	4669	-0-	-11	-0-	4669 2			Y	-0-	16
07		5208 X	4546	-0-	-662	-0-	4546 2			Y	-0-	16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
06		2880 X	2167	-0-	-713	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304												
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-
05		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-		-0-
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-		-0-
*07		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220												
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-
05		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	766	-0-	-474	-0-	766 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296												
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-
05		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833 2		Y	-0-		-0-
06		3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674 2		Y	-0-		-0-
07		3999 X	3749	-0-	-250	-0-	3749 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302												
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-
05		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		Y	-0-		-0-
06		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		Y	-0-		-0-
*07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574												
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-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
06		780 N	512	-0-	-268	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
07		744 N	398	-0-	-346	-0-	398 2		Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037												
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
05		12679 X	11832	-0-	-847	-0-	11832 2		Y	-0-		17
06		12210 X	11305	-0-	-905	-0-	11304 2	1 9	Y	1	10 1	8
07		12245 X	11731	-0-	-514	-0-	11731 2		Y	-0-	8 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
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
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2	Y	-0-		15
06	3930 X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2	Y	-0-	8 1	7
*07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	Y	-0-	7 1	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
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-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
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-
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	Y	-0-		-0-
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	Y	-0-		-0-
*07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
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-
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2	N	-0-		-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
*07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
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-
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-		-0-
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-		-0-
*07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
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
05	6541 X	5565	-0-	-976	-0-	5565	2	Y	-0-		25
06	6330 X	4840	-0-	-1490	-0-	4840	2	Y	-0-	14 1	11
07	5859 X	5301	-0-	-558	-0-	5301	2	Y	-0-	11 1	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
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-
05	5549 X	3492	-0-	-2057	-0-	3492	2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4422	-0-	-318	-0-	4422	2	N	-0-		-0-
07	5797 X	5239	-0-	-558	-0-	5239	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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-
05		5611 X	4873	-0-	-738	-0-	4873 2			N	-0-	-0-
06		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2			N	-0-	-0-
07		5704 X	5371	-0-	-333	-0-	5371 2			N	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070												
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
05		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2			Y	-0-	15
06		9870 X	8267	-0-	-1603	-0-	8266 2	1 9		Y	1	7
*07		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930 2			Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755												
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-
05		2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666 2			Y	-0-	-0-
06		2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 2			Y	-0-	-0-
07		2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2853 2			Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690												
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-
05		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				Y	-0-	-0-
06		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-	-0-
07		4743 X	138	-0-	-4605	-0-	138 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368												
02		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
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2401 2	4 9		Y	4	5
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			Y	-0-	5
*07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			Y	-0-	5

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572												
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-
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-	-0-
06		1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1060 2			Y	-0-	-0-
07		2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006 2			Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334												
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
05		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2			Y	-0-	17
06		7770 X	6866	-0-	-904	-0-	6866 2			Y	-0-	17
07		8029 X	6675	-0-	-1354	-0-	6675 2			Y	-0-	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2				1
03	3720 X	2330	-0-	-1390	-0-	2330	2				1
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2				1
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2				1
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		1 1		-0-
07	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2				-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
02	5572 X	4329	-0-	-1243	-0-	4329	2				15
03	5921 X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2				15
04	5460 X	4309	-0-	-1151	-0-	4309	2				15
05	5642 X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2				15
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		8 1		7
*07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		7 1		-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
02	4956 X	4912	-0-	-44	-0-	4912	2				-0-
03	5487 X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2				-0-
04	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2				-0-
05	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2				-0-
06	5310 X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2				-0-
07	5456 X	5316	-0-	-140	-0-	5316	2				-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2				14
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2				14
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2				14
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2				14
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		8 1		6
*07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		6 1		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
02	1484 X	1197	-0-	-287	-0-	1197	2				30
03	1581 X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2				30
04	1530 X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2				30
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				30
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				30
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2				30

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
02	5628 X	3856	-0-	-1772	-0-	3856	2				-0-
03	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974	2				-0-
04	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2				-0-
05	4991 X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2				-0-
06	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2				-0-
07	4960 X	3509	-0-	-1451	-0-	3509	2				-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12745 - 13322	
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
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				14
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	417	2		8 1		6
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		6 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2				-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2				-0-
07	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
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-
05	2356 N	1412	-0-	-944	-0-	1412	2				-0-
06	3000 N	3457	-0-	457	-0-	3457	2				-0-
*07	3100 N	2765	-0-	-335	-0-	2765	2				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
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-
05	3968 X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2				-0-
06	4110 X	4039	-0-	-71	-0-	4039	2				-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2				-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
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
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2				17
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2				17
*07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2				17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
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-
05	5611 X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2				-0-
06	5460 X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2				-0-
07	5673 X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2				-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
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
05	8153 X	7353	-0-	-800	-0-	7353	2				33
06	7890 X	7722	-0-	-168	-0-	7716	2	6	9	5	20
*07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8016	2	224	9	204	171

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
02	8204 X	7216	-0-	-988	-0-	7216	2				30
03	8990 X	7119	-0-	-1871	-0-	7119	2				30
04	8700 X	7888	-0-	-812	-0-	7888	2				30
05	8649 X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2				30
06	8370 X	7764	-0-	-606	-0-	7764	2			17	13
07	8153 X	6781	-0-	-1372	-0-	6781	2			13	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	7409 X	6843	-0-	-566	-0-	6843 2		Y	-0-			58
06	7170 X	6196	-0-	-974	-0-	6196 2		Y	-0-			26
07	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	6880 2		Y	-0-	32 1	26 1	-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
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-
05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 2		Y	-0-			-0-
06	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2		Y	-0-			-0-
*07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
02	9268 X	8938	-0-	-330	-0-	8938 3		N	-0-			-0-
03	0 W	8735	-0-	8735	8735	8735 3		N	-0-			-0-
04	0 W	9413	-0-	9413	18148	9413 3		N	-0-			-0-
05	27697 X	9549	-0-	-18148	-0-	9549 3		N	-0-			-0-
06	9750 X	9036	-0-	-714	-0-	9036 3		N	-0-			-0-
07	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	9265 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359				
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-
05	1085 N	711	-0-	-374	-0-	711 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4141	-0-	1141	1141	4141 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	8875	-0-	5775	6916	8875 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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250				
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	276 2	Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 2	Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 1	198 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	2 1	166 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	2 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-			147
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	22	1	2207	2	Y	25			172
						28	9							
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			172
05	2294 N	2082	-0-	-212	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			172
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			172
07	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			172
HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108					
02	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							
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-			2
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			2
*07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-			2

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BURGHIER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

02	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
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					144
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					144
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967	
02	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-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 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	
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
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	1 1	Y	-0-	1
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 8	RRCID -> 182242	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8533	- 8581		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-		Y	18			19
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	-0-			19
04	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	121 1	Y	-0-			19
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	147 1	Y	2			21
						2 9					
06	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	127 1	Y	1	17 1		5
						1 9					
07	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	133 1	Y	-0-			5

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 11	RRCID -> 184916	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8752	- 8756		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			188
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	8 1	N	-0-			188
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			188
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			188
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			188
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9 1	N	-0-			188

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195							
TERRY "D"				WELL #: 2 C	RRCID -> 164867	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8218	- 8398		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657							
BARNARD, BEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015432	COMPL. DATE 11/11/1956	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 8311	- 8331		
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
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

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

HUFFMAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 197629	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8389	- 8416		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 087039	COMPL. DATE 12/15/1979	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8624	- 8708		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BATY, L. E.				WELL #: 1	RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	- 8561		
02	2800 N	2765	-0-	-35	40	2765 2		N	-0-		-0-
03	3003 N	2963	-0-	-40	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
07	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818 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		
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		Y	-0-		-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-		-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		Y	-0-		-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		Y	-0-		-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-		-0-
*07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 091124	COMPL. DATE 12/13/1980	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8213	- 8350		
02	2800 N	3909	-0-	1109	1109	3909 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	4618	-0-	1518	2627	4618 2		Y	-0-		-0-
04	6455 X	3828	-0-	-2627	-0-	3828 2		Y	-0-		-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		Y	-0-		-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		-0-
*07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		Y	-0-		-0-

EPPES				WELL #: 1	RRCID -> 101586	COMPL. DATE 06/26/1982	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 8717	- 8765		
02	896 N	504	-0-	-392	-0-	504 2		N	-0-		67
03	651 N	436	-0-	-215	-0-	436 2		N	-0-		67
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		67
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		67
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		67
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		67

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARRIS-RICE		WELL #: 1		RRCID -> 101587		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775				
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
*08	903 X	419	-0-	-484	-0-	419	2	N	-0-			-0-
*09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
*10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*11	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14												

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587				
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
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			55
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			55
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634				
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-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2	N	-0-			-0-
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	682	2	N	-0-			-0-
07	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760				
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
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	N	-0-			43
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2	N	-0-			43
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			43

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615				
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
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			65
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			65
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			65

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

NEWSOM, C.A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 173013		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8153		-		8341		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582		-		8587		
02	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
*07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033		-		9053		
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	N	5					140
						6	9									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	N	-0-					140
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	2	N	-0-					140
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	79	1	1802	2	N	-0-					140
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	N	-0-					140
*07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1834	2	N	29					169
						32	9									

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750		-		8913		
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-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
*07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212217		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 8374		-		8470		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 10	RRCID -> 212590	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8708	- 8712						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8504	- 8603					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13175	PERF. 8522	- 8528					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 7991	- 8110					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 7962	- 8142					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8401	- 8420					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF. 8291	- 8324					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	8402 - 8519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874			
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-			
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2		Y	-0-		-0-			
06	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2		Y	-0-		-0-			
07	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3373	2		Y	-0-		-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430			
03	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2		N	-0-		-0-			
04	0	4649	-0-	4649	8070	4649	2		N	-0-		-0-			
05	0	3737	-0-	3737	11807	3737	2		N	-0-		-0-			
*06	14764 X	2957	-0-	-11807	-0-	2957	2		N	-0-		-0-			
07	8339 X	2599	-0-	-5740	-0-	2599	2		N	-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			
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			
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-	18			
06	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-	18			
07	4805 X	4102	-0-	-703	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-	18			

BURGHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649			
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			
05	7502 X	6841	-0-	-661	-0-	68	1	6772	2	Y	1	35			
						1	9								
06	6990 X	6552	-0-	-438	-0-	65	1	6487	2	Y	-0-	35			
07	7223 X	6761	-0-	-462	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-	35			

BURGHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392			
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			
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-	20			
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-	20			
*07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-	20			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509			
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
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-
05	3317 X	2393	-0-	-924	-0-	24 1	2369 2	Y	-0-		-0-
06	3210 X	2192	-0-	-1018	-0-	22 1	2170 2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	24 1	2444 2	Y	-0-		-0-

SWANK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536			
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
05	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	41 1	4122 2	N	-0-		13
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	40 1	3961 2	N	-0-		13
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	42 1	4160 2	N	-0-		13

BURGHER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271			
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-
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	61 1	6100 2	Y	-0-		-0-
06	6270 X	5840	-0-	-430	-0-	58 1	5782 2	Y	-0-		-0-
07	6355 X	6056	-0-	-299	-0-	60 1	5996 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075			
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-
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	93 1	9256 2	Y	-0-		-0-
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	86 1	8619 2	Y	-0-		-0-
07	8773 X	8709	-0-	-64	-0-	86 1	8623 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111			
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-
05	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	34 1	3377 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	33 1	3332 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	34 1	3414 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152			
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
05	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	35 1	3473 2	Y	-0-		5
06	4560 X	3519	-0-	-1041	-0-	35 1	3484 2	Y	-0-		5
07	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-		5

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068			
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
05	2697 X	2235	-0-	-462	-0-	22 1	2213 2	Y	-0-		82
06	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	22 1	2174 2	Y	-0-		82
07	2697 X	2344	-0-	-353	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-		82

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BURGHER "D"		WELL #:		6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	12837 - 13039	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7896 X	5056	-0-	-2840	-0-	50 1	5006 2	Y	-0-	-0-			33
03	8587 X	2611	-0-	-5976	-0-	26 1	2585 2	Y	-0-	-0-			33
04	7860 X	1611	-0-	-6249	-0-	16 1	1595 2	Y	-0-	-0-			33
05	7750 X	166	-0-	-7584	-0-	2 1	164 2	Y	-0-	-0-			33
06	7500 X	5461	-0-	-2039	-0-	54 1	5407 2	Y	-0-	-0-			33
*07	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	94 1	9373 2	Y	-0-	-0-			33

BURGHER "D"		WELL #:		7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	13004 - 13226	
02	2660 X	2419	-0-	-241	-0-	24 1	2395 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2850 X	2686	-0-	-164	-0-	27 1	2659 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	26 1	2587 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	25 1	2523 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	24 1	2387 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12858 - 13071	
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	34 1	3407 2	Y	-0-	-0-			7
03	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	25 1	2450 2	Y	-0-	-0-			7
04	3810 X	2311	-0-	-1499	-0-	23 1	2288 2	Y	-0-	-0-			7
05	3937 X	2121	-0-	-1816	-0-	21 1	2100 2	Y	-0-	-0-			7
06	3810 X	2236	-0-	-1574	-0-	22 1	2214 2	Y	-0-	-0-			7
07	3813 X	2140	-0-	-1673	-0-	21 1	2119 2	Y	-0-	-0-			7

BURGHER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13071 - 13175	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	6 1	641 2	Y	-0-	-0-			42
03	558 N	466	-0-	-92	-0-	5 1	461 2	Y	-0-	-0-			42
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	4 1	409 2	Y	-0-	-0-			42
05	713 N	430	-0-	-283	-0-	4 1	426 2	Y	-0-	-0-			42
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	3 1	281 2	Y	-0-	-0-			42
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	3 1	349 2	Y	-0-	-0-			42

BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13083 - 13402	
02	5068 X	4613	-0-	-455	-0-	46 1	4567 2	Y	-0-	-0-			3
03	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	53 1	5272 2	Y	-0-	-0-			3
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	52 1	5188 2	Y	-0-	-0-			3
05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	56 1	5642 2	Y	-0-	-0-			3
06	5160 X	4882	-0-	-278	-0-	48 1	4834 2	Y	-0-	-0-			3
07	5425 X	5336	-0-	-89	-0-	53 1	5283 2	Y	-0-	-0-			3

BURGHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	179043	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12958 - 13144	
02	3612 X	3491	-0-	-121	-0-	35 1	3456 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46 1	4631 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3780 X	3725	-0-	-55	-0-	37 1	3688 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	37 1	3665 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3930 X	3615	-0-	-315	-0-	36 1	3579 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	179046	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13244	PERF.	11790 - 13054	
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19 1	1907 2	Y	-0-	-0-			52
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12 1	1154 2	Y	-0-	-0-			52
04	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	18 1	1750 2	Y	-0-	-0-			52
05	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	18 1	1824 2	Y	-0-	-0-			52
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	18 1	1811 2	Y	-0-	-0-			52
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22 1	2211 2	Y	-0-	-0-			52

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	4774 X	3748	-0-	-1026	-0-	37 1	3711 2	Y	-0-	5
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	45 1	4521 2	Y	-0-	5
07	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	43 1	4317 2	Y	-0-	5

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388		
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-
05	2759 N	2523	-0-	-236	-0-	25 1	2498 2	Y	-0-	-0-
06	2640 N	2566	-0-	-74	-0-	25 1	2541 2	Y	-0-	-0-
07	2728 N	2485	-0-	-243	-0-	25 1	2460 2	Y	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414		
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
05	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-	7
06	4170 X	3675	-0-	-495	-0-	36 1	3639 2	Y	-0-	7
07	4092 X	3706	-0-	-386	-0-	37 1	3669 2	Y	-0-	7

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420		
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
05	7502 X	6992	-0-	-510	-0-	69 1	6923 2	Y	-0-	5
06	6960 X	6833	-0-	-127	-0-	68 1	6765 2	Y	-0-	5
07	7192 X	7005	-0-	-187	-0-	69 1	6936 2	Y	-0-	5

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473		
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
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17 1	1664 2	Y	-0-	5
06	2310 N	1719	-0-	-591	-0-	17 1	1702 2	Y	-0-	5
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	18 1	1762 2	Y	-0-	5

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346		
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-
05	3100 N	3430	-0-	330	828	34 1	3396 2	Y	-0-	-0-
06	3525 X	2697	-0-	-828	-0-	27 1	2670 2	Y	-0-	-0-
*07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	30 1	3014 2	Y	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487		
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
05	1953 N	1801	-0-	-152	-0-	18 1	1783 2	Y	-0-	19
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	24 1	2405 2	Y	-0-	19
07	2790 N	2422	-0-	-368	-0-	24 1	2398 2	Y	-0-	19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "G"		WELL #:		2	RRCID -> 180290		COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12779 - 13029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	5208 X	4997	-0-	-211	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-			-0-
06	4950 X	4658	-0-	-292	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4693	-0-	-422	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID -> 180596		COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.	12624 - 13088		
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-
05	6541 X	6515	-0-	-26	-0-	65	1	6450	2	Y	-0-			-0-
06	6240 X	6234	-0-	-6	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5966	-0-	-451	-0-	59	1	5907	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		1	RRCID -> 180637		COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12875 - 13165		
02	3276 X	3063	-0-	-213	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3251	-0-	-169	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 180660		COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13212 - 13356		
02	3668 X	2903	-0-	-765	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	2737	-0-	-1324	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	28	1	2843	2	Y	-0-			-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
*07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 180661		COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	12856 - 13388		
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	Y	-0-			-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			-0-
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180849		COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13076 - 13270		
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181104		COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12476 - 13014		
02	11312 X	10747	-0-	-565	-0-	106	1	10641	2	Y	-0-			-0-
03	12524 X	12252	-0-	-272	-0-	121	1	12131	2	Y	-0-			-0-
04	12120 X	11760	-0-	-360	-0-	116	1	11644	2	Y	-0-			-0-
05	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	118	1	11848	2	Y	-0-			-0-
06	11850 X	11476	-0-	-374	-0-	114	1	11362	2	Y	-0-			-0-
07	12245 X	11824	-0-	-421	-0-	117	1	11707	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2	N	-0-		7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074			
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-
05	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	12	1	1208	2	Y	-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-
07	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886			
02	1344 N	1255	-0-	-89	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150			
02	1288 N	1121	-0-	-167	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-
07	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	13	1	1319	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110			
02	4172 X	3981	-0-	-191	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-
03	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-
05	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-
07	4557 X	4166	-0-	-391	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144			
02	6188 X	5551	-0-	-637	-0-	55	1	5496	2	Y	-0-
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	81	1	8098	2	Y	-0-
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	85	1	8488	2	Y	-0-
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-
*07	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492			
02	4004 X	3920	-0-	-84	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-
03	4433 X	2712	-0-	-1721	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-
04	4290 X	3161	-0-	-1129	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-
05	4371 X	2824	-0-	-1547	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-
06	4200 X	2302	-0-	-1898	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-
*07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "E"		WELL #:		3	RRCID -> 182570		COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	12404 - 12834		
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
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		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	15 1	1488 2	Y	-0-				47
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15 1	1477 2	Y	-0-				47
*06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-				47
*07		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	15 1	1481 2	Y	-0-				47

BURGHER "C"		WELL #:		6	RRCID -> 182633		COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	13387 - 13611		
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-
05		2883 X	2655	-0-	-228	-0-	26 1	2629 2	Y	-0-				-0-
06		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	25 1	2530 2	Y	-0-				-0-
07		2852 X	2704	-0-	-148	-0-	27 1	2677 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182831		COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13188 - 13368		
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-
05		4712 X	4582	-0-	-130	-0-	45 1	4537 2	Y	-0-				-0-
06		4560 X	4407	-0-	-153	-0-	44 1	4363 2	Y	-0-				-0-
07		4650 X	4446	-0-	-204	-0-	44 1	4402 2	Y	-0-				-0-

MOODY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182908		COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12493 - 12812		
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
05		1643 N	1354	-0-	-289	-0-	13 1	1341 2	Y	-0-				72
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18 1	1808 2	Y	-0-				72
07		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	16 1	1646 2	Y	37				109
							41 9							

EVANS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182909		COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12220 - 13515		
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-
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	26 1	2579 2	Y	-0-				-0-
06		2610 N	2490	-0-	-120	-0-	25 1	2465 2	Y	-0-				-0-
07		2573 N	2501	-0-	-72	-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		
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
05		3813 X	3596	-0-	-217	-0-	36 1	3560 2	Y	-0-				39
06		3690 X	3458	-0-	-232	-0-	34 1	3424 2	Y	-0-				39
07		3813 X	3547	-0-	-266	-0-	35 1	3512 2	Y	-0-				39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
EVANS "A"		WELL #:		10	RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-	7
06		1680 N	1081	-0-	-599	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-	7
07		1953 N	1646	-0-	-307	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-	7

SMITH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385			
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-
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	N	-0-	-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	-0-	-0-
07		806 N	658	-0-	-148	-0-	7	1	651	2	N	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416			
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
05		3503 X	1791	-0-	-1712	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-	13
06		3390 X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-	13
07		3503 X	3269	-0-	-234	-0-	32	1	3236	2	Y	1	14

MOODY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960			
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
05		5828 X	5181	-0-	-647	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-	5
06		5610 X	5352	-0-	-258	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-	5
07		5673 X	5557	-0-	-116	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-	5

BURGHER "G"		WELL #:		6	RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982			
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
05		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-	29
06		3960 X	3833	-0-	-127	-0-	38	1	3794	2	Y	1	30
07		4092 X	3906	-0-	-186	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-	30

EVANS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368			
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
05		4123 X	3766	-0-	-357	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-	2
06		3810 X	3401	-0-	-409	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-	2
07		3906 X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-	2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
NEAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	12778 - 13232
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		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-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	10 1	1020 2	N	-0-		-0-
06		2100 N	1181	-0-	-919	-0-	12 1	1169 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1480	-0-	-597	-0-	15 1	1465 2	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13060 - 13366
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-
05		4681 X	4178	-0-	-503	-0-	41 1	4137 2	Y	-0-		-0-
06		4530 X	3974	-0-	-556	-0-	39 1	3935 2	Y	-0-		-0-
07		4681 X	4351	-0-	-330	-0-	43 1	4308 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13134 - 13328
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-
05		2046 N	1510	-0-	-536	-0-	15 1	1495 2	Y	-0-		-0-
06		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	18 1	1799 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1783	-0-	-356	-0-	18 1	1765 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779 - 13442
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-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	Y	-0-		-0-
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	8 1	812 2	Y	-0-		-0-
*07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	7 1	651 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	13176 - 13330
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-
05		1860 N	1695	-0-	-165	-0-	17 1	1678 2	Y	-0-		-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18 1	1814 2	Y	-0-		-0-
07		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	17 1	1717 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780 - 13874
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
05		899 N	270	-0-	-629	-0-	3 1	267 2	Y	-0-		5
06		570 N	313	-0-	-257	-0-	3 1	310 2	Y	-0-		5
07		775 N	626	-0-	-149	-0-	6 1	620 2	Y	-0-		5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BURGHER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		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					
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	6 1	578 2	N	-0-		2
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	5 1	457 2	N	-0-		2
07		620 N	408	-0-	-212	-0-	4 1	404 2	N	-0-		2

BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
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-
05		4898 X	4099	-0-	-799	-0-	41 1	4058 2	Y	-0-		-0-
06		4740 X	3830	-0-	-910	-0-	38 1	3792 2	Y	-0-		-0-
07		4898 X	4709	-0-	-189	-0-	47 1	4662 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		7	RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
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-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	19 1	1887 2	Y	-0-		-0-
06		2010 N	1722	-0-	-288	-0-	17 1	1705 2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	16 1	1573 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
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
05		4774 X	4006	-0-	-768	-0-	40 1	3966 2	Y	-0-		22
06		4620 X	4499	-0-	-121	-0-	45 1	4454 2	Y	-0-		22
07		4743 X	4575	-0-	-168	-0-	45 1	4530 2	Y	-0-		22

BURGHER "C"		WELL #:		17	RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400		
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
							1 9					
05		5332 X	5020	-0-	-312	-0-	50 1	4970 2	Y	-0-		50
06		5160 X	4933	-0-	-227	-0-	49 1	4884 2	Y	-0-		50
07		5332 X	5088	-0-	-244	-0-	50 1	5038 2	Y	-0-		50

WILLIFORD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290		
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-
05		2139 N	2132	-0-	-7	-0-	21 1	2111 2	Y	-0-		-0-
06		1920 N	1836	-0-	-84	-0-	18 1	1818 2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	1837	-0-	-426	-0-	18 1	1819 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 #:		11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12828	- 12945		
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
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
05		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	30 1	3028 2	Y	-0-				14
06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	28 1	2844 2	Y	-0-				14
*07		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	29 1	2885 2	Y	-0-				14

BURGHER "E"		WELL #:		8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.13067	- 13330		
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-
05		2387 X	1871	-0-	-516	-0-	19 1	1852 2	Y	-0-				-0-
06		2250 X	1752	-0-	-498	-0-	17 1	1735 2	Y	-0-				-0-
07		2325 X	2066	-0-	-259	-0-	20 1	2046 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #:		14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12479	- 12972		
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
05		4216 X	3440	-0-	-776	-0-	34 1	3406 2	Y	-0-				22
06		3900 X	3309	-0-	-591	-0-	33 1	3276 2	Y	-0-				22
07		3906 X	3281	-0-	-625	-0-	32 1	3249 2	Y	-0-				22

PHILLIP IVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185596	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.13146	- 13346		
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-
05		3379 X	3177	-0-	-202	-0-	31 1	3146 2	Y	-0-				-0-
06		3300 X	3229	-0-	-71	-0-	32 1	3197 2	Y	-0-				-0-
07		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	33 1	3332 2	Y	-0-				-0-

NEAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	185932	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13232	- 13411		
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
05		4154 X	3901	-0-	-253	-0-	39 1	3862 2	N	-0-				69
06		4020 X	3506	-0-	-514	-0-	35 1	3471 2	N	-0-				69
07		4154 X	3485	-0-	-669	-0-	35 1	3450 2	N	-0-				69

BURGHER "G"		WELL #:		5	RRCID ->	186127	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12342	- 12700		
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
05		806 X	618	-0-	-188	-0-	6 1	612 2	Y	-0-				170
06		750 X	659	-0-	-91	-0-	7 1	652 2	Y	-0-				170
07		775 X	542	-0-	-233	-0-	5 1	537 2	Y	-0-				170

WILLIFORD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	186128	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13228	- 13466		
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-
05		3410 X	3164	-0-	-246	-0-	31 1	3133 2	Y	-0-				-0-
06		3240 X	3169	-0-	-71	-0-	31 1	3138 2	Y	-0-				-0-
07		3348 X	3154	-0-	-194	-0-	31 1	3123 2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BURGHER "C"		WELL #:		11	RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610	PERF.13276 - 13445					
M	O	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	CODE	BALANCE
02	4592 X	4186	-0-	-406	-0-	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5084 X	4810	-0-	-274	-0-	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	4115	-0-	-745	-0-	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4520	-0-	-471	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4613	-0-	-192	-0-	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #:		13	RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968 - 13048					
02	7252 X	7134	-0-	-118	-0-	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-	-0-	-0-	20
03	8029 X	7309	-0-	-720	-0-	-0-	72	1	7237	2	Y	-0-	-0-	-0-	20
04	7860 X	7131	-0-	-729	-0-	-0-	71	1	7060	2	Y	-0-	-0-	-0-	20
05	8122 X	7048	-0-	-1074	-0-	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-	-0-	-0-	20
06	7860 X	6747	-0-	-1113	-0-	-0-	67	1	6680	2	Y	-0-	-0-	-0-	20
07	7905 X	6060	-0-	-1845	-0-	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-	-0-	-0-	20

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521	PERF.14939 - 15216					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12870 - 12995					
02	5600 X	4889	-0-	-711	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6200 X	5277	-0-	-923	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6000 X	4677	-0-	-1323	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6014 X	5291	-0-	-723	-0-	-0-	52	1	5239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	3195	-0-	-2055	-0-	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	6822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798 - 12884					
02	1988 X	1882	-0-	-106	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
03	2201 X	2196	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
05	2170 X	2046	-0-	-124	-0-	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
06	2130 X	2020	-0-	-110	-0-	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
07	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-	-0-	-0-	12

MOODY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13116	PERF.12742 - 12892					
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-	-0-	-0-	37
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-	-0-	-0-	37
04	3000 N	3406	-0-	406	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-	-0-	-0-	37
05	3100 N	3218	-0-	118	-0-	-0-	32	1	3186	2	Y	-0-	-0-	-0-	37
06	3000 N	2730	-0-	-270	-0-	-0-	27	1	2703	2	Y	-0-	-0-	-0-	37
07	2542 X	1631	-0-	-911	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-	-0-	-0-	37

BURGHER "C"		WELL #:		12	RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13084 - 13414					
02	4284 X	2745	-0-	-1539	-0-	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4743 X	3705	-0-	-1038	-0-	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4590 X	3238	-0-	-1352	-0-	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4557 X	3163	-0-	-1394	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	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												
BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13080 - 13259				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2800	N	2927	-0-	127	127	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-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-		-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-		-0-
*07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268				
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	623	36	1	3587	2	Y	-0-		13
05	3100	N	3356	-0-	256	879	33	1	3323	2	Y	-0-		13
06	3000	N	2472	-0-	-528	351	24	1	2448	2	Y	-0-		13
*07	1917	X	1566	-0-	-351	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-		13

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476				
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-
05	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-		-0-
06	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-		-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322				
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-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-		-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-		-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396				
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-
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-		-0-
06	4200	X	3452	-0-	-748	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-		-0-
07	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706				
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
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-		35
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-		35
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-		35

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332				
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-
05	8773	X	8093	-0-	-680	-0-	80	1	8013	2	Y	-0-		-0-
06	8430	X	8022	-0-	-408	-0-	79	1	7943	2	Y	-0-		-0-
07	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	81	1	8098	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 #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	12152 X	11382	-0-	-770	-0-	113 1	11269 2	Y	-0-			2
06	11760 X	11178	-0-	-582	-0-	111 1	11067 2	Y	-0-			2
07	12059 X	11292	-0-	-767	-0-	112 1	11180 2	Y	-0-			2

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514		
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
05	4805 X	2961	-0-	-1844	-0-	29 1	2932 2	Y	-0-			10
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	42 1	4185 2	Y	-0-			10
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	47 1	4710 2	Y	-0-			10

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247		
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	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	13 1	1347 2	Y	-0-			27
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14 1	1422 2	Y	-0-			27
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13 1	1344 2	Y	-0-			27
*07	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	14 1	1410 2	Y	-0-			27

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348		
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-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	3 1	271 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	1 1	141 2	Y	-0-			-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3 1	302 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050		
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
05	6448 X	5478	-0-	-970	-0-	54 1	5424 2	Y	-0-			80
06	6240 X	5300	-0-	-940	-0-	52 1	5248 2	Y	-0-			80
07	6076 X	5327	-0-	-749	-0-	53 1	5274 2	Y	-0-			80

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292		
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-
05	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	31 1	3076 2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2315	-0-	-1255	-0-	23 1	2292 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1832	-0-	-1857	-0-	18 1	1814 2	N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385		
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-
05	5301 X	5089	-0-	-212	-0-	50 1	5039 2	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4413	-0-	-627	-0-	44 1	4369 2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	47 1	4741 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13320	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	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-	
05	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	37 1	3727 2	Y	-0-	-0-	
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	-0-	-0-	
07	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	40 1	4027 2	Y	-0-	-0-	

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12718 - 12874	
02	280 X	39	-0-	-241	-0-	39 2		Y	-0-	162	
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	162	
04	390 X	254	-0-	-136	-0-	3 1	251 2	Y	-0-	162	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	162	
*06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	162	
*07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	162	

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010	
02	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	45 1	4464 2	Y	-0-	-0-	
03	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	56 1	5584 2	Y	-0-	-0-	
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	58 1	5773 2	Y	-0-	-0-	
05	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	56 1	5633 2	Y	-0-	-0-	
06	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	53 1	5302 2	Y	-0-	-0-	
07	5766 X	5454	-0-	-312	-0-	54 1	5400 2	Y	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370	
02	4676 X	4412	-0-	-264	-0-	44 1	4368 2	Y	-0-	-0-	
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46 1	4595 2	Y	-0-	-0-	
04	4890 X	4779	-0-	-111	-0-	47 1	4732 2	Y	-0-	-0-	
05	5053 X	4815	-0-	-238	-0-	48 1	4767 2	Y	-0-	-0-	
06	4890 X	4715	-0-	-175	-0-	47 1	4668 2	Y	-0-	-0-	
*07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	52 1	5215 2	Y	-0-	-0-	

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940 - 13059	
02	3668 X	3349	-0-	-319	-0-	33 1	3316 2	Y	-0-	15	
03	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	36 1	3550 2	Y	-0-	15	
04	3780 X	3619	-0-	-161	-0-	36 1	3583 2	Y	-0-	15	
05	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	37 1	3657 2	Y	-0-	15	
06	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	35 1	3516 2	Y	-0-	15	
07	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	36 1	3573 2	Y	-0-	15	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288	
02	4844 X	4627	-0-	-217	-0-	46 1	4581 2	Y	-0-	124	
03	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	49 1	4907 2	Y	-0-	124	
04	5010 X	3772	-0-	-1238	-0-	37 1	3735 2	Y	-0-	124	
05	5177 X	1766	-0-	-3411	-0-	17 1	1749 2	Y	-0-	124	
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-	124	
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57 1	5699 2	Y	-0-	124	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073	
02	4116 X	3663	-0-	-453	-0-	36 1	3627 2	Y	-0-	60	
03	4557 X	3684	-0-	-873	-0-	36 1	3648 2	Y	-0-	60	
04	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	41 1	4054 2	Y	-0-	60	
05	4557 X	3541	-0-	-1016	-0-	35 1	3506 2	Y	-0-	60	
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	43 1	4292 2	Y	-0-	60	
07	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	41 1	4053 2	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	9827 X	7731	-0-	-2096	-0-	77 1	7654 2	Y	-0-			5
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	91 1	9148 2	Y	-0-			5
07	9455 X	9088	-0-	-367	-0-	90 1	8998 2	Y	-0-			5

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226				
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-
05	5177 X	4815	-0-	-362	-0-	48 1	4767 2	N	-0-			-0-
06	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	45 1	4512 2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4531	-0-	-646	-0-	45 1	4486 2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956				
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-
05	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	46 1	4624 2	Y	-0-			-0-
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	50 1	4982 2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4367	-0-	-562	-0-	43 1	4324 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388				
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-
05	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	59 1	5869 2	Y	-0-			-0-
06	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	57 1	5673 2	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5766	-0-	-217	-0-	57 1	5709 2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000				
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	7137	-0-	-1263	-0-	71 1	7066 2	Y	-0-			27
05	8618 X	7282	-0-	-1336	-0-	72 1	7210 2	Y	-0-			27
*06	8220 X	7905	-0-	-315	-0-	78 1	7827 2	Y	-0-			27
*07	8494 X	8236	-0-	-258	-0-	82 1	8154 2	Y	-0-			27

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090				
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
05	7316 X	7262	-0-	-54	-0-	72 1	7190 2	Y	-0-			8
06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	70 1	7001 2	Y	-0-			8
*07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	71 1	7076 2	Y	-0-			8

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446				
02	4200 X	4068	-0-	-132	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4499	-0-	-120	-0-	45 1	4454 2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	42 1	4205 2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4437	-0-	-182	-0-	44 1	4393 2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	42 1	4249 2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	44 1	4352 2	Y	-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 #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4536 X	4447	-0-	-89	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
03	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
04	4860 X	4389	-0-	-471	-0-	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
05	4929 X	4450	-0-	-479	-0-	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
06	4770 X	4263	-0-	-507	-0-	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31
07	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	-0-	44	1	4428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	31

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460						
02	3752 X	3078	-0-	-674	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	3261	-0-	-893	-0-	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3362	-0-	-658	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100						
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
04	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*06	4740 X	4258	-0-	-482	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*07	4898 X	3174	-0-	-1724	-0-	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	63

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242						
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	7641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	7306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7650 X	6553	-0-	-1097	-0-	-0-	65	1	6488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7650 X	7286	-0-	-364	-0-	-0-	72	1	7214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7905 X	6802	-0-	-1103	-0-	-0-	67	1	6735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163						
02	3276 X	3007	-0-	-269	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
03	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
04	3420 X	3307	-0-	-113	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
05	3410 X	3406	-0-	-4	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48
07	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	-0-	33	1	3317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	48

BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872						
02	2184 N	1449	-0-	-735	-0-	-0-	14	1	1435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
APC ANDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 192976		COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	12984 - 16116		
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
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-
05		4309 X	918	-0-	-3391	-0-	9 1	909 2	N	-0-				-0-
06		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	58 1	5766 2	N	-0-				-0-
*07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	62 1	6181 2	N	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 193065		COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12931 - 13039		
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-
05		4557 X	4446	-0-	-111	-0-	44 1	4402 2	Y	-0-				-0-
06		4320 X	4189	-0-	-131	-0-	41 1	4148 2	Y	-0-				-0-
07		4433 X	4215	-0-	-218	-0-	42 1	4173 2	Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 193615		COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12920 - 13132		
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-
05		4929 X	4418	-0-	-511	-0-	44 1	4374 2	Y	-0-				-0-
06		4620 X	4299	-0-	-321	-0-	43 1	4256 2	Y	-0-				-0-
07		4557 X	4210	-0-	-347	-0-	42 1	4168 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #:		13	RRCID -> 193617		COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	12876 - 13042		
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
05		5301 X	4322	-0-	-979	-0-	43 1	4279 2	Y	-0-				25
06		5310 X	4185	-0-	-1125	-0-	41 1	4144 2	Y	-0-				25
07		5487 X	4250	-0-	-1237	-0-	42 1	4208 2	Y	-0-				25

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 193618		COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12813 - 13072		
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
05		4650 X	2510	-0-	-2140	-0-	25 1	2485 2	Y	-0-				28
06		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47 1	4684 2	Y	-0-				28
07		4650 X	4583	-0-	-67	-0-	45 1	4538 2	Y	-0-				28

APC ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 193636		COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12968 - 13221		
02		7420 X	6108	-0-	-1312	-0-	60 1	6048 2	N	-0-				-0-
03		7812 X	5879	-0-	-1933	-0-	58 1	5821 2	N	-0-				-0-
04		7080 X	5585	-0-	-1495	-0-	55 1	5530 2	N	-0-				-0-
05		7099 X	5715	-0-	-1384	-0-	57 1	5658 2	N	-0-				-0-
06		6870 X	5712	-0-	-1158	-0-	57 1	5655 2	N	-0-				-0-
07		6758 X	5823	-0-	-935	-0-	58 1	5765 2	N	-0-				-0-

WILLIFORD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 194153		COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14673 - 15400		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4480	X	3874	-0-	-606	-0-	38 1	3836	2	Y	-0-	17
03	4960	X	4212	-0-	-748	-0-	42 1	4170	2	Y	-0-	17
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43 1	4277	2	Y	-0-	17
05	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	39 1	3930	2	Y	-0-	17
06	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	38 1	3750	2	Y	-0-	17
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	40 1	4002	2	Y	-0-	17

BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382				
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	37 1	3716	2	Y	-0-	8
03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	40 1	3982	2	Y	-0-	8
04	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	39 1	3914	2	Y	-0-	8
05	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	39 1	3856	2	Y	-0-	8
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	38 1	3823	2	Y	-0-	8
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	40 1	3970	2	Y	-0-	8

BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091				
02	5376	X	4843	-0-	-533	-0-	48 1	4795	2	Y	-0-	15
03	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	47 1	4674	2	Y	-0-	15
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54 1	5430	2	Y	-0-	15
05	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	53 1	5290	2	Y	-0-	15
06	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	48 1	4831	2	Y	-0-	15
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	49 1	4921	2	Y	-0-	15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	31	N	-31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933				
02	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-
05	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	75 1	7473	2	Y	-0-	-0-
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	73 1	7318	2	Y	-0-	-0-
07	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	74 1	7375	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180				
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-
05	8990	X	7725	-0-	-1265	-0-	76 1	7649	2	Y	-0-	-0-
06	8700	X	7454	-0-	-1246	-0-	74 1	7380	2	Y	-0-	-0-
07	8990	X	7698	-0-	-1292	-0-	76 1	7622	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171				
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
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	46 1	4591	2	Y	-0-	3
06	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	44 1	4383	2	Y	-0-	3
07	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	44 1	4444	2	Y	-0-	3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	6293 X	6013	-0-	-280	-0-			60 1	5953	2	Y	-0-			-0-
06	6060 X	5831	-0-	-229	-0-			58 1	5773	2	Y	-0-			-0-
07	6262 X	5692	-0-	-570	-0-			56 1	5636	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294					
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-
05	5332 X	4979	-0-	-353	-0-			49 1	4930	2	Y	-0-			-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-			54 1	5371	2	Y	-0-			-0-
07	5332 X	4638	-0-	-694	-0-			46 1	4592	2	Y	-0-			-0-
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182					
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-
05	7595 X	7377	-0-	-218	-0-			73 1	7304	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	7294	-0-	-56	-0-			72 1	7222	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	7166	-0-	-274	-0-			71 1	7095	2	N	-0-			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089					
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-
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-			30 1	3020	2	Y	-0-			-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-			27 1	2656	2	Y	-0-			-0-
*07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-			29 1	2943	2	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911					
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-
05	5301 X	5136	-0-	-165	-0-			51 1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-			51 1	5084	2	Y	-0-			-0-
*07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-			53 1	5296	2	Y	-0-			-0-
KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592					
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
05	6851 X	3657	-0-	-3194	-0-			36 1	3621	2	N	-0-			3
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			77 1	7726	2	N	-0-			3
*07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-			92 1	9243	2	N	-0-			3
BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023					
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
05	3751 X	3552	-0-	-199	-0-			35 1	3517	2	Y	-0-			37
06	3630 X	3149	-0-	-481	-0-			31 1	3118	2	Y	-0-			37
07	3751 X	3324	-0-	-427	-0-			33 1	3291	2	Y	-0-			37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
05	3100 N	4561	-0-	1461	1461		45 1	4516 2	Y		-0-			20
06	3000 N	2670	-0-	-330	1131		26 1	2644 2	Y		-0-			20
*07	3100 N	2213	-0-	-887	244		22 1	2191 2	Y		-0-			20

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074					
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
05	2294 N	1930	-0-	-364	-0-		19 1	1911 2	Y		-0-			30
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		21 1	2074 2	Y		-0-			30
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		22 1	2162 2	Y		-0-			30

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001					
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-
05	4743 X	4176	-0-	-567	-0-		41 1	4135 2	Y		-0-			-0-
06	4080 X	3927	-0-	-153	-0-		39 1	3888 2	Y		-0-			-0-
07	4650 X	4053	-0-	-597	-0-		40 1	4013 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164					
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-
05	5053 X	4839	-0-	-214	-0-		48 1	4791 2	Y		-0-			-0-
06	4890 X	4507	-0-	-383	-0-		45 1	4462 2	Y		-0-			-0-
07	5053 X	4468	-0-	-585	-0-		44 1	4424 2	Y		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980					
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
05	6851 X	6114	-0-	-737	-0-		61 1	6053 2	Y		-0-			32
06	5970 X	5833	-0-	-137	-0-		58 1	5775 2	Y		-0-			32
*07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-		62 1	6175 2	Y		-0-			32

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799					
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-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		27 1	2652 2	Y		-0-			-0-
06	2400 N	2127	-0-	-273	-0-		21 1	2106 2	Y		-0-			-0-
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-		24 1	2369 2	Y		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034					
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-
05	4867 X	4324	-0-	-543	-0-		43 1	4281 2	Y		-0-			-0-
06	4470 X	4117	-0-	-353	-0-		41 1	4076 2	Y		-0-			-0-
07	4526 X	4268	-0-	-258	-0-		42 1	4226 2	Y		-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 #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	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
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	65 1	6529 2	Y	-0-				89
06	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	61 1	6126 2	Y	-0-				89
*07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	66 1	6573 2	Y	-0-				89

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160					
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
05	7440 X	7160	-0-	-280	-0-	71 1	7089 2	Y	-0-				10
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-				10
07	7378 X	6878	-0-	-500	-0-	68 1	6810 2	Y	-0-				10

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162					
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
05	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	27 1	2727 2	Y	-0-				8
06	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	24 1	2391 2	Y	-0-				8
07	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	27 1	2674 2	Y	-0-				8

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436					
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-
05	9796 X	8533	-0-	-1263	-0-	84 1	8449 2	Y	-0-				-0-
06	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	90 1	8999 2	Y	-0-				-0-
07	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	89 1	8929 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030					
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-
05	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	60 1	5984 2	Y	-0-				-0-
06	5940 X	5720	-0-	-220	-0-	57 1	5663 2	Y	-0-				-0-
07	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	60 1	6025 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045					
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
05	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-				15
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	29 1	2856 2	Y	-0-				15
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	26 1	2563 2	Y	-0-				15

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235					
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-
05	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	28 1	2803 2	Y	-0-				-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-				-0-
07	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	28 1	2755 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 #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6324 X	6188	-0-	-136	-0-	61 1	6127 2	N	-0-	-0-
06	6120 X	5796	-0-	-324	-0-	57 1	5739 2	N	-0-	-0-
07	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	58 1	5827 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992		
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
05	9858 X	9262	-0-	-596	-0-	92 1	9170 2	Y	-0-	58
06	9570 X	8442	-0-	-1128	-0-	84 1	8358 2	Y	-0-	58
07	9889 X	7522	-0-	-2367	-0-	74 1	7448 2	Y	-0-	58

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035		
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
05	5487 X	4870	-0-	-617	-0-	48 1	4822 2	Y	-0-	5
06	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	47 1	4724 2	Y	-0-	5
07	5549 X	4666	-0-	-883	-0-	46 1	4620 2	Y	-0-	5

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986		
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-
05	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	30 1	3048 2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	2969	-0-	-121	-0-	29 1	2940 2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	30 1	3000 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181		
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-
05	5704 X	5397	-0-	-307	-0-	53 1	5344 2	Y	-0-	-0-
06	5490 X	4562	-0-	-928	-0-	45 1	4517 2	Y	-0-	-0-
07	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	45 1	4502 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152		
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
05	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	58 1	5824 2	Y	-0-	17
06	6090 X	5737	-0-	-353	-0-	57 1	5680 2	Y	-0-	17
07	6293 X	5832	-0-	-461	-0-	58 1	5774 2	Y	-0-	17

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458		
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-
05	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	38 1	3777 2	Y	-0-	-0-
06	4020 X	3512	-0-	-508	-0-	35 1	3477 2	Y	-0-	-0-
07	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	35 1	3525 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
05	7347	X	7137	-0-	-210	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-		-0-
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	67	1	6685	2	Y	-0-		-0-
07	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	67	1	6681	2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942				
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
05	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	60	1	5962	2	Y	-0-		17
06	6240	X	5374	-0-	-866	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-		17
07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	57	1	5708	2	Y	-0-		17

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371				
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
05	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-		15
06	6960	X	6722	-0-	-238	-0-	67	1	6655	2	Y	-0-		15
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	69	1	6934	2	Y	-0-		15

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233				
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-
05	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-		-0-
06	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-		-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012				
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
05	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-		105
06	4500	X	4331	-0-	-169	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-		105
07	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	43	1	4270	2	Y	-0-		105

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044				
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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-		45
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			Y	-0-		45
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			Y	-0-		45

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13448		PERF. 0 - 13142				
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
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-		23
06	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-		23
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	40	1	4030	2	Y	-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 #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3808 X	3560	-0-	-248	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4123 X	3202	-0-	-921	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140					
02	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-	-0-	104
03	6882 X	6830	-0-	-52	-0-	68	1	6762	2	Y	-0-	-0-	104
04	6660 X	4786	-0-	-1874	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-	-0-	104
05	6882 X	5485	-0-	-1397	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-	-0-	104
*06	6660 X	2901	-0-	-3759	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-	-0-	104
*07	6882 X	4240	-0-	-2642	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-	-0-	104

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116					
02	5936 X	5744	-0-	-192	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-	-0-	3
03	6572 X	6521	-0-	-51	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-	-0-	3
04	6150 X	6129	-0-	-21	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-	-0-	3
05	6355 X	6171	-0-	-184	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-	-0-	3
06	6300 X	5918	-0-	-382	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-	-0-	3
07	6510 X	5921	-0-	-589	-0-	59	1	5862	2	Y	-0-	-0-	3

BURGHER "D"		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140					
02	5320 X	4864	-0-	-456	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-	-0-	15
03	5859 X	5174	-0-	-685	-0-	51	1	5123	2	Y	-0-	-0-	15
04	5670 X	5240	-0-	-430	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-	-0-	15
05	5859 X	5525	-0-	-334	-0-	55	1	5470	2	Y	-0-	-0-	15
06	5640 X	5396	-0-	-244	-0-	53	1	5343	2	Y	-0-	-0-	15
*07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	54	1	5411	2	Y	-0-	-0-	15

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815					
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	91	1	9101	2	N	-0-	-0-	70
03	9982 X	6664	-0-	-3318	-0-	66	1	6598	2	N	-0-	-0-	70
04	9660 X	7834	-0-	-1826	-0-	78	1	7756	2	N	-0-	-0-	70
05	9982 X	467	-0-	-9515	-0-	5	1	462	2	N	-0-	-0-	70
06	9660 X	26	-0-	-9634	-0-	26	2			N	-0-	-0-	70
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-	-0-	70

BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154					
02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	89	1	8899	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	99	1	9892	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	93	1	9257	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	86	1	8625	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8959 X	8789	-0-	-170	-0-	87	1	8702	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952					
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	9	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	893	-0-	-285	-0-	9	1	884	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	10	1	956	2	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		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-
05		9703 X	9351	-0-	-352	-0-	93 1	9258 2	N		-0-			-0-
06		9270 X	8919	-0-	-351	-0-	88 1	8831 2	N		-0-			-0-
07		9579 X	9150	-0-	-429	-0-	91 1	9059 2	N		-0-			-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506					
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-
05		5983 X	5894	-0-	-89	-0-	58 1	5836 2	N		-0-			-0-
06		5700 X	5673	-0-	-27	-0-	56 1	5617 2	N		-0-			-0-
07		6138 X	6113	-0-	-25	-0-	61 1	6052 2	N		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029					
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
05		6572 X	6043	-0-	-529	-0-	60 1	5983 2	Y		-0-			79
06		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	59 1	5862 2	Y		-0-			79
07		6107 X	5967	-0-	-140	-0-	59 1	5908 2	Y		-0-			79

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185					
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
05		4123 X	3976	-0-	-147	-0-	39 1	3937 2	Y		-0-			1
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	43 1	4309 2	Y		-0-			1
07		4123 X	3765	-0-	-358	-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					
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-
05		9207 X	8722	-0-	-485	-0-	86 1	8636 2	Y		-0-			-0-
06		8910 X	7740	-0-	-1170	-0-	77 1	7663 2	Y		-0-			-0-
07		9207 X	8285	-0-	-922	-0-	82 1	8203 2	Y		-0-			-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100					
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-
05		5828 X	5692	-0-	-136	-0-	56 1	5636 2	N		-0-			-0-
06		5460 X	5325	-0-	-135	-0-	53 1	5272 2	N		-0-			-0-
07		5983 X	5190	-0-	-793	-0-	51 1	5139 2	N		-0-			-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245					
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
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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	1419	-0-	-771	-0-	14 1	1405 2	Y	-0-	94
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2619 2	Y	-0-	94
*06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	23 1	2314 2	Y	-0-	94
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23 1	2316 2	Y	-0-	94

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507		
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
05	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	33 1	3257 2	N	-0-	27
06	3630 X	2983	-0-	-647	-0-	30 1	2953 2	N	-0-	27
07	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	30 1	2991 2	N	-0-	27

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270		
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-
05	10571 X	10456	-0-	-115	-0-	104 1	10352 2	N	-0-	-0-
06	10230 X	10172	-0-	-58	-0-	101 1	10071 2	N	-0-	-0-
07	10571 X	10392	-0-	-179	-0-	103 1	10289 2	N	-0-	-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846		
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
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	29 1	2875 2	N	-0-	13
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	29 1	2901 2	N	-0-	13
*07	3100 N	3130	-0-	30	30	31 1	3099 2	N	-0-	13

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154		
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
05	6572 X	5960	-0-	-612	-0-	59 1	5901 2	Y	-0-	20
06	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	57 1	5737 2	Y	-0-	20
07	6293 X	5909	-0-	-384	-0-	59 1	5850 2	Y	-0-	20

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290		
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
05	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	13 1	1291 2	Y	-0-	8
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13 1	1333 2	Y	-0-	8
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	10 1	968 2	Y	-0-	8

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305		
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
05	6138 X	6066	-0-	-72	-0-	60 1	6006 2	Y	-0-	10
06	5940 X	5767	-0-	-173	-0-	57 1	5710 2	Y	-0-	10
07	6231 X	5984	-0-	-247	-0-	59 1	5925 2	Y	-0-	10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	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
05	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	122 1	12156 2	N	-0-	18
06	12270 X	11538	-0-	-732	-0-	114 1	11424 2	N	-0-	18
*07	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	126 1	12585 2	N	-0-	18

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132		
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
05	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55 1	5541 2	Y	-0-	62
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	54 1	5363 2	Y	-0-	62
*07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56 1	5567 2	Y	-0-	62

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134		
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
05	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	57 1	5667 2	Y	-0-	8
06	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	47 1	4681 2	Y	-0-	8
07	5797 X	4938	-0-	-859	-0-	49 1	4889 2	Y	-0-	8

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868		
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-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	61 1	6136 2	N	-0-	-0-
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	66 1	6559 2	N	-0-	-0-
07	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	54 1	5367 2	N	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310		
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-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38 1	3781 2	Y	-0-	-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	36 1	3632 2	Y	-0-	-0-
*07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	37 1	3699 2	Y	-0-	-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774		
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
05	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	107 1	10732 2	N	-0-	10
06	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	102 1	10236 2	N	-0-	10
*07	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	102 1	10210 2	N	-0-	10

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476		
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
05	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	33 1	3300 2	Y	-0-	2
06	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	29 1	2876 2	Y	-0-	2
07	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33 1	3254 2	Y	-0-	2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
05	4433	X	3932	-0-	-501	-0-	39 1	3893	2	Y	-0-	5
06	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	37 1	3669	2	Y	-0-	5
07	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	37 1	3691	2	Y	-0-	5

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744				
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
05	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	59 1	5857	2	N	-0-	23
06	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	58 1	5825	2	N	-0-	23
07	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	59 1	5905	2	N	-0-	23

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000				
02	6748	X	6013	-0-	-735	-0-	60 1	5953	2	Y	-0-	-0-
03	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	66 1	6561	2	Y	-0-	-0-
04	6750	X	6549	-0-	-201	-0-	65 1	6484	2	Y	-0-	-0-
05	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	67 1	6716	2	Y	-0-	-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	68 1	6767	2	Y	-0-	-0-
*07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	69 1	6941	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350				
02	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	48 1	4815	2	Y	-0-	-0-
03	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	50 1	5042	2	Y	-0-	-0-
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	50 1	4956	2	Y	-0-	-0-
05	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	53 1	5272	2	Y	-0-	-0-
06	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	51 1	5052	2	Y	-0-	-0-
07	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	51 1	5135	2	Y	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244				
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	20 1	2002	2	Y	-0-	-0-
03	2263	N	1749	-0-	-514	-0-	17 1	1732	2	Y	-0-	-0-
04	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	17 1	1690	2	Y	-0-	-0-
05	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	19 1	1941	2	Y	-0-	-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	20 1	1952	2	Y	-0-	-0-
07	1767	N	796	-0-	-971	-0-	8 1	788	2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955				
02	5516	X	5345	-0-	-171	-0-	53 1	5292	2	Y	-0-	7
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	60 1	6023	2	Y	-0-	7
04	5790	X	5326	-0-	-464	-0-	53 1	5273	2	Y	-0-	7
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61 1	6066	2	Y	-0-	7
06	5880	X	5854	-0-	-26	-0-	58 1	5796	2	Y	-0-	7
07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	60 1	5959	2	Y	-0-	7

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310				
02	4228	X	3974	-0-	-254	-0-	39 1	3935	2	Y	-0-	-0-
03	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	43 1	4339	2	Y	-0-	-0-
04	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	44 1	4438	2	Y	-0-	-0-
05	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	46 1	4595	2	Y	-0-	-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	48 1	4768	2	Y	-0-	-0-
*07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	49 1	4854	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 #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	39 1	3940 2	Y	-0-	-0-	
03	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	42 1	4215 2	Y	-0-	-0-	
04	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	38 1	3812 2	Y	-0-	-0-	
05	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	40 1	4011 2	Y	-0-	-0-	
06	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	38 1	3841 2	Y	-0-	-0-	
07	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162	
02	2716 X	553	-0-	-2163	-0-	5 1	548 2	Y	-0-	-0-	
03	3007 X	615	-0-	-2392	-0-	6 1	609 2	Y	-0-	-0-	
04	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	23 1	2297 2	Y	-0-	-0-	
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31 1	3104 2	Y	-0-	-0-	
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	27 1	2662 2	Y	-0-	-0-	
07	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	21 1	2060 2	Y	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410	
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-	
05	6231 X	6149	-0-	-82	-0-	61 1	6088 2	Y	-0-	-0-	
06	6030 X	5505	-0-	-525	-0-	55 1	5450 2	Y	-0-	-0-	
07	6231 X	5775	-0-	-456	-0-	57 1	5718 2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13034 - 13282	
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	
05	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	31 1	3081 2	Y	-0-	24	
06	3300 X	2743	-0-	-557	-0-	27 1	2716 2	Y	-0-	24	
07	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	29 1	2943 2	Y	-0-	24	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892	
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	
05	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	49 1	4913 2	Y	-0-	18	
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	48 1	4843 2	Y	-0-	18	
*07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	51 1	5099 2	Y	-0-	18	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376	
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	
05	5270 X	4235	-0-	-1035	-0-	42 1	4193 2	Y	-0-	4	
06	5010 X	4455	-0-	-555	-0-	44 1	4411 2	Y	-0-	4	
07	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	45 1	4488 2	Y	-0-	4	

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080	
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	
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	12 1	1170 2	Y	-0-	13	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 1	1015 2	Y	-0-	13	
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	9 1	911 2	Y	-0-	13	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	112	1	11246	2	Y	-0-			22
06	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	108	1	10767	2	Y	-0-			22
07	11036 X	10844	-0-	-192	-0-	107	1	10737	2	Y	-0-			22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

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-
05	6262 X	5925	-0-	-337	-0-	59	1	5866	2	Y	-0-			-0-
06	5910 X	5481	-0-	-429	-0-	54	1	5427	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	1148 N	761	-0-	-387	-0-	8	1	753	2	N	-0-			13
03	620 N	270	-0-	-350	-0-	3	1	266	2	N	1	14	5	-0-
						1	9							
04	600 N	154	-0-	-446	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
05	837 N	146	-0-	-691	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	1	1	108	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	5852 X	5117	-0-	-735	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-			85
03	6417 X	5885	-0-	-532	-0-	58	1	5827	2	Y	-0-			85
04	6210 X	5648	-0-	-562	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-			85
05	5673 X	4513	-0-	-1160	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			85
*06	5700 X	1423	-0-	-4277	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			85
*07	5921 X	2126	-0-	-3795	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			85

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

02	11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
03	12524 X	10255	-0-	-2269	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	9689	-0-	-1141	-0-	96	1	9593	2	N	-0-			-0-
05	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	105	1	10452	2	N	-0-			-0-
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9998	-0-	-263	-0-	99	1	9899	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	4004 X	3496	-0-	-508	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			13
03	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			13
04	4080 X	3720	-0-	-360	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			13
05	4123 X	3815	-0-	-308	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			13
06	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			13
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	5197	-0-	-383	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5208 X	5136	-0-	-72	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5040 X	4531	-0-	-509	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391							
02	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3813 X	3557	-0-	-256	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3435	-0-	-378	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040							
02	9016 X	7947	-0-	-1069	-0-	79	1	7868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	9982 X	8802	-0-	-1180	-0-	87	1	8715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
04	9660 X	8529	-0-	-1131	-0-	84	1	8445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
05	9951 X	8267	-0-	-1684	-0-	82	1	8185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
06	9480 X	8747	-0-	-733	-0-	87	1	8660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	8804 X	8697	-0-	-107	-0-	86	1	8611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931							
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	113	1	11344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	120	1	11959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	119	1	11906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	120	1	12038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	114	1	11437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*07	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570							
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
03	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	4092 X	2589	-0-	-1503	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	3960 X	1679	-0-	-2281	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	4092 X	3206	-0-	-886	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307							
02	3332 X	2953	-0-	-379	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2543	-0-	-607	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938							
02	4144 X	3908	-0-	-236	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
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
05	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	27 1	2718	2	Y	-0-	15
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	30 1	3049	2	Y	-0-	15
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	28 1	2814	2	Y	-0-	15

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288				
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-
05	9951	X	8601	-0-	-1350	-0-	85 1	8516	2	N	-0-	-0-
06	9120	X	7985	-0-	-1135	-0-	79 1	7906	2	N	-0-	-0-
07	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	81 1	8078	2	N	-0-	-0-

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808				
02	14840	X	14216	-0-	-624	-0-	141 1	14075	2	N	-0-	-0-
03	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	172 1	17247	2	N	-0-	-0-
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	167 1	16676	2	N	-0-	-0-
05	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	166 1	16566	2	N	-0-	-0-
06	15900	X	15488	-0-	-412	-0-	153 1	15335	2	N	-0-	-0-
07	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	157 1	15683	2	N	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804				
02	11620	X	10199	-0-	-1421	-0-	101 1	10098	2	N	-0-	32
03	12865	X	12548	-0-	-317	-0-	124 1	12424	2	N	-0-	32
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	129 1	12935	2	N	-0-	32
05	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	116 1	11618	2	N	-0-	32
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	130 1	12970	2	N	-0-	32
07	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	116 1	11560	2	N	-0-	32

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060				
02	9660	X	9525	-0-	-135	-0-	106 1	9419	3	N	-0-	15
03	11439	X	10611	-0-	-828	-0-	114 1	9623	2	N	-0-	15
04	11070	X	9429	-0-	-1641	-0-	96 1	9078	2	N	-0-	15
05	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	100 1	9061	2	N	-0-	15
06	10800	X	9334	-0-	-1466	-0-	92 1	9242	2	N	-0-	15
07	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	93 1	9282	2	N	-0-	15

HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598				
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	50 1	5033	2	N	-0-	7
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	64 1	6416	2	N	-0-	7
04	5040	X	4965	-0-	-75	-0-	49 1	4916	2	N	-0-	7
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	55 1	5487	2	N	-0-	7
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55 1	5538	2	N	-0-	7
07	5208	X	4148	-0-	-1060	-0-	41 1	4107	2	N	-0-	7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16520 X	16154	-0-	-366	-0-	160 1	15994 2	N	-0-	15
03	18290 X	17651	-0-	-639	-0-	175 1	17476 2	N	-0-	15
04	17700 X	7133	-0-	-10567	-0-	71 1	7062 2	N	-0-	15
05	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	198 1	19832 2	N	-0-	15
06	17700 X	17519	-0-	-181	-0-	173 1	17346 2	N	-0-	15
07	17887 X	17021	-0-	-866	-0-	169 1	16852 2	N	-0-	15

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526		
02	12320 X	12253	-0-	-67	-0-	121 1	12132 2	N	-0-	-0-
03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	152 1	15226 2	N	-0-	-0-
04	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	147 1	14738 2	N	-0-	-0-
05	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	168 1	16823 2	N	-0-	-0-
06	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	143 1	14324 2	N	-0-	-0-
*07	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	169 1	16948 2	N	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060		
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-
05	5580 X	5483	-0-	-97	-0-	54 1	5429 2	Y	-0-	-0-
06	5190 X	4950	-0-	-240	-0-	49 1	4901 2	Y	-0-	-0-
07	5642 X	5404	-0-	-238	-0-	54 1	5350 2	Y	-0-	-0-

HOLLOWAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589		
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
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	722 2	N	-0-	28
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	8 1	823 2	N	-0-	28
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	8 1	816 2	N	-0-	28

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342		
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
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-	39
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-	39
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-	39

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713		
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
05	15438 X	14565	-0-	-873	-0-	144 1	14421 2	N	-0-	6
06	14940 X	12216	-0-	-2724	-0-	121 1	12095 2	N	-0-	6
07	15438 X	11043	-0-	-4395	-0-	109 1	10934 2	N	-0-	6

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014		
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
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	45 1	4492 2	N	-0-	8
06	5160 X	3206	-0-	-1954	-0-	32 1	3174 2	N	-0-	8
07	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	48 1	4787 2	N	-0-	8

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		8215 X	7850	-0-	-365	-0-	78	1	7772	2	N	-0-					5
06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	81	1	8062	2	N	-0-					5
07		8215 X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	N	-0-					5

 STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-					11
05		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	153	1	15308	2	N	-0-					11
*06		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	141	1	14133	2	N	-0-					11
*07		16275 X	14471	-0-	-1804	-0-	143	1	14328	2	N	-0-					11

 PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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-
05		12183 X	10644	-0-	-1539	-0-	105	1	10539	2	N	-0-					-0-
06		11340 X	6426	-0-	-4914	-0-	64	1	6362	2	N	-0-					-0-
*07		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	106	1	10599	2	N	-0-					-0-

 REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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
05		7068 X	6493	-0-	-575	-0-	64	1	6429	2	N	-0-					13
06		6840 X	6534	-0-	-306	-0-	65	1	6469	2	N	-0-					13
*07		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	71	1	7129	2	N	-0-					13

 REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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
05		713 N	630	-0-	-83	-0-	6	1	609	2	N	14					61
							15	9									
06		630 N	390	-0-	-240	-0-	4	1	386	2	N	-0-					61
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	N	-0-					61

 CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
05		15128 X	14963	-0-	-165	-0-	148	1	14815	2	N	-0-					-0-
06		14490 X	14195	-0-	-295	-0-	141	1	14054	2	N	-0-					-0-
07		14663 X	14568	-0-	-95	-0-	144	1	14424	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 #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-		136	1	13582	2	N	-0-		-0-
06	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-		131	1	13054	2	N	-0-		-0-
*07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-		135	1	13450	2	N	-0-		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976					
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
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-		70	1	7009	2	N	-0-		6
06	6540	X	5896	-0-	-644	-0-		58	1	5838	2	N	-0-		6
07	6603	X	5784	-0-	-819	-0-		57	1	5727	2	N	-0-		6

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360					
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
05	6324	X	6011	-0-	-313	-0-		60	1	5951	2	N	-0-		23
06	5940	X	5770	-0-	-170	-0-		57	1	5713	2	N	-0-		23
07	6107	X	5897	-0-	-210	-0-		58	1	5839	2	N	-0-		23

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958					
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
05	4898	X	4535	-0-	-363	-0-		45	1	4490	2	N	-0-		10
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-		43	1	4332	2	N	-0-		10
07	4712	X	4264	-0-	-448	-0-		42	1	4222	2	N	-0-		10

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808					
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-
05	12183	X	11479	-0-	-704	-0-		114	1	11365	2	N	-0-		-0-
06	11700	X	11119	-0-	-581	-0-		110	1	11009	2	N	-0-		-0-
07	11966	X	11275	-0-	-691	-0-		112	1	11163	2	N	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478					
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
05	10788	X	9397	-0-	-1391	-0-		93	1	9304	2	N	-0-		5
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-		116	1	11601	2	N	-0-		5
*07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-		111	1	11092	2	N	-0-		5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656					
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-
05	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-		117	1	11729	2	N	-0-		-0-
06	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-		114	1	11380	2	N	-0-		-0-
*07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-		116	1	11570	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 #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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					
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-
05	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	103	1	10343	2	Y	-0-		-0-
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	95	1	9532	2	Y	-0-		-0-
*07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	96	1	9598	2	Y	-0-		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676					
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-
05	17701 X	15786	-0-	-1915	-0-	15786	2		N	-0-			-0-
06	16800 X	14998	-0-	-1802	-0-	14998	2		N	-0-			-0-
07	17360 X	12899	-0-	-4461	-0-	12898	2	1 9	N	1	1 8		-0-
MARATHON OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 241231		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426					
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-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
*06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
RED WILLOW PRODUCTION, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179					
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-
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	91	1	5238	2	N	-0-		-0-
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	104	1	6049	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	3328	-0-	-2252	-0-	57	1	3271	2	N	-0-		-0-
KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045					
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-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	37	1	2137	2	N	-0-		-0-
06	5010 X	3628	-0-	-1382	-0-	62	1	3566	2	N	-0-		-0-
07	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	58	1	3347	2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		5611 X	3672	-0-	-1939	-0-	107 1	3565 2	N	-0-			-0-
06		5430 X	4140	-0-	-1290	-0-	121 1	4019 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	3457	-0-	-1286	-0-	101 1	3356 2	N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502	
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-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183149	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	13725	PERF.12786 - 13600	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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	
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-
05		1519 N	1282	-0-	-237	-0-	37 1	1245 2	N	-0-			-0-
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56 1	1880 2	N	-0-			-0-
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54 1	1791 2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122	
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-
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	76 1	2523 2	N	-0-			-0-
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	58 1	1950 2	N	-0-			-0-
*07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	76 1	2542 2	N	-0-			-0-

WEAVER				WELL #:	2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458	
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-
05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	983 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	930	-0-	-180	-0-	930 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	936	-0-	-211	-0-	936 2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183	
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-
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	59 1	1959 2	N	-0-			-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	56 1	1854 2	N	-0-			-0-
*07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	59 1	1967 2	N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830														
MILES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		1		164066		04/24/1997		6790								
								PERF. 6418 - 6610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER)		26478 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS								
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420														
WADE BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		1		140221		03/02/1990		13128								
								PERF.13085 - 13110								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VAN ZANDT									
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710															
PARKER, J.H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH									
		1		259479		01/26/2010		13700									
								PERF.12834 - 12900									
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	
05	4930	35152	-0-	30222	B	29334	35084	2	68	9	N	62	17	8		120	
06	600	38365	-0-	37765	B	67099	38254	2	111	9	N	101	4	8		217	
07	17918	41024	-0-	23106	B	90205	40955	2	69	9	N	63	181	1	7 8	92	

PIERCE, C. J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH									
		1		268050		06/07/2011		11624									
								PERF.11363 - 11550									
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	
05	0 N	17530	-0-	17530	B	91392	17445	2	85	9	N	77				197	
06	0	15194	-0-	15194	B	106586	15151	2	43	9	N	39	172	1	2 8	62	
07	0	14424	-0-	14424	B	121010	14423	2	1	9	N	1				63	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		2		022948		11/22/1962		12850								
								PERF.12606 - 12845								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		3		022950		04/23/1962		13503								
								PERF.12752 - 12767								
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-
05	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	39104	3			N	-0-					-0-
06	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	3			N	-0-					-0-
*07	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	3			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 #:		6	RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
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-
05	2604 X	2219	-0-	-385	-0-		2219	3	N	-0-		-0-
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-		2307	3	N	-0-		-0-
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-		2355	3	N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	8083 X	1857	-0-	-6226	-0-		1857	3	N	-0-		-0-
06	2760 X	1592	-0-	-1168	-0-		1592	3	N	-0-		-0-
07	2418 X	1554	-0-	-864	-0-		1554	3	N	-0-		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107								
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY				525380								
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	14082 - 14386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
COOK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5214	2	149 9	N	135	183 1	82
03	5766 X	5555	-0-	-211	-0-	5403	2	152 9	N	138		220
04	5580 X	4676	-0-	-904	-0-	4573	2	103 9	N	94	179 1	135
05	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	2082	1	4750 2	N	102	187 1	50
						112	9					
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	1258	1	3993 2	N	74		124
						81	9					
07	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	525	1	4831 2	N	91		215
						100	9					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
LEMKE												
		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	784	2	53 9	N	48		142
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1236	2	55 9	N	50		192
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61 9	N	55	192 1	55
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1020	2	34 9	N	31	58 1	28
06	1260 N	172	-0-	-1088	-0-	166	2	6 9	N	5		33
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		33

JACKSON, RON				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
		WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	3924	-0-	3924	16207	3894	2	30 9	N	27		102
03	20742 X	4535	-0-	-16207	-0-	4504	2	31 9	N	28		130
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4437	2	13 9	N	12		142
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4773	2	26 9	N	24	136 1	30
*06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4146	2	14 9	N	13		43
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT		43

 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	98 1	2482 2	N	48		105
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	53 9	2597 2	N	62		167
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	68 9	2398 2	N	40		207
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	105 1	2200 2	N	96	191 1	112
*06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	44 9	1906 2	N	57		169
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	106 9		N	NO RPT		169

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		68
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

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

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
05	3100 N	3813	-0-	713	1095	81 9	103 9	N	94	194 1	67
*06	4958 X	3863	-0-	-1095	-0-	3078 2	124 9	N	113		180
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	3739 2		N	NO RPT		180

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

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
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	50 2	14 9	N	13	185 1	28
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		28
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		28

 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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	18135	NO RPT	-0-	-18135	-0-			N	NO RPT		-0-
06	17550	NO RPT	-0-	-17550	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1 9	N	1 8	-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N		-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N		-0-
05	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2		N		-0-
06	2370 N	2194	-0-	-176	-0-	2194	2		N		-0-
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1 9	N	1 8	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561			
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-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518 3	N	-0-	-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	854 3	N	-0-	-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	8	1	473 3	N	-0-	-0-

IRWIN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819	
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-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428 3	N	-0-	-0-
06	1290 N	712	-0-	-578	-0-	16	1	696 3	N	-0-	-0-
07	2170 N	1278	-0-	-892	-0-	28	1	1250 3	N	-0-	-0-

IRWIN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, SHELBY A				WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775	
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-
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	62	1	8483 3	N	-0-	-0-
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	60	1	7686 3	N	-0-	-0-
07	7440 X	7145	-0-	-295	-0-	54	1	7091 3	N	-0-	-0-

STORY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952	
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-
05	6665 X	6502	-0-	-163	-0-	62	1	6440 3	N	-0-	-0-
06	6450 X	6161	-0-	-289	-0-	60	1	6101 3	N	-0-	-0-
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	62	1	5710 3	N	-0-	-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4324	-0-	4324	4324	56	1	4268	3	N	-0-
03	9251 X	4927	-0-	-4324	-0-	62	1	4865	3	N	-0-
04	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	60	1	4898	3	N	-0-
05	5611 X	5002	-0-	-609	-0-	62	1	4940	3	N	-0-
06	5430 X	4572	-0-	-858	-0-	60	1	4512	3	N	-0-
*07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	N	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A			
02	DLQ G-10	3323	-0-	3323	3323	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	9871	-0-	9871	13194	3		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	12469	-0-	12469	25663	3		N	-0-	-0-	
05	37824 X	12161	-0-	-25663	-0-	3		N	-0-	-0-	
06	13710 X	11380	-0-	-2330	-0-	3		N	-0-	-0-	
07	12896 X	10760	-0-	-2136	-0-	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			
02	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3087	3		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1587	-0-	1587	4674	3		N	-0-	-0-	
05	3000 N	1446	-0-	-1554	3120	3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1399	-0-	-1601	1519	3		N	-0-	-0-	
*07	3099 N	1580	-0-	-1519	-0-	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			
02	DLQ G-10	17360	-0-	17360	17360	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	21425	-0-	21425	38785	3		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	22567	-0-	22567	61352	3		N	-0-	-0-	
05	84773 X	23421	-0-	-61352	-0-	3		N	-0-	-0-	
06	21360 X	21151	-0-	-209	-0-	3		N	-0-	-0-	
07	23312 X	22807	-0-	-505	-0-	3		N	-0-	-0-	

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632			
02	DLQ G-10	13433	-0-	13433	13433	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	12014	-0-	12014	25447	3		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	13791	-0-	13791	39238	3		N	-0-	-0-	
05	53341 X	14103	-0-	-39238	-0-	3		N	-0-	-0-	
06	14400 X	13171	-0-	-1229	-0-	3		N	-0-	-0-	
07	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	3		N	-0-	-0-	

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	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-
05		3000 N	2194	-0-	-806	5816	2194	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2200	-0-	-800	5016	2200	3	N	-0-		-0-
*07		3100 N	1989	-0-	-1111	3905	1989	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												
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-
05		3000 N	1060	-0-	-1940	939	1060	3	N	-0-		-0-
06		1990 N	1051	-0-	-939	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3	N	-0-		-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107												
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651												
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
02		1624 N	1329	-0-	-295	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-
03		1550 N	995	-0-	-555	-0-	46	1	949	2	Y	-0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-
06		960 N	652	-0-	-308	-0-	33	1	619	2	Y	-0-
07		2046 N	178	-0-	-1868	-0-	8	1	170	2	Y	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	N	-0-					-0-
03		744 N	528	-0-	-216	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
04		780 N	356	-0-	-424	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
06		510 N	81	-0-	-429	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	Y	10					10
								11	9									
04		2310 N	1203	-0-	-1107	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	8					18
								9	9									
05		2511 N	1111	-0-	-1400	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	3					21
								3	9									
06		1710 N	165	-0-	-1545	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					22
								1	9									
07		1240 N	458	-0-	-782	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					22

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-	-0-	
03		620 N	610	-0-	-10	-0-	24 1	586 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	23 1	557 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	23 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		600 N	585	-0-	-15	-0-	23 1	562 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		589 N	563	-0-	-26	-0-	22 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-	

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

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		3503 X	3350	-0-	-153	-0-	131 1	3219 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		3390 X	3234	-0-	-156	-0-	129 1	3105 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		3472 X	3343	-0-	-129	-0-	133 1	3210 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		3270 X	3070	-0-	-200	-0-	123 1	2947 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		3348 X	3269	-0-	-79	-0-	133 1	3136 2	N	-0-	-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													

02		3836 X	2940	-0-	-896	-0-	2940 2		N	-0-	-0-	-0-	
03		4247 X	3372	-0-	-875	-0-	3372 2		N	-0-	-0-	-0-	
04		4110 X	3497	-0-	-613	-0-	3497 2		N	-0-	-0-	-0-	
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-	-0-	-0-	
06		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-	-0-	-0-	
*07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910													

02		2324 X	1861	-0-	-463	-0-	93 1	1768 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	107 1	2055 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		1380 X	1155	-0-	-225	-0-	61 1	1094 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		2046 X	1718	-0-	-328	-0-	91 1	1627 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		2100 N	1087	-0-	-1013	-0-	60 1	1027 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	83 1	1504 2	Y	-0-	-0-	-0-	

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690													

02		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	820 1	18728 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	698 1	17379 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	741 1	16464 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	817 1	17449 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		9810 X	8203	-0-	-1607	-0-	288 1	7915 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		10137 X	9957	-0-	-180	-0-	346 1	9611 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894													

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						
05		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	597 1	10653 2	Y	21	49 1 2 8	36	
							23 9						
06		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	804 1	13761 2	Y	32	54 1 2 8	12	
							35 9						
*07		16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	839 1	15263 2	Y	16		28	
							18 9						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 8826 - 13930			
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-
05	5735 X	4245	-0-	-1490	-0-	225	1	4020	2	Y	-0-				-0-
06	4620 X	3755	-0-	-865	-0-	207	1	3548	2	Y	-0-				-0-
*07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	272	1	4942	2	Y	-0-				-0-

GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.13206 - 14580	
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
04	5520 X	158	-0-	-5362	-0-	7	1	151	2	Y	-0-				51
05	5704 X	430	-0-	-5274	-0-	19	1	411	2	Y	-0-				51
06	5520 X	1831	-0-	-3689	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-				51
*07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	208	1	5758	2	Y	-0-				51

GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 14937			PERF.14510 - 14530	
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
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-				4
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-				4
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-				4
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	14	1	385	2	Y	-0-				4

LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980			PERF.12918 - 14650	
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-
05	12307 X	10467	-0-	-1840	-0-	468	1	9999	2	Y	-0-				-0-
06	11910 X	10837	-0-	-1073	-0-	380	1	10457	2	Y	-0-				-0-
07	11501 X	10608	-0-	-893	-0-	369	1	10239	2	Y	-0-				-0-

GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 14784			PERF.14490 - 14510	
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
04	5280 X	1599	-0-	-3681	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-				29
05	6696 X	207	-0-	-6489	-0-	9	1	198	2	Y	-0-				29
06	6480 X	4332	-0-	-2148	-0-	152	1	4179	2	Y	1	1	8		29
07	6696 X	1502	-0-	-5194	-0-	52	1	1450	2	Y	-0-				29

LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.14625 - 14645	
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-
05	18290 X	15706	-0-	-2584	-0-	702	1	15004	2	Y	-0-				-0-
06	17700 X	14244	-0-	-3456	-0-	500	1	13744	2	Y	-0-				-0-
07	17577 X	14265	-0-	-3312	-0-	496	1	13769	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	3782 X	2553	-0-	-1229	-0-	114	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2313	-0-	-1347	-0-	81	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 14788			PERF.14456 - 14476				
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-
05	992 X	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	259	1	7115	2	Y	-0-					-0-
*07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595				
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-
05	12648 X	8168	-0-	-4480	-0-	365	1	7803	2	Y	-0-					-0-
06	12240 X	226	-0-	-12014	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	12648 X	67	-0-	-12581	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A				
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-
05	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	622	1	11113	2	Y	-0-					-0-
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	508	1	8683	2	Y	-0-					-0-
*07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	514	1	9349	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466				
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-
05	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	153	1	3277	2	Y	-0-					-0-
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	713 X	572	-0-	-141	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890			PERF.13950 - 13970				
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-
05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	438	1	7814	2	Y	-0-					-0-
06	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	348	1	5962	2	Y	-0-					-0-
07	6696 X	6303	-0-	-393	-0-	328	1	5975	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13028 - 14708				
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-
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	341	1	7285	2	Y	-0-					-0-
06	8790 X	6060	-0-	-2730	-0-	213	1	5847	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	8290	-0-	-793	-0-	288	1	8002	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8204 X	10	-0-	-8194	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
03	4991 X	2002	-0-	-2989	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-		-0-
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	-0-		-0-
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-		-0-
07	5022 X	4990	-0-	-32	-0-	174	1	Y	-0-		-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

02	1876 N	1323	-0-	-553	-0-	65	1	Y	16		48
03	2077 X	1040	-0-	-1037	-0-	51	1	Y	7	1 8	54
04	2010 X	1974	-0-	-36	-0-	103	1	Y	17		71
05	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	94	1	Y	30	53 1 4 8	44
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	41	83 1 2 8	2
07	2046 X	1303	-0-	-743	-0-	67	1	Y	11		13

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-		-0-
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-		-0-
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-		-0-
*07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-		-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	15008 X	10042	-0-	-4966	-0-	421	1	Y	11	220 1	53
03	16616 X	9382	-0-	-7234	-0-	362	1	Y	4	34 1	23
04	16080 X	8994	-0-	-7086	-0-	387	1	Y	3	11 1	15
05	12803 X	7261	-0-	-5542	-0-	325	1	Y	3	7 1	11
06	12390 X	5833	-0-	-6557	-0-	205	1	Y	2	5 1	8
07	11129 X	3099	-0-	-8030	-0-	108	1	Y	-0-		8

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	-0-		-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-		-0-
04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	381	1	Y	-0-		-0-
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	391	1	Y	-0-		-0-
06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-		-0-
*07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	446	1	10185	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	397	1	9881	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	412	1	9145	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	478	1	10208	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	338	1	9303	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	340	1	9430	2	Y	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806					
02	6776 X	6597	-0-	-179	-0-	277	1	6320	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	184	1	4580	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7260 X	3558	-0-	-3702	-0-	153	1	3405	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7316 X	6954	-0-	-362	-0-	311	1	6643	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7080 X	3078	-0-	-4002	-0-	108	1	2970	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	3046	-0-	-4270	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A					
02	6888 X	5208	-0-	-1680	-0-	259	1	4949	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7626 X	5265	-0-	-2361	-0-	262	1	5003	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7380 X	3163	-0-	-4217	-0-	166	1	2997	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5766 X	4966	-0-	-800	-0-	263	1	4703	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	425	1	7272	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	652	1	11871	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320					
02	9716 X	9646	-0-	-70	-0-	405	1	9241	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	11129 X	9906	-0-	-1223	-0-	382	1	9524	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	10770 X	10216	-0-	-554	-0-	440	1	9776	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	11129 X	10041	-0-	-1088	-0-	449	1	9592	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	10590 X	8462	-0-	-2128	-0-	297	1	8165	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	10695 X	9451	-0-	-1244	-0-	329	1	9122	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150					
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-	-0-	23
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-	-0-	23
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	Y	-0-	-0-	23
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-	-0-	23
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-	-0-	23
*07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	150	1	2732	2	Y	-0-	21 1	2

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430					
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	297	1	6778	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	330	1	8226	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5790 X	1440	-0-	-4350	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	340	1	7254	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	230	1	6323	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	296	1	8213	2	Y	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502					
02	5768 X	4848	-0-	-920	-0-	203	1	4645	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6386 X	4056	-0-	-2330	-0-	157	1	3899	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6180 X	3184	-0-	-2996	-0-	137	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6386 X	917	-0-	-5469	-0-	41	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	236	1	6489	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	283	1	7867	2	Y	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	8463 X	7266	-0-	-1197	-0-	324	1	6931	2	Y	10	25	1	1	8	5
06	8190 X	6336	-0-	-1854	-0-	222	1	6113	2	Y	1	1	8			5
07	8463 X	6013	-0-	-2450	-0-	209	1	5804	2	Y	-0-					5
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006				TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170						
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
05	10354 X	9516	-0-	-838	-0-	417	1	8919	2	Y	164	196	1	9	8	80
06	10020 X	8104	-0-	-1916	-0-	284	1	7807	2	Y	12	12	8			80
07	10354 X	8907	-0-	-1447	-0-	310	1	8597	2	Y	-0-					80
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560						
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
05	8246 X	7711	-0-	-535	-0-	7697	2	14	9	N	13	1	8			129
06	8160 X	6540	-0-	-1620	-0-	6530	2	10	9	N	9					138
07	8432 X	7866	-0-	-566	-0-	7851	2	15	9	N	14					152
HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940						
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-
05	10354 X	2711	-0-	-7643	-0-	144	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	7680 X	2803	-0-	-4877	-0-	155	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	7936 X	3933	-0-	-4003	-0-	205	1	3728	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310						
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-
05	6045 X	5135	-0-	-910	-0-	230	1	4905	2	Y	-0-					-0-
06	5850 X	4713	-0-	-1137	-0-	165	1	4548	2	Y	-0-					-0-
07	6045 X	4603	-0-	-1442	-0-	160	1	4443	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A						
02		2660 X	1983	-0-	-677	-0-	97 1 40 9	1846 2	Y	36		9	8			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
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197 1 36 9	3513 2	Y	33						134
06		2850 X	2728	-0-	-122	-0-	150 1 6 9	2572 2	Y	5						139
*07		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	195 1 33 9	3546 2	Y	30		126	1	4	8	39
		HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A				
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-
05		8339 X	4000	-0-	-4339	-0-	212 1	3788 2	Y	-0-						-0-
06		8070 X	5499	-0-	-2571	-0-	304 1	5195 2	Y	-0-						-0-
07		8339 X	7611	-0-	-728	-0-	396 1	7215 2	Y	-0-						-0-
		HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007				TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940				
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-
05		1953 X	1383	-0-	-570	-0-	73 1	1310 2	Y	-0-						-0-
06		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	122 1	2089 2	Y	-0-						-0-
*07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	164 1	2982 2	Y	-0-						-0-
		GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386				
02		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	406 1	9267 2	Y	-0-						99
03		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	408 1 114 9	10170 2	Y	104		86	1			117
04		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	433 1 2 9	9601 2	Y	2		2	8			117
05		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	570 1 15 9	12176 2	Y	14		14	8			117
06		10350 X	8368	-0-	-1982	-0-	294 1 1 9	8073 2	Y	1		1	8			117
07		10695 X	9772	-0-	-923	-0-	340 1	9432 2	Y	-0-						117
		BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
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-
05		8556 X	7445	-0-	-1111	-0-	333 1	7112 2	Y	-0-						-0-
06		7500 X	6750	-0-	-750	-0-	237 1	6513 2	Y	-0-						-0-
07		7750 X	7045	-0-	-705	-0-	245 1	6800 2	Y	-0-						-0-
		HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
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
05		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	110 1	1954 2	Y	-0-						37
06		2160 N	1849	-0-	-311	-0-	102 1	1747 2	Y	-0-						37
*07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119 1	2160 2	Y	-0-		33	1			4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398	
02	6104 X	5777	-0-	-327	-0-	238 111	1 9	5428	2	N	101	196 1 40
03	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	232 39	1 9	5790	2	N	35	75
04	6420 X	5756	-0-	-664	-0-	247 32	1 9	5477	2	N	29	2 8 102
05	6634 X	5941	-0-	-693	-0-	263 50	1 9	5628	2	N	45	2 8 145
06	6270 X	5801	-0-	-469	-0-	202 53	1 9	5546	2	N	48	170 1 5 8 18
07	6386 X	6157	-0-	-229	-0-	213 44	1 9	5900	2	N	40	58
HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070	
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-
05	7533 X	7205	-0-	-328	-0-	382	1	6823	2	Y	-0-	-0-
06	6840 X	5333	-0-	-1507	-0-	295	1	5038	2	Y	-0-	-0-
07	7595 X	5695	-0-	-1900	-0-	297	1	5398	2	Y	-0-	-0-
LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520	
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-
05	8370 X	6274	-0-	-2096	-0-	281	1	5993	2	Y	-0-	-0-
06	8100 X	6287	-0-	-1813	-0-	221	1	6066	2	Y	-0-	-0-
07	7502 X	5334	-0-	-2168	-0-	186	1	5148	2	Y	-0-	-0-
HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A	
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-
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	232	1	4140	2	Y	-0-	-0-
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	390	1	6663	2	Y	-0-	-0-
*07	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	284	1	5175	2	Y	-0-	-0-
HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A	
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-
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	398	1	7098	2	Y	-0-	-0-
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-	-0-
07	6107 X	6001	-0-	-106	-0-	313	1	5688	2	Y	-0-	-0-
LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850	
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
05	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			Y	-0-	102
06	20670 X	19235	-0-	-1435	-0-	19235	2			Y	-0-	102
07	21359 X	16731	-0-	-4628	-0-	16731	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
05	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	499	1	10662	2	Y	59	29	1	3	8	29	
						65	9										
06	10890 X	10414	-0-	-476	-0-	365	1	10045	2	Y	4	4	8			29	
						4	9										
07	11253 X	10762	-0-	-491	-0-	374	1	10388	2	Y	-0-					29	
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A							
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	417	
						254	9										
05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	700	1	14947	2	Y	146	178	1	26	8	359	
						161	9										
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	509	1	14011	2	Y	169	171	1	26	8	331	
						186	9										
*07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	494	1	13705	2	Y	67					398	
						74	9										
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14210 - 14230							
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-	
05	26846 X	25233	-0-	-1613	-0-	1128	1	24105	2	Y	-0-					-0-	
06	25980 X	22707	-0-	-3273	-0-	797	1	21910	2	Y	-0-					-0-	
07	26846 X	24756	-0-	-2090	-0-	861	1	23895	2	Y	-0-					-0-	
BLACK				WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180							
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										
05	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	734	1	15687	2	Y	35	87	1	2	8	17	
						39	9										
06	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	450	1	12370	2	Y	2	2	8			17	
						2	9										
*07	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	459	1	12732	2	Y	-0-					17	
BLACK				WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A							
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-	
05	14446 X	12556	-0-	-1890	-0-	561	1	11995	2	Y	-0-					-0-	
06	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	396	1	10895	2	Y	-0-					-0-	
07	13547 X	12557	-0-	-990	-0-	437	1	12120	2	Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6496 X	4629	-0-	-1867	-0-	108 1	4504 2	Y	15			202
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
05	7192 X	6979	-0-	-213	-0-	202 1	6736 2	Y	37	1 8		93
06	6210 X	6077	-0-	-133	-0-	171 1	5905 2	Y	1	1 8		93
07	5952 X	5413	-0-	-539	-0-	153 1	5260 2	Y	-0-			93

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A			
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-
05	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	370 1	7897 2	Y	-0-			-0-
06	7140 X	6347	-0-	-793	-0-	223 1	6124 2	Y	-0-			-0-
07	7378 X	7331	-0-	-47	-0-	255 1	7076 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A			
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-
05	10571 X	9648	-0-	-923	-0-	431 1	9217 2	Y	-0-			-0-
06	10230 X	9718	-0-	-512	-0-	341 1	9377 2	Y	-0-			-0-
07	10168 X	9904	-0-	-264	-0-	344 1	9560 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530			
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-
05	5704 X	4905	-0-	-799	-0-	219 1	4686 2	Y	-0-			-0-
06	5100 X	4607	-0-	-493	-0-	162 1	4445 2	Y	-0-			-0-
07	4836 X	4433	-0-	-403	-0-	154 1	4279 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450			
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-
05	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	332 1	7084 2	Y	-0-			-0-
06	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	239 1	6567 2	Y	-0-			-0-
07	5766 X	4999	-0-	-767	-0-	174 1	4825 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
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-
05	26102 X	19689	-0-	-6413	-0-	880 1	18809 2	Y	-0-			-0-
06	24810 X	19553	-0-	-5257	-0-	686 1	18867 2	Y	-0-			-0-
07	25637 X	20352	-0-	-5285	-0-	708 1	19644 2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	26753 X	22093	-0-	-4660	-0-	988	1	21105	2	Y	-0-	-0-
06	25890 X	25337	-0-	-553	-0-	889	1	24448	2	Y	-0-	-0-
*07	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	950	1	26364	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	1.0972 - 13142
02	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2		N	-0-	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	1.0959 - 11813
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-	-0-	74
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-	-0-	74
04	2280 X	2113	-0-	-167	-0-	2113	2		N	-0-	-0-	74
05	2356 X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2		N	-0-	-0-	74
06	2280 X	808	-0-	-1472	-0-	808	2		N	-0-	-0-	74
07	2356 X	1399	-0-	-957	-0-	1399	2		N	-0-	-0-	74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	1.1083 - 11502
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-	-0-	142
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-	-0-	142
04	2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2		N	-0-	-0-	142
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-	-0-	142
06	2280 N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2		N	-0-	-0-	142
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2		N	-0-	-0-	142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 12337
02	2240 X	2151	-0-	-89	-0-	2151	2		N	-0-	-0-	160
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-	-0-	160
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-	-0-	160
05	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2		N	-0-	-0-	160
06	3120 X	2144	-0-	-976	-0-	2144	2		N	-0-	-0-	160
07	3224 X	1812	-0-	-1412	-0-	1812	2		N	-0-	-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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273								
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
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					102
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					102
07	2263 N	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2			N	-0-					102

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107								
02	2800 N	3683	-0-	883	-0-	2663	3683	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-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412								
02	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-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052								
02	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-
05	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
*07	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
02	03	04	05	06	07	02	02	02	02	02

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590
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-
05	3875 X	1967	-0-	-1908	-0-	1967	2	N	-0-	-0-
06	3750 X	1944	-0-	-1806	-0-	1944	2	N	-0-	-0-
07	3875 X	2038	-0-	-1837	-0-	2038	2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953
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
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-	50
06	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2	N	-0-	50
07	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2	N	-0-	50

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204
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
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	2	N	-0-	20
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-	2	N	-0-	20
*07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	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
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-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357
02	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-
05	4898 X	4716	-0-	-182	-0-	4716	2	N	-0-	-0-
06	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-	-0-
*07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2	N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521
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
05	4712 X	4375	-0-	-337	-0-	4375	2	N	-0-	20
06	4560 X	2119	-0-	-2441	-0-	2119	2	N	-0-	20
07	4712 X	3678	-0-	-1034	-0-	3678	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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
05		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-	79
06		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-	79
*07		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-	79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
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
05		6572 X	3491	-0-	-3081	-0-	3491	2		N	-0-	142
06		6360 X	4171	-0-	-2189	-0-	4171	2		N	-0-	142
07		6572 X	4141	-0-	-2431	-0-	4141	2		N	-0-	142

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834												
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
05		4774 X	4579	-0-	-195	-0-	4579	2		N	-0-	85
06		4710 X	4083	-0-	-627	-0-	4083	2		N	-0-	85
07		4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2		N	-0-	85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
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
05		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		N	-0-	180
06		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2		N	-0-	180
*07		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	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												
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-
05		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2		N	-0-	-0-
06		3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2		N	-0-	-0-
07		3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084												
02		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
05		4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2		N	-0-	67
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-	67
07		4960 X	3480	-0-	-1480	-0-	3480	2		N	-0-	67

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
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
05		2883 X	174	-0-	-2709	-0-	174	2		N	-0-	230
06		2790 X	31	-0-	-2759	-0-	31	2		N	-0-	230
*07		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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 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
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
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154 2		N	-0-			239
06		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993 2		N	-0-			239
*07		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2		N	-0-			239

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992

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
05		4960 X	1546	-0-	-3414	-0-	1546 2		N	-0-			13
06		4740 X	50	-0-	-4690	-0-	50 2		N	-0-			13
07		4991 X	658	-0-	-4333	-0-	658 2		N	-0-			13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-			85
06		5340 X	5312	-0-	-28	-0-	5312 2		N	-0-			85
07		5487 X	4025	-0-	-1462	-0-	4025 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

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
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		N	-0-			132
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-			132
*07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-			132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684

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
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			120
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			120
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661

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
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			82
06		1890 N	1644	-0-	-246	-0-	1644 2		N	-0-			82
07		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837 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

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
05		4340 X	4202	-0-	-138	-0-	4202 2		N	-0-			109
06		4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756 2		N	-0-			109
07		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93 2	N	-0-		171
06	780	N	384	-0-	-396	-0-	384 2	N	-0-		171
*07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139 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			
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-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 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			
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-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 2	N	-0-		-0-
06	5220	X	4816	-0-	-404	-0-	4816 2	N	-0-		-0-
07	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643			
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
05	3162	X	2231	-0-	-931	-0-	2231 2	N	-0-		49
06	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1851 2	N	-0-		49
07	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2525 2	N	-0-		49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918			
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
05	7781	X	6589	-0-	-1192	-0-	6589 2	N	-0-		72
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2	N	-0-		72
07	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866 2	N	-0-		72

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211			
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
05	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212 2	N	-0-		155
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080 2	N	-0-		155
07	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217 2	N	-0-		155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668			
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
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-		180
06	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064 2	N	-0-		180
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
05		5053 X	4733	-0-	-320	-0-	4733 2		N	-0-		108
06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-		108
07		5053 X	5026	-0-	-27	-0-	5026 2		N	-0-		108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	13493	PERF.11102 - 13368	
02		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-
05		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 2		N	-0-		-0-
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2		N	-0-		-0-
*07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8851 - 13102	
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
05		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-		110
06		5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288 2		N	-0-		110
07		5487 X	5091	-0-	-396	-0-	5091 2		N	-0-		110

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 8664 - 12442	
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
05		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2		N	-0-		40
06		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-		40
07		4247 X	2468	-0-	-1779	-0-	2468 2		N	-0-		40

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11286 - 13741	
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
05		5859 X	5238	-0-	-621	-0-	5238 2		N	-0-		139
06		5520 X	4845	-0-	-675	-0-	4845 2		N	-0-		139
07		5549 X	4898	-0-	-651	-0-	4898 2		N	-0-		139

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 14028	
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
05		5177 X	5068	-0-	-109	-0-	5068 2		N	-0-		122
06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-		122
*07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 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	
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-
05		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-		-0-
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3791 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2			N	-0-			80
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2			N	-0-			80
*07		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 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														
02		2800 N	6902	-0-	4102	15297	6902 2			N	-0-			-0-
03		22756 X	7459	-0-	-15297		7459 2			N	-0-			-0-
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2			N	-0-			-0-
05		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 2			N	-0-			-0-
06		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2			N	-0-			-0-
*07		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
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
05		3534 X	1589	-0-	-1945	-0-	1589 2			N	-0-			45
06		3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754 2			N	-0-			45
07		3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990 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														
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-
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-			-0-
06		1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413 2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
02		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-
05		3224 X	2603	-0-	-621	-0-	2603 2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625 2			N	-0-			-0-
07		3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
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
05		2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2261 2			N	-0-			77
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2			N	-0-			77
07		2356 X	2080	-0-	-276	-0-	2080 2			N	-0-			77

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468														
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
05		2697 X	2058	-0-	-639	-0-	2058 2			N	-0-			145
06		2610 X	2373	-0-	-237	-0-	2373 2			N	-0-			145
*07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 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
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
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			N	-0-	49
06		3540 X	3176	-0-	-364	-0-	3165 2	11	9	N	10	59
07		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	3618 2			N	-0-	59

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
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
05		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408 2			N	-0-	181
06		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234 2			N	-0-	181
07		2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2036 2	22	9	N	20	201

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
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-
05		4557 X	4480	-0-	-77	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	4058	-0-	-262	-0-	4058 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171 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												
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
05		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2			N	-0-	50
06		4140 X	3483	-0-	-657	-0-	3483 2			N	-0-	50
07		4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441 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												
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
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2			N	-0-	100
06		4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546 2			N	-0-	100
*07		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925 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												
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-
05		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2			N	-0-	-0-
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2			N	-0-	-0-
*07		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2			N	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
02		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
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	-0-	176
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-	176
*07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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
05		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2			N	-0-	40
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2			N	-0-	40
07		5735 X	4101	-0-	-1634	-0-	4101 2			N	-0-	5

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
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
05		2480 N	1587	-0-	-893	-0-	1587 2			N	-0-	62
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-	62
*07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-	62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
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
05		11036 X	9271	-0-	-1765	-0-	9271 2			N	-0-	162
06		10260 X	9539	-0-	-721	-0-	9539 2			N	-0-	162
07		10943 X	9653	-0-	-1290	-0-	9653 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												
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
05		3100 N	4041	-0-	941	-0-	4041 2			N	-0-	27
06		3000 N	6594	-0-	3594	4535	6594 2			N	-0-	27
*07		3100 N	4802	-0-	1702	6237	4738 2	64	9	N	58	85

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
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
05		5146 X	3883	-0-	-1263	-0-	3883 2			N	-0-	105
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2			N	-0-	105
07		6014 X	4535	-0-	-1479	-0-	4505 2	30	9	N	27	132

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093												
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
05		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2			N	-0-	74
06		5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951 2			N	-0-	74
07		6045 X	4708	-0-	-1337	-0-	4687 2	21	9	N	19	93

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232												
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
05		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2			N	-0-	160
06		3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3826 2			N	-0-	160
07		3968 X	3018	-0-	-950	-0-	3018 2			N	-0-	154

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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
05		4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3958 2			N	-0-	149
06		3630 X	3323	-0-	-307	-0-	3323 2			N	-0-	149
*07		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 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												
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
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2			N	-0-	141
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2			N	-0-	141
*07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3890 2	14 9		N	13	154

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343												
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
05		9889 X	5810	-0-	-4079	-0-	5810 2			N	-0-	145
06		9420 X	5705	-0-	-3715	-0-	5705 2			N	-0-	145
07		9734 X	9682	-0-	-52	-0-	9682 2			N	-0-	145

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439												
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
05		3875 X	3870	-0-	-5	-0-	3870 2			N	-0-	122
06		3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546 2			N	-0-	122
07		3441 X	3435	-0-	-6	-0-	3435 2			N	-0-	84

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779												
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-
05		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2			N	-0-	-0-
06		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2			N	-0-	-0-
*07		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
02		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
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2			N	-0-	180
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			N	-0-	180
*07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2			N	-0-	180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
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-
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
06		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2			N	-0-	-0-
*07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 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
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
05		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2	N	-0-		75
06		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2	N	-0-		75
*07		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2	N	-0-		75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
02		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
05		8649 X	6426	-0-	-2223	-0-	6426	2	N	-0-		26
06		9090 X	7148	-0-	-1942	-0-	7148	2	N	-0-		26
07		9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	7530	2	N	-0-		26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
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	67 9 N	61		112
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3249	2	81 9 N	74		186
06		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2704	2	30 9 N	27	179 1	34
*07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3369	2	62 9 N	56		90

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
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
05		4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833	2	N	-0-		55
06		4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2	N	-0-		55
07		4681 X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2	N	-0-		55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
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
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		160
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		160
07		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	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												
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
05		4154 X	3525	-0-	-629	-0-	3525	2	N	-0-		73
06		3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2	N	-0-		73
07		3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2	N	-0-		73

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
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
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		120
06		360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2	N	-0-		120
07		992 N	20	-0-	-972	-0-	20	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		4526 X	4451	-0-	-75	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	4204	-0-	-26	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4279	-0-	-92	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
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
05		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2		N	-0-			44
06		3240 X	3109	-0-	-131	-0-	3091	2	18 9	N	16			60
07		3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2		N	-0-			60

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
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
05		1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2		N	-0-			59
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			59
07		1984 N	722	-0-	-1262	-0-	722	2		N	-0-			59

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
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
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			69
06		3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2		N	-0-			69
07		3131 X	968	-0-	-2163	-0-	968	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														
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
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2		N	-0-			177
06		3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3513	2		N	-0-			177
07		3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3670	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														
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
05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			125
06		3000 N	3620	-0-	620	620	3620	2		N	-0-			125
*07		3100 N	4327	-0-	1227	1847	4327	2		N	-0-			125

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
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
05		7192 X	5850	-0-	-1342	-0-	5850	2		N	-0-			131
06		6960 X	5365	-0-	-1595	-0-	5365	2		N	-0-			131
07		7192 X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
05	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2		N	-0-			100
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			100
07	4681 X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2		N	-0-			100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
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
05	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	2107	2		N	-0-			75
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			75
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2		N	-0-			75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
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
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2		N	-0-			140
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			140
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	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													
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-
05	8711 X	8219	-0-	-492	-0-	8219	2		N	-0-			-0-
06	8280 X	7701	-0-	-579	-0-	7701	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	8172	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													
*12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6387	2	11 9	N	10			120
*01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			120
*02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			120
*03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			120
*04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			120
*05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			120
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			120
*07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			120

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
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-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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 #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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
05		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345 2		N	-0-	120
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-	120
*07		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-	120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103											
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
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-	165
06		4110 X	3888	-0-	-222	-0-	3888 2		N	-0-	165
07		4247 X	4220	-0-	-27	-0-	4220 2		N	-0-	165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614											
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
05		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2		N	-0-	36
06		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 2		N	-0-	36
*07		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 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											
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-
05		6169 X	5721	-0-	-448	-0-	5721 2		N	-0-	-0-
06		5400 X	5236	-0-	-164	-0-	5236 2		N	-0-	-0-
*07		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462											
02		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
05		4433 X	3844	-0-	-589	-0-	3844 2		N	-0-	146
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-	146
07		4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164 2		N	-0-	146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254											
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-
05		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		N	-0-	-0-
06		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2		N	-0-	-0-
*07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624											
02		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
05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-	160
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		N	-0-	160
07		4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028 2		N	-0-	160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-		105
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-		105
*07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2	N	-0-		105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
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-
05		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2	N	-0-		-0-
06		4860 X	4818	-0-	-42	-0-	4818	2	N	-0-		-0-
07		5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
02		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
05		7750 X	6092	-0-	-1658	-0-	6092	2	N	-0-		30
06		6930 X	5397	-0-	-1533	-0-	5397	2	N	-0-		30
07		7161 X	5581	-0-	-1580	-0-	5581	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												
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
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	N	-0-		137
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2	N	-0-		137
*07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-		137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
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
05		4743 X	4308	-0-	-435	-0-	4308	2	N	-0-		180
06		4470 X	4041	-0-	-429	-0-	4041	2	N	-0-		180
07		4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2	N	-0-		180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
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	27
05		3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2852	2	63 9	N	57	84
06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2733	2	39 9	N	35	119
07		3348 X	2458	-0-	-890	-0-	2418	2	40 9	N	36	155

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
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
05		4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2	N	-0-		189
06		4110 X	3735	-0-	-375	-0-	3735	2	N	-0-		189
07		4247 X	3440	-0-	-807	-0-	3440	2	N	-0-		173

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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	65
04	4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4582	2	26	9	N	24	89
05	4898 X	4661	-0-	-237	-0-	4652	2	9	9	N	8	97
06	4740 X	4489	-0-	-251	-0-	4441	2	48	9	N	44	141
07	4898 X	3890	-0-	-1008	-0-	3833	2	57	9	N	52	27

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944			
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
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	172
06	3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014	2			N	-0-	172
*07	3100 N	8251	-0-	5151	6165	8239	2	12	9	N	11	18

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197			
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-
05	6293 X	5408	-0-	-885	-0-	5408	2			N	-0-	-0-
06	6060 X	5081	-0-	-979	-0-	5081	2			N	-0-	-0-
07	6076 X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978			
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
05	6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-	105
06	5880 X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	105
07	6696 X	5665	-0-	-1031	-0-	5665	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			
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-
05	7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-	-0-
06	7110 X	6675	-0-	-435	-0-	6675	2			N	-0-	-0-
07	7192 X	6695	-0-	-497	-0-	6695	2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501			
02	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
05	8122 X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-	31
06	7860 X	7302	-0-	-558	-0-	7302	2			N	-0-	31
07	8122 X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-	31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370			
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
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-	54
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-	54
*07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-	54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 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
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-
05		4774 X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2	N	-0-		-0-
06		4410 X	3673	-0-	-737	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
07		4557 X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
02		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
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		24
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	11		35
*07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244												
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-
05		23095 X	20698	-0-	-2397	-0-	20698	2	N	-0-		-0-
06		22350 X	17083	-0-	-5267	-0-	17083	2	N	-0-		-0-
07		23095 X	17801	-0-	-5294	-0-	17801	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												
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
05		2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2674	2	N	-0-		115
06		2640 X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2	N	-0-		115
07		2728 X	2353	-0-	-375	-0-	2353	2	N	-0-		115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	20		90
03		3968 X	2700	-0-	-1268	-0-	2689	2	N	10		100
04		3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2	N	-0-		100
05		3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2	N	-0-		100
06		3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2	N	-0-		100
07		3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2	N	-0-		100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
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
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		215
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		215
07		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2	N	-0-		215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402												
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-
05		6944 X	6885	-0-	-59	-0-	6885	2	N	-0-		-0-
06		6720 X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2	N	-0-		-0-
07		6944 X	6526	-0-	-418	-0-	6526	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 #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		20
06		1620 N	659	-0-	-961	-0-	659 2		N	-0-		20
*07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441												
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-
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-		-0-
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-		-0-
*07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
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
05		5425 X	4081	-0-	-1344	-0-	4081 2		N	-0-		163
06		5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	4223 2		N	-0-		163
07		5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977 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												
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-
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-		-0-
06		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
*07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
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
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-		67
06		4050 X	3534	-0-	-516	-0-	3534 2		N	-0-		67
07		4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	2850 2		N	-0-		67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
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
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2		N	-0-		62
06		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	5280 2		N	-0-		62
*07		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 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												
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
05		6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	4988 2		N	-0-		39
06		5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469 2		N	-0-		39
07		5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175 2		N	-0-		39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
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
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-
05		4774 X	3637	-0-	-1137	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
06		4620 X	4514	-0-	-106	-0-	4514 2		N	-0-		-0-
07		4743 X	4456	-0-	-287	-0-	4456 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
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
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-		84
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-		84
*07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-		84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
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
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2		N	-0-		141
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 2		N	-0-		141
*07		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164 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												
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-
05		11036 X	9909	-0-	-1127	-0-	9909 2		N	-0-		-0-
06		10590 X	7452	-0-	-3138	-0-	7452 2		N	-0-		-0-
07		10943 X	10534	-0-	-409	-0-	10534 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
02		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
05		5983 X	5749	-0-	-234	-0-	5749 2		N	-0-		189
06		5790 X	5663	-0-	-127	-0-	5663 2		N	-0-		189
07		5983 X	5724	-0-	-259	-0-	5724 2		N	-0-		189

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
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
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-		100
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-		100
07		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791 2		N	-0-		100

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
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
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		102
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		102
*07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		6820 X	4859	-0-	-1961	-0-	4859 2		N	-0-			70
06		6600 X	5473	-0-	-1127	-0-	5473 2		N	-0-			70
07		6820 X	4376	-0-	-2444	-0-	4376 2		N	-0-			70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626													
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-
05		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3313	-0-	-137	-0-	3313 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3477	-0-	-88	-0-	3477 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
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
05		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 2		N	-0-			27
06		960 N	757	-0-	-203	-0-	757 2		N	-0-			27
*07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 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													
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
05		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 2		N	-0-			105
06		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2		N	-0-			105
*07		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12232 2		N	-0-			105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313													
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
05		4309 X	3807	-0-	-502	-0-	3807 2		N	-0-			70
06		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4067 2		N	-0-			70
*07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-			70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
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-
05		3968 X	1905	-0-	-2063	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
06		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-			-0-
*07		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
02		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-
05		6076 X	5740	-0-	-336	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5352	-0-	-528	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5689	-0-	-387	-0-	5689 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 #:		17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11406 - 13866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-		-0-
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-		-0-
07	5456 X	5254	-0-	-202	-0-	5254	2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 13569	
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
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-		195
06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-		195
*07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	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	
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-
05	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2		N	-0-		-0-
06	2340 N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
*07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429	
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
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		180
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		180
*07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-		180

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590	
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-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-		-0-
06	3720 X	1	-0-	-3719	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	6	-0-	-3962	-0-	6	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780	
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
05	6200 X	5474	-0-	-726	-0-	5474	2		N	-0-		13
06	6000 X	5535	-0-	-465	-0-	5535	2		N	-0-		13
07	6200 X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2		N	-0-		13

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392	
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-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706
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-
05	7595 X	6092	-0-	-1503	-0-	6092 2	N	-0-		-0-
06	6450 X	5586	-0-	-864	-0-	5586 2	N	-0-		-0-
07	7905 X	6598	-0-	-1307	-0-	6598 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699
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
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2	N	-0-		39
06	6300 X	4872	-0-	-1428	-0-	4872 2	N	-0-		39
07	6510 X	4473	-0-	-2037	-0-	4473 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
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-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	-0-		-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
*07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463
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
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		200
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329 2	N	-0-		200
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	10	11 9	210

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11459 - 13867
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-
05	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658 2	N	-0-		-0-
06	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361 2	N	-0-		-0-
*07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14704 2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF.11581 - 14233
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
05	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182 2	N	-0-		100
06	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	5027 2	N	-0-		100
07	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866 2	N	-0-		100

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF.10809 - 13076
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-
05	5859 X	5526	-0-	-333	-0-	5526 2	N	-0-		-0-
06	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901 2	N	-0-		-0-
07	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	129	
*07	3100 N	4226	-0-	1126	-0-	4226	2	N	-0-	129	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642			
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	
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2	N	-0-	18	
06	5550 X	5027	-0-	-523	-0-	5027	2	N	-0-	18	
07	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	4930	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			
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	
05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	N	-0-	163	
06	6960 X	6757	-0-	-203	-0-	6757	2	N	-0-	163	
07	7192 X	6207	-0-	-985	-0-	6207	2	N	-0-	163	

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378			
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	
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-	90	
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-	90	
07	4340 X	3507	-0-	-833	-0-	3507	2	N	-0-	90	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686			
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	
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-	52	
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-	52	
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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			
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-	
05	6851 X	4712	-0-	-2139	-0-	4712	2	N	-0-	-0-	
06	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	4228	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	2311	-0-	-3083	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790			
02	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	
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2	N	-0-	48	
06	4470 X	3772	-0-	-698	-0-	3772	2	N	-0-	48	
07	4805 X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2	N	-0-	48	

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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		7285 X	6494	-0-	-791	-0-	6494	2		N	-0-		-0-
06		7050 X	6614	-0-	-436	-0-	6614	2		N	-0-		-0-
*07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188													
02		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-
05		4836 X	3049	-0-	-1787	-0-	3049	2		N	-0-		-0-
06		4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2		N	-0-		-0-
07		4805 X	3236	-0-	-1569	-0-	3236	2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314													
02		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
05		10478 X	9848	-0-	-630	-0-	9848	2		N	-0-		17
06		9840 X	8797	-0-	-1043	-0-	8797	2		N	-0-		17
07		10013 X	9542	-0-	-471	-0-	9542	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													
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
05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4598	2	11 9	N	10		110
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-		110
07		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2		N	-0-		110

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658													
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-
05		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-		-0-
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2		N	-0-		-0-
*07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709													
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-
05		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
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-
05		2294 X	1672	-0-	-622	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
06		2220 X	1871	-0-	-349	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
*07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	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 #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-	82
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2			N	-0-	82
*07		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-	82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
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-
05		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2			N	-0-	-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
02		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-
05		3193 X	1791	-0-	-1402	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
06		3030 X	753	-0-	-2277	-0-	753 2			N	-0-	-0-
07		3131 X	704	-0-	-2427	-0-	704 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
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
05		11532 X	9572	-0-	-1960	-0-	9572 2			N	-0-	107
06		11160 X	9123	-0-	-2037	-0-	9123 2			N	-0-	107
07		11067 X	9241	-0-	-1826	-0-	9241 2			N	-0-	107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
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
05		5146 X	4832	-0-	-314	-0-	4832 2			N	-0-	166
06		4980 X	4366	-0-	-614	-0-	4366 2			N	-0-	166
*07		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2			N	-0-	166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
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
05		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620 2			N	-0-	40
06		2580 N	2520	-0-	-60	-0-	2520 2			N	-0-	40
07		2666 N	2593	-0-	-73	-0-	2593 2			N	-0-	40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
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
05		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826 2			N	-0-	57
06		8010 X	7956	-0-	-54	-0-	7956 2			N	-0-	57
07		8277 X	7906	-0-	-371	-0-	7906 2			N	-0-	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402			
02	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-	
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-	-0-	
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-	-0-	
*07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570			
02	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-	
05	4247 X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
06	4080 X	3126	-0-	-954	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	
*07	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2	N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809			
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	
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2	N	-0-	40	
06	5400 X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2	N	-0-	40	
07	5580 X	2336	-0-	-3244	-0-	2336	2	N	-0-	40	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604			
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-	
05	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
*07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710			
02	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	
05	5549 X	4299	-0-	-1250	-0-	4299	2	N	-0-	108	
06	5370 X	4174	-0-	-1196	-0-	4174	2	N	-0-	108	
07	5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2	N	-0-	108	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759			
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	
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-	167	
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-	167	
*07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	N	-0-	167	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503 2		N	-0-		-0-
06	7080 X	6955	-0-	-125	-0-	6955 2		N	-0-		-0-
07	7316 X	6306	-0-	-1010	-0-	6306 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684			
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-
05	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177 2		N	-0-		-0-
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2		N	-0-		-0-
*07	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742			
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
05	5766 X	5547	-0-	-219	-0-	5547 2		N	-0-		34
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332 2		N	-0-		34
07	5611 X	5333	-0-	-278	-0-	5333 2		N	-0-		34

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720			
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
05	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	4716 2		N	-0-		74
06	4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431 2		N	-0-		74
07	5022 X	4568	-0-	-454	-0-	4568 2		N	-0-		74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834			
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
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		47
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-		47
*07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-		47

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898			
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-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
*07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580			
02	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-
05	3937 X	1597	-0-	-2340	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
06	3810 X	1358	-0-	-2452	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
*07	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947 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 #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
05		3751 X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
02		5124 X	3026	-0-	-2098	-0-	3026	2		N	-0-			102
03		5673 X	3372	-0-	-2301	-0-	3372	2		N	-0-			102
04		4350 X	816	-0-	-3534	-0-	816	2		N	-0-			102
05		4278 X	2330	-0-	-1948	-0-	2330	2		N	-0-			102
06		3270 X	2363	-0-	-907	-0-	2363	2		N	-0-			102
07		3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2		N	-0-			102

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
02		2324 N	2114	-0-	-210	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03		2356 N	1883	-0-	-473	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1919	-0-	-437	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			43
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			43
04		2130 N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2		N	-0-			43
05		2201 N	1307	-0-	-894	-0-	1307	2		N	-0-			43
06		2130 N	1842	-0-	-288	-0-	1842	2		N	-0-			43
*07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698														
02		980 N	455	-0-	-525	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	96	-0-	-954	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			70
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			70
04		3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2		N	-0-			70
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			70
06		3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2		N	-0-			70
*07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2		N	-0-			140
03		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			140
04		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2		N	-0-			140
05		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2		N	-0-			140
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			140
*07		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12		10230 X	3564	-0-	-6666	-0-	3552	2	12	9	N	11			121
*01		10230 X	3690	-0-	-6540	-0-	3690	2			N	-0-			121
*02		14000 X	3480	-0-	-10520	-0-	3480	2			N	-0-			121
*03		15500 X	3554	-0-	-11946	-0-	3554	2			N	-0-			121
*04		10890 X	4502	-0-	-6388	-0-	4502	2			N	-0-			121
*05		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-			121
06		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-			121
*07		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-			121

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598															
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-
05		8897 X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2			N	-0-			-0-
06		8610 X	7199	-0-	-1411	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
07		7967 X	7626	-0-	-341	-0-	7626	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161															
02		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
05		3162 X	2076	-0-	-1086	-0-	2076	2			N	-0-			102
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			102
*07		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	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															
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-
05		3782 X	723	-0-	-3059	-0-	723	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	2985	-0-	-675	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
*07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118															
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-
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
06		2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
07		2883 N	2635	-0-	-248	-0-	2635	2			N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061															
02		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-
05		12028 X	8809	-0-	-3219	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
06		10950 X	7520	-0-	-3430	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
07		11222 X	8490	-0-	-2732	-0-	8490	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7308 X	5098	-0-	-2210	-0-	5098	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8587 X	5012	-0-	-3575	-0-	5012	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8310 X	6965	-0-	-1345	-0-	6965	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8587 X	6597	-0-	-1990	-0-	6597	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542			
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	
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-	125	
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	125	
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3017	2	8 9 N	7	132	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152			
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-	
05	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	
06	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2	N	-0-	-0-	
07	4464 X	3543	-0-	-921	-0-	3543	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590			
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	
05	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2	N	-0-	85	
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	N	-0-	85	
07	5394 X	3470	-0-	-1924	-0-	3470	2	N	-0-	85	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137			
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	
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	127	
06	2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1125	2	N	-0-	127	
*07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2	N	-0-	127	

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828			
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	
05	6603 X	5440	-0-	-1163	-0-	5440	2	N	-0-	28	
06	6390 X	5894	-0-	-496	-0-	5894	2	N	-0-	28	
07	6603 X	5074	-0-	-1529	-0-	5074	2	N	-0-	28	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421			
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-	
05	11160 X	10580	-0-	-580	-0-	10580	2	N	-0-	-0-	
06	10800 X	9794	-0-	-1006	-0-	9794	2	N	-0-	-0-	
07	10850 X	10680	-0-	-170	-0-	10680	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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
05		6541 X	5986	-0-	-555	-0-	5986 2			N	-0-	109
06		6330 X	5662	-0-	-668	-0-	5662 2			N	-0-	109
07		6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432 2			N	-0-	109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
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
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2			N	-0-	110
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2			N	-0-	110
*07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2			N	-0-	110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
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
05		11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	9203 2			N	-0-	60
06		11520 X	8706	-0-	-2814	-0-	8706 2			N	-0-	60
07		11904 X	9082	-0-	-2822	-0-	9082 2			N	-0-	60

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
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
05		11129 X	9979	-0-	-1150	-0-	9979 2			N	-0-	32
06		10740 X	10264	-0-	-476	-0-	10264 2			N	-0-	32
07		11098 X	10507	-0-	-591	-0-	10507 2			N	-0-	32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
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-
05		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844 2			N	-0-	-0-
06		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050 2			N	-0-	-0-
07		8401 X	4894	-0-	-3507	-0-	4894 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
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
05		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2			N	-0-	194
06		4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410 2			N	-0-	194
*07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2			N	-0-	135

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
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-
05		6851 X	6226	-0-	-625	-0-	6226 2			N	-0-	-0-
06		6960 X	6487	-0-	-473	-0-	6487 2			N	-0-	-0-
07		7192 X	6394	-0-	-798	-0-	6394 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10973 - 13385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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
05		6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2	N	-0-		54
06		5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2	N	-0-		54
07		6572 X	5578	-0-	-994	-0-	5578	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
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
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-		204
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-		204
*07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-		160

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 13570
02		4172 X	3460	-0-	-712	-0-	3460	2	N	-0-		65
03		4371 X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2	N	-0-		65
04		4230 X	3688	-0-	-542	-0-	3688	2	N	-0-		65
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		65
06		3870 X	3592	-0-	-278	-0-	3592	2	N	-0-		65
07		3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2	N	-0-		65

POLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12554 - 14607
02		8288 X	6876	-0-	-1412	-0-	6876	2	N	-0-		-0-
03		8463 X	5842	-0-	-2621	-0-	5842	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2	N	-0-		-0-
05		7626 X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2	N	-0-		-0-
06		7380 X	5366	-0-	-2014	-0-	5366	2	N	-0-		-0-
07		7626 X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 12074
02		6440 X	5127	-0-	-1313	-0-	5127	2	N	-0-		131
03		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2	N	-0-		131
04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2	N	-0-		131
05		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2	N	-0-		131
06		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2	N	-0-		131
*07		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	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
02		3108 X	2135	-0-	-973	-0-	2135	2	N	-0-		10
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-		10
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-		10
05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		10
06		3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2500	2	N	-0-		10
*07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	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
02		14336 X	13336	-0-	-1000	-0-	13336	2	N	-0-		100
03		15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	14113	2	N	-0-		100
04		15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	13353	2	N	-0-		100
05		15345 X	14136	-0-	-1209	-0-	14136	2	N	-0-		100
06		14640 X	13817	-0-	-823	-0-	13817	2	N	-0-		100
07		14756 X	14103	-0-	-653	-0-	14103	2	N	-0-		100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		8288 X	7638	-0-	-650	-0-	7638 2			N	-0-	-0-
03		8959 X	8312	-0-	-647	-0-	8312 2			N	-0-	-0-
04		7890 X	7197	-0-	-693	-0-	7197 2			N	-0-	-0-
05		8463 X	8357	-0-	-106	-0-	8357 2			N	-0-	-0-
06		8190 X	7404	-0-	-786	-0-	7404 2			N	-0-	-0-
07		8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7623 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												
02		5264 X	3840	-0-	-1424	-0-	3829 2	11 9		N	10	115
03		5828 X	4935	-0-	-893	-0-	4851 2	84 9		N	76	191
04		5640 X	4246	-0-	-1394	-0-	4246 2			N	-0-	191
05		5239 X	4509	-0-	-730	-0-	4509 2			N	-0-	191
06		4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4052 2			N	-0-	191
07		4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371 2			N	-0-	191

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
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
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	42
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
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
05		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571 2			N	-0-	206
06		12600 X	11294	-0-	-1306	-0-	11294 2			N	-0-	206
07		13020 X	10415	-0-	-2605	-0-	10415 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												
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
05		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 2			N	-0-	101
06		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886 2			N	-0-	101
*07		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 2			N	-0-	101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
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
05		6107 X	5561	-0-	-546	-0-	5561 2			N	-0-	172
06		5910 X	5488	-0-	-422	-0-	5488 2			N	-0-	172
07		6107 X	5286	-0-	-821	-0-	5286 2			N	-0-	172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
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
05		3317 X	3055	-0-	-262	-0-	3055 2			N	-0-	17
06		3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918 2			N	-0-	17
07		3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663 2			N	-0-	17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
05		6045 X	4498	-0-	-1547	-0-		4498	2	N	-0-	172
06		5850 X	5056	-0-	-794	-0-		5056	2	N	-0-	172
07		6045 X	5754	-0-	-291	-0-		5754	2	N	-0-	129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
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
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		5924	2	N	-0-	62
06		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-		7220	2	N	-0-	62
*07		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-		7336	2	N	-0-	62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
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-
05		6572 X	6244	-0-	-328	-0-		6244	2	N	-0-	-0-
06		6360 X	5974	-0-	-386	-0-		5974	2	N	-0-	-0-
07		6572 X	6002	-0-	-570	-0-		6002	2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
02		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
05		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		5222	2	N	-0-	96
06		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-		7626	2	N	-0-	96
*07		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		7559	2	N	-0-	96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
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
05		3100 N	5564	-0-	2464	2464		5564	2	N	-0-	104
06		3000 N	4419	-0-	1419	3883		4419	2	N	-0-	104
*07		3100 N	4241	-0-	1141	5024		4234	2	N	6	110

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
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
05		4154 X	2925	-0-	-1229	-0-		2925	2	N	-0-	42
06		4020 X	1480	-0-	-2540	-0-		1480	2	N	-0-	42
07		4154 X	1922	-0-	-2232	-0-		1922	2	N	-0-	42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
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
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		4152	2	N	-0-	39
06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		3091	2	N	-0-	39
*07		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-		5124	2	N	-0-	39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		5348 X	4435	-0-	-913	-0-	4410	2	25	9	N	103
03		5921 X	5672	-0-	-249	-0-	5543	2	129	9	N	51
04		5430 X	5327	-0-	-103	-0-	5325	2	2	9	N	53
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5611	2	67	9	N	114
06		5490 X	5333	-0-	-157	-0-	5259	2	74	9	N	25
07		5673 X	5269	-0-	-404	-0-	5268	2	1	9	N	26

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
02		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	216
03		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	216
04		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	216
05		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	216
06		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	216
*07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
02		10556 X	9675	-0-	-881	-0-	9675	2			N	56
03		11687 X	9343	-0-	-2344	-0-	9343	2			N	56
04		10830 X	9704	-0-	-1126	-0-	9704	2			N	56
05		10819 X	4737	-0-	-6082	-0-	4737	2			N	56
06		10470 X	10091	-0-	-379	-0-	10091	2			N	56
07		10726 X	7439	-0-	-3287	-0-	7439	2			N	56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
02		5936 X	4156	-0-	-1780	-0-	4156	2			N	27
03		6572 X	6545	-0-	-27	-0-	6545	2			N	27
04		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	27
05		6572 X	4938	-0-	-1634	-0-	4938	2			N	27
06		6360 X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	27
*07		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	20

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	189
03		4185 X	3168	-0-	-1017	-0-	3168	2			N	189
04		3930 X	3163	-0-	-767	-0-	3163	2			N	189
05		4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			N	189
06		4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3492	2			N	189
07		4309 X	3304	-0-	-1005	-0-	3303	2	1	9	N	190

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
02		10612 X	5437	-0-	-5175	-0-	5437	2			N	125
03		11749 X	6851	-0-	-4898	-0-	6851	2			N	125
04		11370 X	8859	-0-	-2511	-0-	8859	2			N	125
05		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	125
06		7560 X	4039	-0-	-3521	-0-	4039	2			N	125
07		9145 X	4717	-0-	-4428	-0-	4717	2			N	125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	2	8	9	N	72
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3245	2	33	9	N	102
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	102
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2926	2	8	9	N	109
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	109
*07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	109

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10904 - 13183
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-
05	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2	N	-0-	-0-
06	5070 X	4748	-0-	-322	-0-	4748	2	N	-0-	-0-
07	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4810	2	N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8504 - 12828
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
05	4123 X	1682	-0-	-2441	-0-	1682	2	N	-0-	55
06	3990 X	1771	-0-	-2219	-0-	1771	2	N	-0-	55
*07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-	55

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF. 8325 - 13388
02	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2	N	-0-	275
03	12896 X	12615	-0-	-281	-0-	12615	2	N	-0-	275
04	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2	N	-0-	275
05	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2	N	-0-	275
06	12210 X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2	N	-0-	275
07	12865 X	12590	-0-	-275	-0-	12590	2	N	-0-	275

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8656 - 12860
02	6804 X	3850	-0-	-2954	-0-	3850	2	N	-0-	171
03	7533 X	5972	-0-	-1561	-0-	5972	2	N	-0-	171
04	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2	N	-0-	171
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2	N	-0-	171
06	7290 X	3821	-0-	-3469	-0-	3821	2	N	-0-	171
07	7533 X	6560	-0-	-973	-0-	6474	2	86 9 N	78	249

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	8	RRCID ->	233630	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	14675	PERF.11670 - 14245
02	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2	N	-0-	-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2	N	-0-	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-	-0-
06	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	11	RRCID ->	233635	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11533 - 12965
02	7504 X	6747	-0-	-757	-0-	6747	2	N	-0-	180
03	8246 X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2	N	-0-	180
04	7890 X	7392	-0-	-498	-0-	7392	2	N	-0-	180
05	7967 X	7603	-0-	-364	-0-	7603	2	N	-0-	180
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2	N	-0-	180
07	7626 X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2	N	-0-	180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	233726	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11381 - 13773
02	8904 X	7256	-0-	-1648	-0-	7256	2	N	-0-	-0-
03	9610 X	8982	-0-	-628	-0-	8982	2	N	-0-	-0-
04	9300 X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2	N	-0-	-0-
05	9393 X	8169	-0-	-1224	-0-	8169	2	N	-0-	-0-
06	8700 X	8341	-0-	-359	-0-	8341	2	N	-0-	-0-
07	8990 X	8606	-0-	-384	-0-	8606	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	233796	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	11968 - 13785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		10052 X	8157	-0-	-1895	-0-	8157	2		N	-0-		-0-
03		11067 X	8818	-0-	-2249	-0-	8818	2		N	-0-		-0-
04		10710 X	8490	-0-	-2220	-0-	8490	2		N	-0-		-0-
05		11067 X	10775	-0-	-292	-0-	10775	2		N	-0-		-0-
06		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2		N	-0-		-0-
*07		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	235607	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8647 - 12983	
02		9492 X	9059	-0-	-433	-0-	9059	2		N	-0-		63
03		10509 X	9762	-0-	-747	-0-	9762	2		N	-0-		63
04		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2		N	-0-		63
05		10044 X	9906	-0-	-138	-0-	9906	2		N	-0-		63
06		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2		N	-0-		63
07		10757 X	8939	-0-	-1818	-0-	8939	2		N	-0-		63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235726	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8691 - 13146	
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
05		3627 X	2867	-0-	-760	-0-	2867	2		N	-0-		85
06		3270 X	2532	-0-	-738	-0-	2532	2		N	-0-		85
07		3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903	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	
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
05		5673 X	4534	-0-	-1139	-0-	4534	2		N	-0-		85
06		5820 X	4441	-0-	-1379	-0-	4441	2		N	-0-		85
07		6014 X	5490	-0-	-524	-0-	5490	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	
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-
05		8246 X	8106	-0-	-140	-0-	8106	2		N	-0-		-0-
06		7980 X	7328	-0-	-652	-0-	7328	2		N	-0-		-0-
07		7936 X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	11434 - 13998	
02		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-
05		8680 X	8634	-0-	-46	-0-	8634	2		N	-0-		-0-
06		8730 X	8353	-0-	-377	-0-	8353	2		N	-0-		-0-
07		9021 X	8497	-0-	-524	-0-	8497	2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11198 - 12536	
02		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
05		5425 X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2		N	-0-		28
06		4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2		N	-0-		28
07		4991 X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2		N	-0-		28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05		6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2	N	-0-		77
06		6480 X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2	N	-0-		77
07		6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	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												
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-
05		6262 X	5364	-0-	-898	-0-	5364	2	N	-0-		-0-
06		6000 X	4272	-0-	-1728	-0-	4272	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	4106	-0-	-2094	-0-	4106	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
02		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
05		4185 X	3863	-0-	-322	-0-	3863	2	N	-0-		20
06		4050 X	3660	-0-	-390	-0-	3660	2	N	-0-		20
07		4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015	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												
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-
05		9548 X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2	N	-0-		-0-
06		9240 X	8935	-0-	-305	-0-	8935	2	N	-0-		-0-
07		9548 X	8413	-0-	-1135	-0-	8413	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
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
05		4774 X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2	N	-0-		101
06		4590 X	4153	-0-	-437	-0-	4153	2	N	-0-		101
07		4743 X	3834	-0-	-909	-0-	3834	2	N	-0-		101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
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
05		3100 N	3149	-0-	49	49	3149	2	N	-0-		79
06		2858 N	2809	-0-	-49	-0-	2809	2	N	-0-		79
07		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	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												
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
05		11594 X	10203	-0-	-1391	-0-	10203	2	N	-0-		57
06		10800 X	9894	-0-	-906	-0-	9894	2	N	-0-		57
07		11160 X	10156	-0-	-1004	-0-	10156	2	N	-0-		57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	N	-0-		85
06	4680 X	4439	-0-	-241	-0-	4439 2	N	-0-		85
07	4836 X	4463	-0-	-373	-0-	4463 2	N	-0-		85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768		
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
05	8463 X	8030	-0-	-433	-0-	8030 2	N	-0-		60
06	8040 X	7562	-0-	-478	-0-	7562 2	N	-0-		60
07	8308 X	7819	-0-	-489	-0-	7819 2	N	-0-		60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852		
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
05	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	5070 2	N	-0-		17
06	5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2	N	-0-		17
07	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4568 2	N	-0-		17

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374		
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
05	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	2407 2	N	-0-		20
06	2730 X	1880	-0-	-850	-0-	1880 2	N	-0-		20
*07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-		20

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482		
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-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2	N	-0-		-0-
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2	N	-0-		-0-
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118		
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-
05	7750 X	6345	-0-	-1405	-0-	6345 2	N	-0-		-0-
06	7230 X	5795	-0-	-1435	-0-	5795 2	N	-0-		-0-
07	7223 X	4605	-0-	-2618	-0-	4605 2	N	-0-		-0-

SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785		
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
05	4929 X	4555	-0-	-374	-0-	4555 2	N	-0-		55
06	4620 X	3974	-0-	-646	-0-	3974 2	N	-0-		55
*07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-		55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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
05		2108 N	1712	-0-	-396	-0-	1712 2			N	-0-	49
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-	49
*07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			N	-0-	49

HILLINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
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-
05		1271 X	316	-0-	-955	-0-	316 2			N	-0-	-0-
06		750 X	363	-0-	-387	-0-	363 2			N	-0-	-0-
07		775 X	437	-0-	-338	-0-	437 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
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
05		8525 X	8099	-0-	-426	-0-	8077 2	22 9		N	20	120
06		7980 X	7766	-0-	-214	-0-	7766 2			N	-0-	120
07		8215 X	7927	-0-	-288	-0-	7927 2			N	-0-	120

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
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
05		3937 X	3730	-0-	-207	-0-	3730 2			N	-0-	125
06		3750 X	3334	-0-	-416	-0-	3334 2			N	-0-	125
07		3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578 2			N	-0-	74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
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-
05		6107 X	5937	-0-	-170	-0-	5937 2			N	-0-	-0-
06		5910 X	5778	-0-	-132	-0-	5778 2			N	-0-	-0-
*07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
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
05		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481 2			N	-0-	56
06		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2			N	-0-	56
*07		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 2			N	-0-	56

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
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-
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2			N	-0-	-0-
06		4560 X	3152	-0-	-1408	-0-	3152 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		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
05		6417 X	6234	-0-	-183	-0-	6234 2			N	-0-	48
06		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2			N	-0-	48
*07		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 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												
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
05		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2			N	-0-	39
06		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2			N	-0-	39
*07		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2			N	-0-	39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
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-
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	4974	-0-	-36	-0-	4974 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	2356	-0-	-2821	-0-	2356 2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
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-
05		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2			N	-0-	-0-
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2			N	-0-	-0-
*07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
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
05		4340 X	4157	-0-	-183	-0-	4157 2			N	-0-	115
06		4200 X	3969	-0-	-231	-0-	3969 2			N	-0-	115
07		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057 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												
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-
05		5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610 2			N	-0-	-0-
06		5430 X	5397	-0-	-33	-0-	5397 2			N	-0-	-0-
07		5611 X	5240	-0-	-371	-0-	5240 2			N	-0-	-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
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-
05		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	2622	-0-	-258	-0-	2622 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	1105	-0-	-1871	-0-	1105 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	243528	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12642	PERF.11126 - 12450	
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
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
05	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2	N	-0-			48
06	5100 X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2	N	-0-			48
07	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	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	
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
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2	N	-0-			100
06	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2	N	-0-			100
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2	N	-0-			100

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11090 - 13531	
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
05	5549 X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2	N	-0-			56
06	5370 X	5133	-0-	-237	-0-	5133	2	N	-0-			56
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	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	
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-
05	5487 X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	4960	-0-	-350	-0-	4960	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4982	-0-	-195	-0-	4982	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	
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
05	6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2	N	-0-			27
06	6240 X	5897	-0-	-343	-0-	5897	2	N	-0-			27
07	6448 X	5960	-0-	-488	-0-	5960	2	N	-0-			27

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10880 - 13512	
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-
05	6696 X	6276	-0-	-420	-0-	6276	2	N	-0-			-0-
06	6480 X	5381	-0-	-1099	-0-	5381	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	5312	-0-	-1384	-0-	5312	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244055	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 12639	
02	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
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			148
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			148
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			148

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		11749 X	9912	-0-	-1837	-0-	9912	2		N	-0-			153
06		10230 X	6372	-0-	-3858	-0-	6372	2		N	-0-			153
*07		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2		N	-0-			153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
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
05		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-			78
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6770	2	3	9	N	3		81
07		6231 X	5592	-0-	-639	-0-	5592	2		N	-0-			81

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413														
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-
05		5642 X	5511	-0-	-131	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
07		6076 X	3191	-0-	-2885	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800														
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-
05		5487 X	4647	-0-	-840	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
06		5310 X	4237	-0-	-1073	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
07		5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	4372	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320														
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
05		4588 X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2		N	-0-			120
06		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			120
*07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	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														
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-
05		7223 X	6176	-0-	-1047	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
06		6990 X	5850	-0-	-1140	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
07		7223 X	5903	-0-	-1320	-0-	5903	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017														
02		3948 X	3391	-0-	-557	-0-	3391	2		N	-0-			135
03		4371 X	3737	-0-	-634	-0-	3731	2	6	9	N	5		140
04		4140 X	3082	-0-	-1058	-0-	3082	2		N	-0-			140
05		4278 X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	2		N	-0-			140
06		3870 X	2641	-0-	-1229	-0-	2641	2		N	-0-			140
07		3751 X	2464	-0-	-1287	-0-	2464	2		N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		2418 N	1797	-0-	-621	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	1342	-0-	-908	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2052 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
02		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
05		8556 X	7560	-0-	-996	-0-	7560 2		N	-0-		180
06		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210 2		N	-0-		180
*07		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461 2		N	-0-		180

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
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	161 1	115
04		6570 X	1319	-0-	-5251	-0-	1319 2		N	-0-		115
05		6789 X	2298	-0-	-4491	-0-	2298 2		N	-0-		115
06		6270 X	2303	-0-	-3967	-0-	2303 2		N	-0-		115
07		3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	2403 2		N	-0-		115

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
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-
05		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	4250 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4244 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	3819	-0-	-862	-0-	3819 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
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
05		3224 X	3098	-0-	-126	-0-	3098 2		N	-0-		25
06		3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2968 2		N	-0-		25
07		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448 2		N	-0-		25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
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
05		6975 X	5595	-0-	-1380	-0-	5595 2		N	-0-		90
06		6750 X	5664	-0-	-1086	-0-	5664 2		N	-0-		90
07		6727 X	4730	-0-	-1997	-0-	4730 2		N	-0-		90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
02		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-
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	3176	-0-	-274	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
02		12404 X	11383	-0-	-1021	-0-	11383	2			N	-0-
03		13330 X	12255	-0-	-1075	-0-	12255	2			N	-0-
04		12690 X	11865	-0-	-825	-0-	11865	2			N	-0-
05		12927 X	12111	-0-	-816	-0-	12111	2			N	-0-
06		12360 X	11635	-0-	-725	-0-	11635	2			N	-0-
07		12617 X	11757	-0-	-860	-0-	11757	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
02		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	75
03		10168 X	7817	-0-	-2351	-0-	7817	2			N	75
04		9720 X	5782	-0-	-3938	-0-	5657	2	125 9		N	19
05		10044 X	7519	-0-	-2525	-0-	7519	2			N	19
06		9030 X	5465	-0-	-3565	-0-	5465	2			N	19
07		8928 X	8811	-0-	-117	-0-	8811	2			N	19

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-
03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-
05		3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-
06		3000 N	3024	-0-	24	135	3024	2			N	-0-
*07		2646 N	2511	-0-	-135	-0-	2511	2			N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	36
03		4588 X	4398	-0-	-190	-0-	4398	2			N	36
04		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	36
05		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	36
06		4260 X	4133	-0-	-127	-0-	4133	2			N	36
07		4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2			N	36

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
02		6384 X	5967	-0-	-417	-0-	5967	2			N	88
03		7068 X	7039	-0-	-29	-0-	7039	2			N	88
04		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	88
05		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	88
06		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	88
07		7068 X	5699	-0-	-1369	-0-	5699	2			N	88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-
03		2728 X	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-
04		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-
05		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-
*07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
02		6524 X	6148	-0-	-376	-0-	6148	2			N	147
03		7223 X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2			N	147
04		6990 X	6667	-0-	-323	-0-	6667	2			N	147
05		7223 X	6565	-0-	-658	-0-	6565	2			N	147
06		6840 X	6805	-0-	-35	-0-	6805	2			N	147
07		7068 X	6698	-0-	-370	-0-	6698	2			N	147

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2324 X	1617	-0-	-707	-0-	1617	2		N	-0-
03		2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1545	2		N	-0-
04		2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2		N	-0-
05		2573 X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2		N	-0-
06		2490 X	941	-0-	-1549	-0-	941	2		N	-0-
07		2201 X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	2		N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616											
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-
04		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-
06		2580 N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2		N	-0-
07		2976 N	2309	-0-	-667	-0-	2309	2		N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939											
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
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		N	30
06		4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225	2		N	30
07		4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4394	2	97 9	N	118

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650											
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-
05		12989 X	11268	-0-	-1721	-0-	11268	2		N	-0-
06		12240 X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	2		N	-0-
07		12462 X	10949	-0-	-1513	-0-	10949	2		N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736											
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
05		8866 X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2		N	83
06		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2		N	83
*07		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2		N	83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950											
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6039	2	165 9	N	72
03		6510 X	6356	-0-	-154	-0-	6356	2		N	72
04		6300 X	5761	-0-	-539	-0-	5761	2		N	72
05		6882 X	5615	-0-	-1267	-0-	5615	2		N	72
06		6660 X	5204	-0-	-1456	-0-	5204	2		N	72
07		6882 X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2		N	72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969											
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
05		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2		N	29
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	29
*07		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-		15
03		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-		15
04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		N	-0-		15
05		6076 X	5450	-0-	-626	-0-	5450 2		N	-0-		15
06		5880 X	5225	-0-	-655	-0-	5225 2		N	-0-		15
07		6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	5045 2		N	-0-		15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
02		5376 X	4535	-0-	-841	-0-	4535 2		N	-0-		202
03		5952 X	5077	-0-	-875	-0-	5077 2		N	-0-		202
04		5760 X	3432	-0-	-2328	-0-	3432 2		N	-0-		202
05		5580 X	4693	-0-	-887	-0-	4693 2		N	-0-		202
06		5220 X	4480	-0-	-740	-0-	4480 2		N	-0-		202
07		5084 X	4094	-0-	-990	-0-	4094 2		N	-0-		175

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
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
05		2666 X	1889	-0-	-777	-0-	1889 2		N	-0-		80
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		80
07		2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 2		N	-0-		80

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
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
05		8494 X	7444	-0-	-1050	-0-	7444 2		N	-0-		50
06		8220 X	7876	-0-	-344	-0-	7876 2		N	-0-		50
07		8494 X	7255	-0-	-1239	-0-	7255 2		N	-0-		50

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
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-
05		2449 N	1156	-0-	-1293	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
06		2160 N	1215	-0-	-945	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
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
05		6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849 2		N	-0-		28
06		5940 X	5357	-0-	-583	-0-	5357 2		N	-0-		28
07		6138 X	5814	-0-	-324	-0-	5814 2		N	-0-		28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
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
05		3410 X	2763	-0-	-647	-0-	2763 2		N	-0-		25
06		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167 2		N	-0-		25
07		3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036 2		N	-0-		25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
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-
05		5549 X	5012	-0-	-537	-0-	5012	2		N	-0-	-0-
06		5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139	2		N	-0-	-0-
07		5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
02		9184 X	8599	-0-	-585	-0-	8537	2	62	9	N	99
03		9951 X	9163	-0-	-788	-0-	9149	2	14	9	N	112
04		9450 X	8731	-0-	-719	-0-	8730	2	1	9	N	113
05		9641 X	9092	-0-	-549	-0-	9034	2	58	9	N	166
06		9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	166
07		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8819	2	17	9	N	181

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
02		3332 X	2176	-0-	-1156	-0-	2176	2			N	130
03		3255 X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2			N	130
04		3150 X	1952	-0-	-1198	-0-	1952	2			N	130
05		3069 X	2109	-0-	-960	-0-	2109	2			N	130
06		2400 X	2179	-0-	-221	-0-	2179	2			N	130
07		2480 X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	133
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	133
04		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	133
05		6324 X	5808	-0-	-516	-0-	5808	2			N	133
06		6120 X	5089	-0-	-1031	-0-	5089	2			N	133
07		6324 X	5065	-0-	-1259	-0-	5065	2			N	133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	123
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	123
04		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	123
05		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			N	123
06		3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	123
07		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3783	2			N	123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
02		9408 X	7499	-0-	-1909	-0-	7499	2			N	177
03		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	177
04		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	177
05		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11243	2	34	9	N	32
06		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	32
*07		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
02		7728 X	6528	-0-	-1200	-0-	6528	2			N	111
03		8184 X	8050	-0-	-134	-0-	8050	2			N	111
04		7860 X	6670	-0-	-1190	-0-	6670	2			N	111
05		8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	5944	2			N	111
06		7800 X	6390	-0-	-1410	-0-	6390	2			N	111
07		8060 X	6260	-0-	-1800	-0-	6260	2			N	111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		5301 X	4921	-0-	-380	-0-	4921 2		N	-0-		62
06		4980 X	4709	-0-	-271	-0-	4709 2		N	-0-		62
07		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897 2		N	-0-		62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
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
05		8215 X	6939	-0-	-1276	-0-	6939 2		N	-0-		89
06		7590 X	6611	-0-	-979	-0-	6611 2		N	-0-		89
07		7409 X	6696	-0-	-713	-0-	6696 2		N	-0-		89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
02		7420 X	7385	-0-	-35	-0-	7385 2		N	-0-		9
03		8215 X	8127	-0-	-88	-0-	8127 2		N	-0-		9
04		7950 X	7901	-0-	-49	-0-	7901 2		N	-0-		9
05		8184 X	7599	-0-	-585	-0-	7599 2		N	-0-		9
06		7920 X	6035	-0-	-1885	-0-	6035 2		N	-0-		9
07		8184 X	2330	-0-	-5854	-0-	2330 2		N	-0-		9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
02		3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3161 2		N	-0-		-0-
03		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
05		3627 X	3356	-0-	-271	-0-	3356 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
02		11256 X	9149	-0-	-2107	-0-	9149 2		N	-0-		175
03		12462 X	10906	-0-	-1556	-0-	10906 2		N	-0-		175
04		11640 X	9880	-0-	-1760	-0-	9880 2		N	-0-		175
05		11346 X	10998	-0-	-348	-0-	10998 2		N	-0-		175
06		10560 X	9933	-0-	-627	-0-	9933 2		N	-0-		175
07		10912 X	10078	-0-	-834	-0-	10078 2		N	-0-		175

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
02		5460 X	5319	-0-	-141	-0-	5319 2		N	-0-		-0-
03		5797 X	5136	-0-	-661	-0-	5136 2		N	-0-		-0-
04		5460 X	4989	-0-	-471	-0-	4989 2		N	-0-		-0-
05		5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5175 2		N	-0-		-0-
06		5700 X	4957	-0-	-743	-0-	4957 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	5020	-0-	-870	-0-	5020 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
02		2128 N	1335	-0-	-793	-0-	1335 2		N	-0-		115
03		2325 N	1683	-0-	-642	-0-	1683 2		N	-0-		115
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		115
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		115
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		115
07		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817 2		N	-0-		115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 10H		RRCID -> 253282	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 13154	PERF.13550	-	15324				
02	2968 X	2318	-0-	-650	-0-	2318 2	N	-0-		10	
03	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2	N	-0-		10	
04	3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970 2	N	-0-		10	
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-		10	
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-		10	
*07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		10	
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 253421	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 13625	PERF.11324	-	12186			
02	3220 X	2951	-0-	-269	-0-	2951 2	N	-0-		-0-	
03	3472 X	3172	-0-	-300	-0-	3172 2	N	-0-		-0-	
04	3300 X	3032	-0-	-268	-0-	3032 2	N	-0-		-0-	
05	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	3073 2	N	-0-		-0-	
06	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	2965 2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2	N	-0-		-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 253539	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10896	-	11922			
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-	
05	2914 X	1746	-0-	-1168	-0-	1746 2	N	-0-		-0-	
06	2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	1433 2	N	-0-		-0-	
07	2666 X	1051	-0-	-1615	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 253541	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 13804	PERF.11548	-	11902			
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-	
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2	N	-0-		-0-	
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	N	-0-		-0-	
*07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2	N	-0-		-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16	RRCID -> 254032	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 13115	PERF.11516	-	12920			
02	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	
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2	N	-0-		107	
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-		107	
*07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 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			
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	
05	19809 X	14528	-0-	-5281	-0-	14528 2	N	-0-		85	
06	18330 X	14228	-0-	-4102	-0-	14228 2	N	-0-		85	
07	18011 X	13712	-0-	-4299	-0-	13712 2	N	-0-		85	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20	RRCID -> 254490	COMPL. DATE 12/19/2009	TOTAL DEPTH 13980	PERF.12101	-	13784			
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	
05	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2	N	-0-		28	
06	10740 X	9623	-0-	-1117	-0-	9623 2	N	-0-		28	
07	11098 X	9206	-0-	-1892	-0-	9206 2	N	-0-		28	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		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
05		4619 X	4139	-0-	-480	-0-	4139	2		N	-0-	70
06		4230 X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2		N	-0-	70
07		4278 X	4185	-0-	-93	-0-	4185	2		N	-0-	70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628												
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
05		7874 X	7689	-0-	-185	-0-	7689	2		N	-0-	45
06		7620 X	7264	-0-	-356	-0-	7264	2		N	-0-	45
07		7781 X	7732	-0-	-49	-0-	7732	2		N	-0-	45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
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
05		6634 X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2		N	-0-	60
06		6420 X	5723	-0-	-697	-0-	5723	2		N	-0-	60
07		6634 X	6426	-0-	-208	-0-	6426	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												
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
05		6913 X	5843	-0-	-1070	-0-	5843	2		N	-0-	127
06		6150 X	5680	-0-	-470	-0-	5680	2		N	-0-	127
07		6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2		N	-0-	127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
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
05		3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2		N	-0-	130
06		3060 X	2826	-0-	-234	-0-	2826	2		N	-0-	130
07		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2		N	-0-	130

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
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
05		3379 X	2136	-0-	-1243	-0-	2136	2		N	-0-	193
06		3270 X	1880	-0-	-1390	-0-	1880	2		N	-0-	193
07		3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	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												
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
05		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2		N	-0-	30
06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2		N	-0-	30
07		3627 X	1704	-0-	-1923	-0-	1704	2		N	-0-	30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
05		5084 X	4084	-0-	-1000	-0-	4084 2			N	-0-	84
06		4920 X	4548	-0-	-372	-0-	4548 2			N	-0-	84
07		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	4530 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												
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-
05		7564 X	5468	-0-	-2096	-0-	5468 2			N	-0-	-0-
06		7110 X	3696	-0-	-3414	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
07		7347 X	6006	-0-	-1341	-0-	6006 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
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
05		7378 X	6781	-0-	-597	-0-	6781 2			N	-0-	38
06		6960 X	6067	-0-	-893	-0-	6067 2			N	-0-	38
07		6944 X	6580	-0-	-364	-0-	6580 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												
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
05		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2			N	-0-	37
06		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2			N	-0-	37
*07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 2			N	-0-	37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
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-
05		5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035 2			N	-0-	-0-
06		5490 X	4768	-0-	-722	-0-	4768 2			N	-0-	-0-
07		5518 X	4653	-0-	-865	-0-	4653 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
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
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-	45
06		2550 X	2548	-0-	-2	-0-	2548 2			N	-0-	45
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2603 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												
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
05		11873 X	10496	-0-	-1377	-0-	10496 2			N	-0-	27
06		11100 X	9817	-0-	-1283	-0-	9817 2			N	-0-	27
07		11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790 2			N	-0-	27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 18		RRCID -> 259801	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 13482	PERF.11721	- 14176		
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
05	7905 X	6247	-0-	-1658	-0-	6247 2	N	-0-		67
06	7650 X	5549	-0-	-2101	-0-	5549 2	N	-0-		67
07	7316 X	5764	-0-	-1552	-0-	5764 2	N	-0-		67

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 259873	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10922	- 13408		
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-
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2	N	-0-		-0-
06	7860 X	6142	-0-	-1718	-0-	6142 2	N	-0-		-0-
07	8122 X	7829	-0-	-293	-0-	7829 2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 12822	PERF.11342	- 12586		
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
05	17050 X	14287	-0-	-2763	-0-	14287 2	N	-0-		8
06	15600 X	13381	-0-	-2219	-0-	13381 2	N	-0-		8
07	15655 X	13692	-0-	-1963	-0-	13692 2	N	-0-		8

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 12790	PERF.11903	- 12559		
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-
05	8060 X	6765	-0-	-1295	-0-	6765 2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6318	-0-	-732	-0-	6318 2	N	-0-		-0-
07	7285 X	5870	-0-	-1415	-0-	5870 2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 13118	PERF. 8651	- 12829		
02	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-
05	10199 X	5730	-0-	-4469	-0-	5730 2	N	-0-		-0-
06	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2	N	-0-		-0-
07	9858 X	9734	-0-	-124	-0-	9734 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 13080	PERF.11451	- 12859		
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
05	9424 X	8364	-0-	-1060	-0-	8364 2	N	-0-		3
06	8730 X	8050	-0-	-680	-0-	8050 2	N	-0-		3
07	9021 X	7866	-0-	-1155	-0-	7866 2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 13606	PERF.11484	- 12202		
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-
05	15407 X	12975	-0-	-2432	-0-	12975 2	N	-0-		-0-
06	14910 X	11435	-0-	-3475	-0-	11435 2	N	-0-		-0-
07	15407 X	10952	-0-	-4455	-0-	10952 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 10		RRCID -> 261147	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 13063	PERF. 8205	- 12848					
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
05	5301 X	3409	-0-	-1892	-0-	3409	2	N	-0-		37
06	5130 X	3851	-0-	-1279	-0-	3851	2	N	-0-		37
*07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2	N	-0-		37
WELL #: 8		RRCID -> 261194	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13903	PERF.11417	- 13872					
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
05	10416 X	8441	-0-	-1975	-0-	8441	2	N	-0-		90
06	9840 X	9341	-0-	-499	-0-	9341	2	N	-0-		90
07	10013 X	9206	-0-	-807	-0-	9206	2	N	-0-		90
WELL #: 11H		RRCID -> 261206	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 13150	PERF.13300	- 18202					
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-
05	23436 X	22948	-0-	-488	-0-	22948	2	N	-0-		-0-
06	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2	N	-0-		-0-
07	23684 X	22342	-0-	-1342	-0-	22342	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				
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-
05	14260 X	12774	-0-	-1486	-0-	12774	2	N	-0-		-0-
06	13110 X	11018	-0-	-2092	-0-	11018	2	N	-0-		-0-
07	13547 X	11290	-0-	-2257	-0-	11290	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				
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-
05	14942 X	14159	-0-	-783	-0-	14159	2	N	-0-		-0-
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2	N	-0-		-0-
07	13206 X	12900	-0-	-306	-0-	12900	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				
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-
05	10912 X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2	N	-0-		-0-
06	10560 X	9277	-0-	-1283	-0-	9277	2	N	-0-		-0-
07	10912 X	9258	-0-	-1654	-0-	9258	2	N	-0-		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 26	RRCID -> 261266	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 13975	PERF.11353	- 13838				
02	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
05	43162 X	14503	-0-	-28659	-0-	14503	2	N	-0-		20
06	15630 X	12900	-0-	-2730	-0-	12900	2	N	-0-		20
07	15469 X	12140	-0-	-3329	-0-	12140	2	N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		21762 X	18702	-0-	-3060	-0-	18702	2	N	-0-		20
06		20520 X	17461	-0-	-3059	-0-	17461	2	N	-0-		20
07		20615 X	17719	-0-	-2896	-0-	17719	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												
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-
05		42749 X	37118	-0-	-5631	-0-	37118	2	N	-0-		-0-
06		41370 X	36049	-0-	-5321	-0-	36049	2	N	-0-		-0-
07		42532 X	35998	-0-	-6534	-0-	35998	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
02		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-
05		10199 X	9587	-0-	-612	-0-	9587	2	N	-0-		-0-
06		9120 X	8674	-0-	-446	-0-	8674	2	N	-0-		-0-
07		9920 X	9396	-0-	-524	-0-	9396	2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
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-
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
06		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2	N	-0-		-0-
*07		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
02		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
05		13082 X	11578	-0-	-1504	-0-	11578	2	N	-0-		20
06		12330 X	11018	-0-	-1312	-0-	11018	2	N	-0-		20
07		12307 X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2	N	-0-		20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
02		22876 X	19307	-0-	-3569	-0-	19307	2	N	-0-		-0-
03		24397 X	20541	-0-	-3845	-0-	20541	2	N	10		10
04		22830 X	19745	-0-	-3085	-0-	19745	2	N	-0-		10
05		23033 X	19581	-0-	-3452	-0-	19581	2	N	-0-		10
06		21330 X	17925	-0-	-3405	-0-	17925	2	N	-0-		10
07		21390 X	18811	-0-	-2579	-0-	18811	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												
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
05		13423 X	12808	-0-	-615	-0-	12808	2	N	-0-		20
06		12990 X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2	N	-0-		20
07		11129 X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2	N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12		RRCID -> 264881	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 13431	PERF.11844	- 13296							
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
05	8804 X	8049	-0-	-755	-0-	8047	2	2	9	N	2		192
06	8520 X	7290	-0-	-1230	-0-	7290	2		N	-0-			192
07	8494 X	7349	-0-	-1145	-0-	7349	2		N	-0-			192
WELL #: 24		RRCID -> 264944	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 13340	PERF.10878	- 13234							
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
05	6665 X	5251	-0-	-1414	-0-	5251	2		N	-0-			17
06	6450 X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2		N	-0-			17
07	7192 X	5153	-0-	-2039	-0-	5153	2		N	-0-			17
WELL #: 22H		RRCID -> 265066	COMPL. DATE 04/30/2011	TOTAL DEPTH 14024	PERF.14163	- 17915							
02	17220 X	13623	-0-	-3597	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
03	18352 X	15284	-0-	-3068	-0-	15273	2	11	9	N	10		10
04	17490 X	15439	-0-	-2051	-0-	15439	2		N	-0-			10
05	17112 X	13507	-0-	-3605	-0-	13507	2		N	-0-			10
06	16560 X	14429	-0-	-2131	-0-	14429	2		N	-0-			10
*07	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2		N	-0-			10
WELL #: 23		RRCID -> 265646	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 13980	PERF.11425	- 13812							
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-
05	20832 X	19210	-0-	-1622	-0-	19210	2		N	-0-			-0-
06	20880 X	17318	-0-	-3562	-0-	17318	2		N	-0-			-0-
07	21576 X	17678	-0-	-3898	-0-	17678	2		N	-0-			-0-
WELL #: 20		RRCID -> 266159	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 14405	PERF.11557	- 14006							
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
05	14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	12694	2		N	-0-			34
06	13380 X	12298	-0-	-1082	-0-	12298	2		N	-0-			34
07	13764 X	12093	-0-	-1671	-0-	12093	2		N	-0-			34
WELL #: 28		RRCID -> 266178	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 13985	PERF.11407	- 13852							
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-
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2		N	-0-			-0-
06	12840 X	9796	-0-	-3044	-0-	9796	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	10159	-0-	-3109	-0-	10159	2		N	-0-			-0-
WELL #: 29		RRCID -> 266179	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 14020	PERF.11458	- 13867							
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-
05	15500 X	12124	-0-	-3376	-0-	12124	2		N	-0-			-0-
06	13890 X	13110	-0-	-780	-0-	13110	2		N	-0-			-0-
07	14043 X	12523	-0-	-1520	-0-	12523	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		11656 X	9765	-0-	-1891	-0-	9765	2	N	-0-		-0-
06		10590 X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2	N	-0-		-0-
*07		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2	N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
02		9072 X	8043	-0-	-1029	-0-	343	1	N	-0-		-0-
03		0 W	9144	-0-	9144	-0-	390	1	N	-0-		-0-
04		0 W	8982	-0-	8982	-0-	383	1	N	-0-		-0-
05		27850 X	9724	-0-	-18126	-0-	423	1	N	-0-		-0-
06		8850 X	8473	-0-	-377	-0-	362	1	N	-0-		-0-
07		9269 X	8373	-0-	-896	-0-	355	1	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
02		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-
05		15159 X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	2	N	-0-		-0-
06		14280 X	12232	-0-	-2048	-0-	12232	2	N	-0-		-0-
07		14353 X	12269	-0-	-2084	-0-	12269	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
02		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
05		16833 X	13847	-0-	-2986	-0-	13847	2	N	-0-		40
06		15900 X	14920	-0-	-980	-0-	14920	2	N	-0-		40
07		15965 X	13362	-0-	-2603	-0-	13362	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												
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
05		22103 X	17049	-0-	-5054	-0-	17049	2	N	-0-		60
06		19500 X	15646	-0-	-3854	-0-	15646	2	N	-0-		60
07		20150 X	14973	-0-	-5177	-0-	14973	2	N	-0-		60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
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-
05		10912 X	9357	-0-	-1555	-0-	9357	2	N	-0-		-0-
06		9540 X	8710	-0-	-830	-0-	8710	2	N	-0-		-0-
07		9796 X	8032	-0-	-1764	-0-	8032	2	N	-0-		-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
02		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-
05		27466 X	20105	-0-	-7361	-0-	20105	2	N	-0-		-0-
06		26580 X	18639	-0-	-7941	-0-	18639	2	N	-0-		-0-
07		23591 X	18389	-0-	-5202	-0-	18389	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF. 10526 - 13170

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	7905 X	4915	-0-	-2990	-0-	4915 2	N	-0-		-0-
06	6780 X	4678	-0-	-2102	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
07	6169 X	4463	-0-	-1706	-0-	4463 2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235957	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	9234 - 9510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	235999	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	9348 - 9633			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241211	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	9320 - 9508			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241572	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9328			
02	728	X	687	-0-	-41	-0-	16	1	669	2	Y	2			12
							2	9							
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-			12
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	Y	2	10	1	4
							2	9							
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	4			8
							4	9							
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	26	1	913	2	Y	-0-			8
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	25	1	861	2	Y	-0-			8

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242942	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	9075 - 9317			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243432	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9346 - 10006			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 9420 - 9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8647	
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1								
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-
05	2294	X	344	-0-	-1950	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
06	1890	X	376	-0-	-1514	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
07	1953	X	770	-0-	-1183	-0-	770	2	Y	-0-		-0-

SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	01/14/1987	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8614 - 8630	
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-
05	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2	Y	-0-		-0-
06	4440	X	3991	-0-	-449	-0-	3991	2	Y	-0-		-0-
07	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2	Y	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 - 8921	
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-
05	3906	X	1329	-0-	-2577	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
06	3780	X	1059	-0-	-2721	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
07	3906	X	295	-0-	-3611	-0-	295	2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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	
05	527 X	98	-0-	-429	-0-	98	2	N	-0-	38	
06	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2	N	-0-	38	
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	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			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106			
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-	
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-	-0-	
04	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921			
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182			
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	N	-0-	20	
03	3472 X	2412	-0-	-1060	-0-	2412	2	N	-0-	20	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-	20	
05	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2	N	-0-	20	
06	3360 X	2425	-0-	-935	-0-	2425	2	N	-0-	20	
07	3472 X	3453	-0-	-19	-0-	3398	2	55 9 N	50	70	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	42	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	42	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	42	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	42	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	42	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	42	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3444 X	2865	-0-	-579	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	2778	-0-	-912	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	585	-0-	-3228	-0-	585	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	1	-0-	-3689	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333		
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258		
02	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
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			34
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-			34
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			34

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
02	2700 N	2879	-0-	179	179	2879	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3324	-0-	224	403	3324	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	588	3185	2	N	-0-			-0-
05	3893 X	3305	-0-	-588	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	1945	-0-	-876	-0-	1945	2	N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054		
02	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
05	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	3804	2	N	12	9		41
06	3810 X	3647	-0-	-163	-0-	3629	2	N	18	9		57
07	3875 X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	2	N	-0-			57

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
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
05	2945 N	2716	-0-	-229	-0-	2716	2	N	-0-			160
06	2820 N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2	N	-0-			160
07	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2639	2	N	-0-			160

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-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 #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
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-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-				-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

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
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	4	9	4	25
06	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2	N	-0-				25
07	1922 N	854	-0-	-1068	-0-	854	2	N	-0-				25

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-				-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-				72
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-				72
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

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-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	N	-0-				-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-				-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 9034 - 9310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406		
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			65
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			65
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			65
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			65
06	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348 2		N	-0-			65
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			65

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165		
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-
05	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630		
02	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-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	228506	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	8743 - 10020		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8658 - 9507		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	9052 - 9892		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8841 - 9905		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8976 - 10064		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2					47
03	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	2628 2					47
04	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	2424 2					47
05	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2356 2	28 9				72
06	2550 N	2226	-0-	-324	-0-	2226 2					72
07	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2383 2	18 9				88

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841				
02	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
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2429	2	52	9	N	47	20
06	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-	20
07	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-	20

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950										
02	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-
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	909 2	N	-0-		-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659										
02	SWR 10	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
05	SWR 10	3862	-0-	3862	264979	3862 2	N	-0-		19
06	SWR 10	2857	-0-	2857	267836	2857 2	N	-0-		19
07	SWR 10	4793	-0-	4793	272629	4793 2	N	-0-		19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
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	N	245		245
05	5766 X	5245	-0-	-521	-0-	5214 2	N	28	180 1	93
06	5430 X	4846	-0-	-584	-0-	4846 2	N	-0-		93
07	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	5039 2	N	30		123

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8783	-	9437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695	-	9377
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12219	-	12334
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	8682	-	8850
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	
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	88	1	252	2	N	-0-	186	
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	74	1	240	2	N	-0-	186	
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	95	1	284	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
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	8	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	12	-0-	12	20	12	2	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	9	-0-	9	29	9	2		Y	-0-			-0-	
06	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770										
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8894	-	9440
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
			WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8932 - 8952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	9301 - 9445
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 - 9035
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	5	RRCID ->	207895	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	8918 - 8938
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"			WELL #:	3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"			WELL #:	7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 8913
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:	1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 8946
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
GRIZZLY			WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR			WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
			WELL #:	3	RRCID -> 241574	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878	- 9078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:	15	RRCID -> 242943	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 8700	- 8852		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID -> 243431	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9036	- 9149		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:	20	RRCID -> 244632	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9001	- 9144		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:	11	RRCID -> 244656	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8646	- 8778		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:	6	RRCID -> 245123	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. 8779	- 8915		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #:	4	RRCID -> 245786	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. 8796	- 8936		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-		56
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		56
07	1922 N	1425	-0-	-497	-0-	1425	2		N	-0-		56

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 8728		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 8497		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 8	RRCID -> 245135	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 13730	PERF. 8432	- 8562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 246808	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8386	- 8565			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21	RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 8679	- 8882			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8625	- 8806			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	- 8684			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8	RRCID -> 247594	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8570	- 8706			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646				
02	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
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-			80
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-			80
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2	N	-0-			80

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PRATT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	255967	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 8893
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	256676	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 8738
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:	11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 8398
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	256932	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 8791
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	19	RRCID ->	256957	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 8698
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516 - 8639
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	SWR	10	374	-0-	374	139091	374	2			N	-0-					85
06	SWR	10	344	-0-	344	139435	344	2			N	-0-					85
07	SWR	10	346	-0-	346	139781	346	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

02	SWR	10	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
05	SWR	10	1682	-0-	1682	56594	1682	2			N	-0-					60
06	SWR	10	896	-0-	896	57490	896	2			N	-0-					60
07	SWR	10	656	-0-	656	58146	656	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

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
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320				
02	560 N	304	-0-	-256	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2	N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. <th colspan="2">30445 075</th> <th colspan="2">NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="2">CNTY: ROBERTSON</th>		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046				
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-
05	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3	N	-0-			-0-
06	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3	N	-0-			-0-
*07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	3	N	-0-			-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004				
02	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24	3	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-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764								
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELS, MARION				WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	- 11153								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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								
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-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAUKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926								
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
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					133
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

COUCH OIL & GAS, INC.				182165													
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 17662	PERF.15665	- 17669								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FREESTONE (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	24 1	2360 2	Y	-0-			48
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	23 1	2287 2	Y	-0-			48
07		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	22 1	2230 2	Y	-0-			48

 SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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
05		1364 X	917	-0-	-447	-0-	9 1	908 2	Y	-0-			75
06		1110 X	658	-0-	-452	-0-	7 1	651 2	Y	-0-			75
07		1147 X	1065	-0-	-82	-0-	11 1	1054 2	Y	-0-			75

 SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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
05		2883 X	117	-0-	-2766	-0-	1 1	116 2	Y	-0-			87
06		2790 X	111	-0-	-2679	-0-	1 1	110 2	Y	-0-			87
07		2883 X	224	-0-	-2659	-0-	2 1	222 2	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

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
05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	853 1	2453 2	N	-0-			182
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	861 1	2782 2	N	-0-			182
*07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	852 1	2555 2	N	-0-			182

 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

 HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

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
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			155
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			155
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	136 1	367 2	N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	132	1	378	2	N	-0-	25
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	193	1	625	2	N	-0-	25
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	213	1	638	2	N	-0-	25

BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
DODGE, MARIE C.		WELL #:		1		RRCID -> 182292		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

SNEED, FAYE B.		WELL #:		1		RRCID -> 189265		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576		
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-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113	1	2386	2	N	-0-	-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	N	-0-	-0-
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415		
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-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	N	-0-	-0-
06	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	90	1	1893	2	N	-0-	-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	94	1	1950	2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		2		RRCID -> 135896		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		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-
05		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	66 1	1387 2	N		-0-	-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65 1	1358 2	N		-0-	-0-
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	63 1	1302 2	N		-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926												
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-
05		2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	79 1	1657 2	N		-0-	-0-
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	137 1	2864 2	N		-0-	-0-
07		2759 X	2594	-0-	-165	-0-	120 1	2474 2	N		-0-	-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746												
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-
05		3255 X	2903	-0-	-352	-0-	132 1	2771 2	N		-0-	-0-
06		3060 X	2600	-0-	-460	-0-	119 1	2481 2	N		-0-	-0-
07		3131 X	2718	-0-	-413	-0-	125 1	2593 2	N		-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034												
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-
05		3751 X	3622	-0-	-129	-0-	164 1	3458 2	N		-0-	-0-
06		3570 X	3415	-0-	-155	-0-	156 1	3259 2	N		-0-	-0-
*07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	170 1	3514 2	N		-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944												
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-
05		2728 X	2720	-0-	-8	-0-	123 1	2597 2	N		-0-	-0-
06		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	114 1	2393 2	N		-0-	-0-
07		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	117 1	2424 2	N		-0-	-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610												
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-
05		2821 N	2752	-0-	-69	-0-	125 1	2627 2	N		-0-	-0-
06		2700 N	2582	-0-	-118	-0-	118 1	2464 2	N		-0-	-0-
07		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	127 1	2615 2	N		-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967												
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-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1730 2	N		-0-	-0-
06		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	75 1	1570 2	N		-0-	-0-
07		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	80 1	1648 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 #:		4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900 PERF. 8390 - 10666			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11256 - 11820			
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	103	1	2587	2	N	-0-	
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	106	1	2565	2	N	-0-	
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-	
05	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	116	1	2447	2	N	-0-	
06	2580	N	2414	-0-	-166	-0-	110	1	2304	2	N	-0-	
*07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	117	1	2420	2	N	-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906 PERF.11186 - 11719			
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2913	2	Y	-0-	
03	4929	X	3084	-0-	-1845	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-	
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	113	1	2822	2	Y	-0-	
05	4216	X	3067	-0-	-1149	-0-	139	1	2928	2	Y	-0-	
06	3660	X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-	
07	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157 PERF.11653 - 11997			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11516 - 11893			
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	2	N	-0-	
03	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	224	1	5402	2	N	-0-	
04	5790	X	4665	-0-	-1125	-0-	180	1	4485	2	N	-0-	
05	5208	X	4003	-0-	-1205	-0-	181	1	3822	2	N	-0-	
06	5430	X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-	
07	5611	X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180 PERF.11636 - 11989			
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	209	1	5266	2	N	-0-	
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-	
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	204	1	5081	2	N	-0-	
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-	
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-	
*07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-	

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910 PERF.11148 - 11276			
02	2800	N	3456	-0-	656	1989	132	1	3324	2	N	-0-	
03	3100	N	3327	-0-	227	2216	133	1	3194	2	N	-0-	
04	5228	X	3012	-0-	-2216	-0-	116	1	2896	2	N	-0-	
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	137	1	2882	2	N	-0-	
06	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-	
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056												
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	3024 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	-0-	136 1	3273 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3300	-0-	-240	-0-	-0-	127 1	3173 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3364	-0-	-232	-0-	-0-	152 1	3212 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3178	-0-	-212	-0-	-0-	145 1	3033 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	-0-	153 1	3169 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250												
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1868 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	-0-	66 1	1595 2	N	-0-		-0-
04	2310 N	1766	-0-	-544	-0-	-0-	68 1	1698 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	-0-	90 1	1890 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3241	-0-	241	-0-	241	148 1	3093 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3006	-0-	-94	-0-	-0-	139 1	2867 2	N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454												
02	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	-0-	691 1	17393 2	N	-0-		-0-
03	21669 X	17639	-0-	-4030	-0-	-0-	702 1	16937 2	N	-0-		-0-
04	20970 X	18677	-0-	-2293	-0-	-0-	719 1	17958 2	N	-0-		-0-
05	20863 X	17906	-0-	-2957	-0-	-0-	811 1	17095 2	N	-0-		-0-
06	19380 X	16642	-0-	-2738	-0-	-0-	759 1	15883 2	N	-0-		-0-
07	20026 X	17652	-0-	-2374	-0-	-0-	815 1	16837 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931												
02	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	-0-	579 1	14573 2	N	-0-		-0-
03	18972 X	16532	-0-	-2440	-0-	-0-	658 1	15874 2	N	-0-		-0-
04	17880 X	15840	-0-	-2040	-0-	-0-	610 1	15230 2	N	-0-		-0-
05	17701 X	16004	-0-	-1697	-0-	-0-	725 1	15279 2	N	-0-		-0-
06	16590 X	14606	-0-	-1984	-0-	-0-	667 1	13939 2	N	-0-		-0-
07	16771 X	15527	-0-	-1244	-0-	-0-	717 1	14810 2	N	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
02	12712 X	9551	-0-	-3161	-0-	-0-	365 1	9186 2	N	-0-		130
03	13454 X	8196	-0-	-5258	-0-	-0-	326 1	7861 2	N	8		138
04	11640 X	11294	-0-	-346	-0-	-0-	434 1	10839 2	N	19		157
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	-0-	543 1	11429 2	N	8		165
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	-0-	475 1	9929 2	N	5		170
07	11656 X	9603	-0-	-2053	-0-	-0-	443 1	9160 2	N	-0-		170

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144 - 14840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		14812 X	14013	-0-	-799	-0-	534 1	13439 2	N		36			141
							40 9							
03		17081 X	14935	-0-	-2146	-0-	594 1	14316 2	N		23			164
							25 9							
04		16530 X	14128	-0-	-2402	-0-	543 1	13566 2	N		17			181
							19 9							
05		17081 X	14590	-0-	-2491	-0-	661 1	13918 2	N		10			191
							11 9							
06		15000 X	13541	-0-	-1459	-0-	617 1	12913 2	N		10			201
							11 9							
07		15500 X	12965	-0-	-2535	-0-	598 1	12357 2	N		9	193 1		17
							10 9							

EVERETT			WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910 - 14210		
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-
05		11594 X	11154	-0-	-440	-0-	505 1	10649 2	N		-0-			-0-
06		10950 X	10343	-0-	-607	-0-	472 1	9871 2	N		-0-			-0-
07		11191 X	10675	-0-	-516	-0-	493 1	10182 2	N		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"			WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820 - 13100		
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-
05		6386 X	1010	-0-	-5376	-0-	46 1	964 2	Y		-0-			-0-
06		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y		-0-			-0-
07		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304 - 12785		
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
05		10013 X	8921	-0-	-1092	-0-	404 1	8517 2	Y		-0-			5
06		9120 X	8270	-0-	-850	-0-	377 1	7893 2	Y		-0-			5
07		9269 X	8672	-0-	-597	-0-	400 1	8272 2	Y		-0-			5

MILDRED THOMPSON GU			WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376 - 12730		
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-
05		6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	257 1	5425 2	N		-0-			-0-
06		6600 X	5245	-0-	-1355	-0-	239 1	5006 2	N		-0-			-0-
07		6231 X	5186	-0-	-1045	-0-	239 1	4947 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

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						
05		20770 X	19366	-0-	-1404	-0-	1103 1	18072 2	N	174			264
							191 9						
06		19980 X	18806	-0-	-1174	-0-	1079 1	17549 2	N	162	192 1		234
							178 9						
07		20646 X	19318	-0-	-1328	-0-	1107 1	18005 2	N	187	192 1		229
							206 9						

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628													
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-
05		6169 X	5735	-0-	-434	-0-	260 1	5475 2	Y	-0-			-0-
06		5970 X	5453	-0-	-517	-0-	249 1	5204 2	Y	-0-			-0-
07		6169 X	5541	-0-	-628	-0-	256 1	5285 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													
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						
05		22723 X	20839	-0-	-1884	-0-	827 1	19976 2	N	33	37 1		26
							36 9						
06		21420 X	19762	-0-	-1658	-0-	791 1	18935 2	N	33	29 1		30
							36 9						
07		21545 X	20107	-0-	-1438	-0-	818 1	19248 2	N	37	42 1		25
							41 9						

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720													
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
05		7037 X	6164	-0-	-873	-0-	279 1	5885 2	Y	-0-			17
06		6480 X	5820	-0-	-660	-0-	265 1	5555 2	Y	-0-			17
07		6510 X	5945	-0-	-565	-0-	274 1	5671 2	Y	-0-			17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814													
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
05		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	199 1	4204 2	Y	-0-			5
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	208 1	4357 2	Y	-0-			5
*07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	209 1	4321 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		21252 X	-0-	-0-	-21252	-0-			N	49	30	1	46
03		22723 X	19888	-0-	-2835	-0-	798	1	N	62	74	1	34
							68	9					
04		21240 X	19110	-0-	-2130	-0-	800	1	N	41	45	1	30
							45	9					
05		21111 X	19118	-0-	-1993	-0-	781	1	N	33	37	1	26
							36	9					
06		20070 X	18176	-0-	-1894	-0-	742	1	N	33	29	1	30
							36	9					
07		19902 X	18679	-0-	-1223	-0-	760	1	N	39	43	1	26
							43	9					

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03		11222 X	10028	-0-	-1194	-0-	415	1	N	-0-			120
04		10650 X	9543	-0-	-1107	-0-	424	1	N	-0-			120
05		10788 X	9490	-0-	-1298	-0-	400	1	N	-0-			120
06		10230 X	8980	-0-	-1250	-0-	376	1	N	-0-			120
07		10013 X	9028	-0-	-985	-0-	368	1	N	-0-			120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	983	1	N	-0-			27
04		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	958	1	N	-0-			27
05		22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	926	1	N	-0-			27
06		23160 X	21219	-0-	-1941	-0-	866	1	N	-0-			27
07		23932 X	21244	-0-	-2688	-0-	865	1	N	-0-			27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360													
02		16828 X	-0-	-0-	-16828	-0-			Y	51	32	1	47
03		18476 X	16256	-0-	-2220	-0-	634	1	Y	63	76	1	34
							69	9					
04		17430 X	15425	-0-	-2005	-0-	607	1	Y	41	45	1	30
							45	9					
05		17670 X	15567	-0-	-2103	-0-	616	1	Y	34	37	1	27
							37	9					
06		16650 X	14553	-0-	-2097	-0-	582	1	Y	32	30	1	29
							35	9					
07		16244 X	14810	-0-	-1434	-0-	602	1	Y	39	42	1	26
							43	9					

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195													
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911													
02		1176 N	1151	-0-	-25	-0-	139	1	N	-0-			27
03		1209 N	814	-0-	-395	-0-	42	1	N	-0-			27
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	39	1	N	-0-			27
05		1271 N	819	-0-	-452	-0-	34	1	N	-0-			27
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			27
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108 1	2515 2	N	-0-	-0-
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	131 1	2855 2	N	-0-	-0-
*07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	142 1	2936 2	N	-0-	-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637		
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	-0-
04	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	81 1	1454 2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	59 1	1377 2	N	-0-	-0-
06	2070 N	1119	-0-	-951	-0-	49 1	1070 2	N	-0-	-0-
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	80 1	1648 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683		
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	319 1	5675 2	N	1 8	-0-
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	269 1	4979 2	N	1 8	-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230 1	4126 2	N	-0-	-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	236 1	5515 2	N	1 8	-0-
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	212 1	4614 2	N	-0-	-0-
*07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	248 1	5133 2	N	1 8	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576		
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-
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	140 1	3270 2	N	-0-	-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	154 1	3354 2	N	-0-	-0-
*07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	172 1	3554 2	N	1 8	-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802		
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
05	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	79 1	1841 2	N	-0-	84
06	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	64 1	1387 2	N	-0-	84
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	108 1	2231 2	N	-0-	84

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564		
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-
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	182 1	4245 2	N	-0-	-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	159 1	3465 2	N	-0-	-0-
*07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	181 1	3745 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	87 1	1541 2	N	-0-	-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	102 1	1881 2	N	-0-	-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	97 1	1740 2	N	-0-	-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71 1	1668 2	N	-0-	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	73 1	1583 2	N	-0-	-0-
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72 1	1483 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796		
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	305 1	5421 2	N	1	1 8
						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
						1 9				
05	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	333 1	7792 2	N	1	1 8
						1 9				
06	6150 X	5522	-0-	-628	-0-	242 1	5280 2	N	-0-	-0-
07	7037 X	6336	-0-	-701	-0-	293 1	6042 2	N	1	1 8
						1 9				

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385		
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-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	203 1	4745 2	N	-0-	-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	168 1	3661 2	N	-0-	-0-
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	179 1	3702 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630		
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-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34 1	785 2	N	-0-	-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	758 2	N	-0-	-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359		
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-
05	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	86 1	2003 2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	101 1	2198 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	122 1	2518 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	154	1	2740	2	N	1	1 8
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-
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2745	2	N	-0-	-0-
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	2	N	-0-	-0-
*07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	N	-0-	-0-
TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877		
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	177	1	3149	2	N	2	2 8
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	182	1	3374	2	N	2	2 8
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	N	-0-	-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	2	N	2	2 8
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	144	1	3129	2	N	1	1 8
*07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	151	1	3111	2	N	2	2 8
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746		
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
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	62	1	1216	2	N	-0-	42
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	73	1	1167	2	N	-0-	42
07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	72	1	967	2	N	-0-	42
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507		
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-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	148	1	3468	2	N	-0-	-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	N	-0-	-0-
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	138	1	2843	2	N	-0-	-0-
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782		
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
05	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	92	1	2160	2	N	-0-	30
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	N	-0-	30
07	2418 N	2008	-0-	-410	-0-	93	1	1915	2	N	-0-	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	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
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	82	1	1915	2	N	15	212
						17	9					
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1853	2	N	5	217
						6	9					
07	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	81	1	1672	2	N	-0-	217

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
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-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-	-0-
*07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
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-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-	-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	2	N	-0-	-0-
*07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
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-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	2199	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	89	1	1936	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	77	1	1588	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
02	2384 N	2360	-0-	-24	-0-	126	1	2233	2	N	1	-0-
						1	9				8	
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-
05	2666 X	2267	-0-	-399	-0-	93	1	2174	2	N	-0-	-0-
06	2580 X	2038	-0-	-542	-0-	89	1	1949	2	N	-0-	-0-
*07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	2	-0-
						2	9				8	

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
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-
05	2666 N	2287	-0-	-379	-0-	94	1	2193	2	N	-0-	-0-
06	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	90	1	1965	2	N	-0-	-0-
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	91	1	1886	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 #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
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
05	3255 X	2152	-0-	-1103	-0-	88	1	2064	2	N	-0-		5
06	3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	92	1	2016	2	N	-0-		5
07	2852 X	1377	-0-	-1475	-0-	64	1	1313	2	N	-0-		5

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552	
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
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-		13
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	47	1	1028	2	N	-0-		13
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1025	2	N	-0-		13

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390	
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-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	-0-		-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459	
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-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	156	1	3653	2	N	-0-		-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	142	1	3098	2	N	-0-		-0-
*07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	171	1	3520	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	- 12706	
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-
05	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	85	1	1999	2	N	-0-		-0-
06	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	88	1	1909	2	N	-0-		-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	93	1	1930	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574	
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-
05	1674 N	1212	-0-	-462	-0-	50	1	1162	2	N	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-		-0-
*07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	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 #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	54 1	965 2	N	1	1 8		-0-
03	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	75 1	1389 2	N	1	1 8		-0-
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	72 1	1282 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	853	-0-	-263	-0-	35 1	817 2	N	1	1 8		-0-
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	54 1	1177 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	55 1	1144 2	N	1	1 8		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	751 1	6792 2	N	-0-			-0-
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	107 1	912 2	N	-0-			-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	463 1	4978 2	N	-0-			-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	201 1	4704 2	N	-0-			-0-
06	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	305 1	6640 2	N	-0-			-0-
*07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	364 1	7505 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	92 1	1639 2	N	-0-			-0-
03	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	98 1	1815 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	90 1	1620 2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	77 1	1804 2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	74 1	1618 2	N	-0-			-0-
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	93 1	1925 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699			
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	97 1	1719 2	N	-0-			3
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96 1	1783 2	N	-0-			3
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	84 1	1502 2	N	-0-			3
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	71 1	1654 2	N	-0-			3
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	68 1	1483 2	N	-0-			3
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99 1	2042 2	N	-0-			3

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538			
02	2016 N	1398	-0-	-618	-0-	139 1	1259 2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	160 1	1368 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	137 1	1473 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1246	-0-	-304	-0-	51 1	1195 2	N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70 1	1528 2	N	-0-			-0-
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	100 1	2071 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195												
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	259	1	4234	2	N	-0-	86	1	79
03	5766 X	4840	-0-	-926	-0-	274	1	4565	2	N	1			80
04	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	244	1	4623	2	N	-0-			80
05	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	243	1	4784	2	N	12			92
06	4920 X	4703	-0-	-217	-0-	277	1	4415	2	N	10			102
*07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	371	1	4949	2	N	7			109
						8	9							
REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850				
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	120	1	1959	2	N	-0-			-0-
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	2430	2	N	-0-			-0-
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	N	-0-			-0-
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-			-0-
*07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	172	1	2295	2	N	-0-			-0-
REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005				TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720				
02	2184 N	1400	-0-	-784	-0-	81	1	1319	2	N	-0-			58
03	1953 N	1170	-0-	-783	-0-	66	1	1104	2	N	-0-			58
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	149	1	2820	2	N	-0-			58
05	3100 N	3231	-0-	131	131	156	1	3075	2	N	-0-			58
06	3000 N	2875	-0-	-125	6	170	1	2705	2	N	-0-			58
07	3007 N	2621	-0-	-386	-0-	183	1	2438	2	N	-0-			58
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005				TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133				
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	197	1	3222	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	254	1	4228	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	210	1	3980	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3020	-0-	-1289	-0-	146	1	2874	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	2776	-0-	-1574	-0-	164	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	3017	-0-	-1478	-0-	210	1	2807	2	N	-0-			-0-
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005				TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140				
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	147	1	2398	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1866	-0-	-614	-0-	106	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	128	1	2429	2	N	-0-			-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	140	1	2220	2	N	-0-			-0-
*07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	214	1	2851	2	N	-0-			-0-
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979				
02	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	395	1	6469	2	N	14			132
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	345	1	5740	2	N	55			187
04	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	409	1	7739	2	N	8			195
05	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8515	2	N	20			215
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	307	1	4881	2	N	5			220
*07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-			220

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195												
REED UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	N		-0-				-0-
03	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72	1	1201	2	N		-0-				-0-
04	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	N		-0-				-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	N		-0-				-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	N		-0-				-0-
07	1240 N	553	-0-	-687	-0-	39	1	514	2	N		-0-				-0-

REED UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133					
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-
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	75	1	1477	2	N		-0-				-0-
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	90	1	1432	2	N		-0-				-0-
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	102	1	1360	2	N		-0-				-0-

BARGER, H. UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574					
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-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	155	1	3634	2	N		-0-				-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	136	1	2958	2	N		-0-				-0-
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	N		-0-				-0-

BARGER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494					
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-
05	930 N	562	-0-	-368	-0-	23	1	539	2	N		-0-				-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	30	1	664	2	N		-0-				-0-
07	620 N	91	-0-	-529	-0-	4	1	87	2	N		-0-				-0-

H. BARGER UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561					
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	196	1	1772	2	N		-0-				88
03	3100 N	3612	-0-	512	-0-	379	1	3233	2	N		-0-				88
04	2907 N	2395	-0-	-512	-0-	204	1	2191	2	N		-0-				88
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	114	1	2670	2	N		-0-				88
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N		17				105
*07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	N		7				112
						8	9									

BARGER, H. UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565					
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
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	N		-0-				20
06	900 N	611	-0-	-289	-0-	27	1	584	2	N		-0-				20
07	1457 N	571	-0-	-886	-0-	26	1	545	2	N		-0-				20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51 1	2	843 2	N	2	87 1	15
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	45 1	2	744 2	N	-0-		15
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	39 1	2	735 2	N	-0-		15
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	44 1	2	867 2	N	3		18
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48 1	2	761 2	N	-0-		18
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	54 1	2	728 2	N	-0-		18

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614				
02	0 W	10704	-0-	10704	99774	570 1	2	10132 2	N	2	2 8	-0-
03	0 W	10011	-0-	10011	109785	513 1	2	9498 2	N	-0-		-0-
04	0 W	8318	-0-	8318	118103	440 1	2	7878 2	N	-0-		-0-
05	127566 X	9463	-0-	-118103	-0-	388 1	2	9074 2	N	1	1 8	-0-
06	13770 X	8293	-0-	-5477	-0-	364 1	2	7928 2	N	1	1 8	-0-
07	11842 X	7871	-0-	-3971	-0-	363 1	2	7507 2	N	1	1 8	-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055				
FBPCS		WELL #: 2D										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390				
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2										
02	1932 N	1772	-0-	-160	-0-	91 1	2	1681 2	Y	-0-		-0-
03	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	114 1	2	1704 2	Y	-0-		-0-
04	2070 N	599	-0-	-1471	-0-	24 1	2	575 2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	73 1	2	1857 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	97 1	2	1493 2	Y	-0-		-0-
*07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	70 1	2	1523 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465				
02	1764 N	790	-0-	-974	-0-	41 1	2	749 2	Y	-0-		16
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	106 1	2	1596 2	Y	-0-		16
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	67 1	2	1587 2	Y	-0-		16
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	60 1	2	1535 2	Y	-0-		16
06	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	93 1	2	1434 2	Y	-0-		16
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	87 1	2	1886 2	Y	-0-		16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184				
02	4088 X	3387	-0-	-701	-0-	174 1	2	3213 2	N	-0-		2
03	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	265 1	2	3971 2	N	-0-		2
04	4380 X	3577	-0-	-803	-0-	145 1	2	3432 2	N	-0-		2
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	196 1	2	5004 2	N	-0-		2
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	259 1	2	3985 2	N	-0-		2
*07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	193 1	2	4170 2	N	-0-		2

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	1416	-0-	1416	1416	57	1	1359	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	1624	-0-	1624	3040	61	1	1562	2	Y	1					1	
						1	9										
06	14B2 EXT	293	-0-	293	3333	18	1	275	2	Y	-0-					1	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3333						Y	-0-				1	

 SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-	
*07	279 N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-	

 SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	T. A.	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-						-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-						2
03	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	74	1	1115	2	Y	-0-						2
04	1530 X	1495	-0-	-35	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-						2
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	49	1	1239	2	Y	-0-						2
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	161	1	2469	2	Y	-0-						2
*07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2769	2	Y	-0-						2

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

 SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

02	952 N	642	-0-	-310	-0-	33	1	609	2	Y	-0-						-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	-0-						-0-
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	7	1	174	2	Y	-0-						-0-
05	713 N	430	-0-	-283	-0-	16	1	414	2	Y	-0-						-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-						-0-
*07	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-						-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	157	1	2892	2	Y	-0-				1
03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	250	1	3751	2	Y	-0-				1
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	141	1	3340	2	Y	-0-				1
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	142	1	3618	2	Y	-0-				1
06		3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	150	1	2307	2	Y	-0-				1
*07		3999 X	3603	-0-	-396	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-				1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

02		1736 X	860	-0-	-876	-0-	44	1	816	2	Y	-0-				-0-
03		2449 X	1812	-0-	-637	-0-	113	1	1699	2	Y	-0-				-0-
04		2370 X	1795	-0-	-575	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-				-0-
05		2449 X	1704	-0-	-745	-0-	64	1	1640	2	Y	-0-				-0-
06		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-				-0-
*07		1860 X	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-				-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

02		364 N	306	-0-	-58	-0-	16	1	290	2	Y	-0-				-0-
03		321 X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-				-0-
04		360 N	272	-0-	-88	-0-	11	1	261	2	Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	2	N	-0-				14
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	N	-0-				14
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1944	1	82	2	N	-0-				14
05		3100 N	7648	-0-	4548	4548	289	1	7359	2	N	-0-				14
06		3000 N	6257	-0-	3257	7805	382	1	5875	2	N	-0-				14
*07		3100 N	5642	-0-	2542	10347	249	1	5393	2	N	-0-				14

 DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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
05		1612 N	1306	-0-	-306	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-				5
06		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-				5
*07		1519 N	1294	-0-	-225	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-				5

 SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

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
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	158	1	4017	2	N	-0-				30
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-				30
*07		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	188	1	4076	2	N	-0-				30

 DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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-				3
05		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	103	1	2621	2	Y	-0-				3
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	195	1	2998	2	Y	-0-				3
*07		2356 X	1544	-0-	-812	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-				3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	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	
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	22 1	573 2	Y	-0-	3	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69 1	1053 2	Y	-0-	3	
*07	682 N	558	-0-	-124	-0-	25 1	533 2	Y	-0-	3	

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
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	
05	6665 X	5900	-0-	-765	-0-	223 1	5677 2	Y	-0-	6	
06	6450 X	5616	-0-	-834	-0-	343 1	5273 2	Y	-0-	6	
*07	6200 X	5331	-0-	-869	-0-	236 1	5095 2	Y	-0-	6	

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
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	
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	100 1	2543 2	Y	2	6	
06	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	173 1	2653 2	Y	2	8	
*07	3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	63 1	1367 2	Y	-0-	8	

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
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	
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	190 1	4846 2	Y	-0-	4	
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	294 1	4524 2	Y	-0-	4	
*07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	207 1	4471 2	Y	-0-	4	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
07	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		
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-	

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	72 1	1826 2	Y	-0-			7
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	129 1	1990 2	Y	-0-			7
*07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	120 1	2603 2	Y	-0-			7

 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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-			1
05	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	117 1	2990 2	Y	-0-			1
06	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	183 1	2820 2	Y	-0-			1
*07	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	132 1	2850 2	Y	-0-			1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	8	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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
05	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	132 1	3355 2	Y	-0-			1
06	3930 X	3543	-0-	-387	-0-	216 1	3327 2	Y	-0-			1
*07	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	146 1	3154 2	Y	-0-			1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	58 1	1480 2	Y	-0-			-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	92 1	1413 2	Y	-0-			-0-
*07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	66 1	1420 2	Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38 1	960 2	Y	-0-			4
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97 1	1498 2	Y	-0-			4
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74 1	1590 2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10928 - 11244		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	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	
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73 1	1848 2	Y	-0-		48	
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159 1	2451 2	Y	-0-		48	
*07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	120 1	2597 2	Y	-0-	9 7	39	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610		
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-	
05	3100 N	6789	-0-	3689	3689	256 1	6533 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	6306	-0-	3306	6995	385 1	5921 2	Y	-0-		-0-	
*07	3100 N	6340	-0-	3240	10235	280 1	6060 2	Y	-0-		-0-	

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320		
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	
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	195 1	4973 2	Y	-0-		13	
06	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	270 1	4152 2	Y	-0-		13	
*07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	210 1	4540 2	Y	-0-	3 7	10	

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468		
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	
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	171 1	4350 2	Y	-0-	6 1	-0-	
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	280 1	4307 2	Y	-0-		-0-	
*07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	199 1	4301 2	Y	-0-		-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668		
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	
05	4898 X	4201	-0-	-697	-0-	158 1	4036 2	Y	6		42	
06	4740 X	3078	-0-	-1662	-0-	188 1	2888 2	Y	2		44	
*07	4836 X	4444	-0-	-392	-0-	196 1	4248 2	Y	-0-		44	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626		
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-	
05	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	106 1	2701 2	Y	-0-		-0-	
06	2850 X	2607	-0-	-243	-0-	159 1	2448 2	Y	-0-		-0-	
*07	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	121 1	2622 2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	124 1	2286 2	Y	8	8 8	8
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	180 1	2704 2	Y	3	3 8	8
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	107 1	2524 2	Y	-0-		8
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	101 1	2573 2	Y	-0-		8
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	157 1	2406 2	Y	-0-		8
*07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	-0-		8

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852			
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
05	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	155 1	3955 2	Y	-0-		1
06	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	237 1	3646 2	Y	-0-		1
*07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	177 1	3836 2	Y	-0-		1

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456			
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
05	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	127 1	3235 2	Y	-0-		12
06	3300 X	2747	-0-	-553	-0-	168 1	2579 2	Y	-0-		12
*07	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	124 1	2680 2	Y	-0-		12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188			
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
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	7 1	179 2	Y	-0-		8
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	Y	-0-		8
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 1	563 2	Y	-0-	4 7	4

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
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
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	115 1	2923 2	Y	-0-		28
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	185 1	2840 2	Y	-0-		28
*07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	138 1	2974 2	Y	-0-		28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
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
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	71 1	1804 2	Y	-0-		1
06	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	107 1	1651 2	Y	-0-		1
*07	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	77 1	1659 2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-			1
05	3100 N	6897	-0-	3797	3797	260 1	6637 2	Y	-0-			1
06	3000 N	7014	-0-	4014	7811	428 1	6586 2	Y	-0-			1
*07	3100 N	6554	-0-	3454	11265	290 1	6264 2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
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						
05	3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	85 1	2172 2	Y	2	68 1		19
						2 9						
06	3300 X	2724	-0-	-576	-0-	166 1	2558 2	Y	-0-			19
*07	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	100 1	2163 2	Y	-0-			19

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687				
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-			19
05	5053 X	4644	-0-	-409	-0-	175 1	4469 2	Y	-0-			19
06	4590 X	4376	-0-	-214	-0-	267 1	4109 2	Y	-0-			19
*07	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	185 1	3994 2	Y	-0-	17 7		2

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100				
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
05	2232 X	1984	-0-	-248	-0-	75 1	1909 2	Y	-0-			7
06	2160 X	1401	-0-	-759	-0-	86 1	1315 2	Y	-0-			7
*07	2232 X	973	-0-	-1259	-0-	43 1	930 2	Y	-0-			7

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558				
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
05	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	158 1	4040 2	Y	-0-			7
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	253 1	3889 2	Y	-0-			7
*07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	181 1	3914 2	Y	-0-			7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
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-			2
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	182 1	4632 2	Y	-0-			2
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	289 1	4444 2	Y	-0-			2
*07	5084 X	3652	-0-	-1432	-0-	161 1	3491 2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-	11
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	67	1	1696	2	Y	-0-	11
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	Y	-0-	11
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	-0-	5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700				
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
05	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	103	1	2626	2	Y	-0-	5
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	141	1	2166	2	Y	-0-	5
*07	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	116	1	2513	2	Y	-0-	5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844				
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-
05	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	116	1	2952	2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	2935	-0-	-455	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-	-0-
*07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	117	1	2526	2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050				
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1813	2	Y	4	4 8 26
03	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	103	1	1548	2	Y	1	1 8 26
04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	71	1	1688	2	Y	-0-	26
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	90	1	2302	2	Y	-0-	26
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	2	Y	-0-	26
*07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-	15 7 11

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692				
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-
05	6634 X	5615	-0-	-1019	-0-	212	1	5403	2	Y	-0-	-0-
06	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	342	1	5257	2	Y	-0-	-0-
*07	6107 X	5639	-0-	-468	-0-	249	1	5390	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956				
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
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	185	1	4706	2	Y	-0-	2
06	4680 X	4337	-0-	-343	-0-	265	1	4072	2	Y	-0-	2
*07	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	196	1	4232	2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
05	3100 X	2200	-0-	-900	-0-	83	1	2117	2	Y	-0-			8
06	2490 X	2150	-0-	-340	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-			8
*07	2356 X	2210	-0-	-146	-0-	98	1	2112	2	Y	-0-			8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11140 - 12816				
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
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	82	1	2079	2	Y	-0-			15
06	3000 N	3481	-0-	481	481	213	1	3268	2	Y	-0-			15
*07	3100 N	3647	-0-	547	1028	161	1	3486	2	Y	-0-			15

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292				
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
05	4154 X	3514	-0-	-640	-0-	133	1	3381	2	Y	-0-			2
06	4020 X	3358	-0-	-662	-0-	205	1	3153	2	Y	-0-			2
*07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	142	1	3069	2	Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606				
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
05	4371 X	2032	-0-	-2339	-0-	77	1	1955	2	Y	-0-			9
06	2400 X	1740	-0-	-660	-0-	106	1	1634	2	Y	-0-			9
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	136	1	2939	2	Y	-0-			9

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693				
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
05	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	75	1	1914	2	Y	-0-			2
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1928	2	Y	-0-			2
*07	1984 X	951	-0-	-1033	-0-	42	1	909	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960				
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
05	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-			9
06	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	196	1	3008	2	Y	-0-			9
*07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	168	1	3643	2	Y	-0-			9

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986				
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
05	4960 X	3486	-0-	-1474	-0-	132	1	3354	2	Y	-0-			2
06	4800 X	4161	-0-	-639	-0-	254	1	3907	2	Y	-0-			2
*07	4960 X	4297	-0-	-663	-0-	190	1	4107	2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	90 1	1664 2	Y	-0-		-0-			7
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	99 1	1492 2	Y	-0-		-0-			7
04	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	59 1	1401 2	Y	-0-		-0-			7
05	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	52 1	1331 2	Y	-0-		-0-			7
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	81 1	1245 2	Y	-0-		-0-			7
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	82 1	1771 2	Y	-0-		-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724				
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	86 1	1584 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	100 1	1497 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	117 1	2754 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	104 1	2643 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	170 1	2611 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 2	Y	-0-		-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11230 - 12852				
02	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	73 1	1355 2	Y	-0-		-0-			1
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	138 1	2070 2	Y	-0-		-0-			1
04	3000 N	3708	-0-	708	708	151 1	3557 2	Y	-0-		-0-			1
05	3100 N	3288	-0-	188	896	124 1	3164 2	Y	-0-		-0-			1
06	3000 N	2963	-0-	-37	859	181 1	2782 2	Y	-0-		-0-			1
*07	3726 X	2867	-0-	-859	-0-	127 1	2740 2	Y	-0-		-0-			1

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128				
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	151 1	2793 2	Y	-0-		-0-			13
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	197 1	2955 2	Y	-0-		-0-			13
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	124 1	2939 2	Y	-0-		-0-			13
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	114 1	2902 2	Y	-0-		-0-			13
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	159 1	2448 2	Y	-0-		-0-			13
*07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	114 1	2456 2	Y	-0-		-0-			13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917				
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	2298 2	Y	6	3 8	-0-			33
03	2511 X	2122	-0-	-389	-0-	132 1	1989 2	Y	1	1 8	-0-			33
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	87 1	2048 2	Y	-0-		-0-			33
05	2697 N	1905	-0-	-792	-0-	72 1	1833 2	Y	-0-		-0-			33
06	2040 N	1764	-0-	-276	-0-	108 1	1656 2	Y	-0-		-0-			33
*07	2201 N	1725	-0-	-476	-0-	76 1	1649 2	Y	-0-		-0-			33

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090				
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	113 1	2096 2	Y	-0-		-0-			4
03	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	154 1	2305 2	Y	-0-		-0-			4
04	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	97 1	2296 2	Y	-0-		-0-			4
05	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	90 1	2306 2	Y	-0-		-0-			4
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	146 1	2244 2	Y	-0-		-0-			4
*07	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	107 1	2304 2	Y	-0-		-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-				1
05	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-				1
06	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	2	Y	-0-				1
*07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-				1
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996					
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	Y	5	5	8		12
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	188	1	2827	2	Y	2	2	8		12
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	106	1	2516	2	Y	-0-				12
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	108	1	2750	2	Y	-0-				12
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	-0-				12
*07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	143	1	3100	2	Y	-0-				12
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930					
02	2240 N	1947	-0-	-293	-0-	100	1	1845	2	Y	2	2	8		13
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
05	2170 N	1673	-0-	-497	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-				13
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	-0-				13
*07	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-	7	7		6
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978					
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
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-				4
06	1560 N	1028	-0-	-532	-0-	63	1	965	2	Y	-0-				4
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	Y	-0-	2	7		2
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539					
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	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	20				26
*05	1767 N	890	-0-	-877	-0-	34	1	856	2	Y	-0-				26
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-				26
*07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-				26
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724					
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-
05	2604 X	2097	-0-	-507	-0-	79	1	2018	2	N	-0-				-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	158	1	2432	2	N	-0-				-0-
*07	2666 X	2134	-0-	-532	-0-	94	1	2040	2	N	-0-				-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	145	1	3707	2	Y	-0-				1
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	Y	-0-				1
*07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4963	2	Y	-0-				1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

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
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	189	1	4820	2	Y	-0-				33
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	277	1	4261	2	Y	-0-				33
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-				33

 SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

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
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	2	Y	-0-				5
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-				5
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-				5

 SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	256	1	3939	2	Y	-0-				-0-
*07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	172	1	3719	2	Y	-0-				-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	2380 N	1190	-0-	-1190	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-				1
03	3100 N	4737	-0-	1637	-0-	296	1	4441	2	Y	-0-				1
04	3000 N	4266	-0-	1266	-0-	173	1	4093	2	Y	-0-				1
05	3100 N	4345	-0-	1245	-0-	164	1	4181	2	Y	-0-				1
06	8266 X	4118	-0-	-4148	-0-	251	1	3867	2	Y	-0-				1
*07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	175	1	3774	2	Y	-0-				1

 SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	154	1	3634	2	Y	8				9
05	3100 N	3203	-0-	103	-0-	121	1	3082	2	Y	-0-	7	1		2
06	3151 X	3048	-0-	-103	-0-	186	1	2862	2	Y	-0-				2
*07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-				2

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
05		2387 X	1466	-0-	-921	-0-	55	1	1411	2	Y	-0-				3
06		2400 X	1316	-0-	-1084	-0-	80	1	1236	2	Y	-0-				3
*07		2635 X	1287	-0-	-1348	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-				3

 DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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	944	-0-	-286	-0-	37	1	885	2	Y	20				31
							22	9								
*05		992 N	906	-0-	-86	-0-	34	1	872	2	Y	-0-				31
*06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-				31
*07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	-0-				31

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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
05		1240 X	787	-0-	-453	-0-	30	1	757	2	Y	-0-				46
06		1200 X	754	-0-	-446	-0-	46	1	708	2	Y	-0-				46
*07		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-				46

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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
05		2604 X	1997	-0-	-607	-0-	75	1	1922	2	Y	-0-				7
06		2160 X	1904	-0-	-256	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-				7
*07		2232 X	1906	-0-	-326	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-				7

 DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	2	Y	-0-				1
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	2	Y	-0-				1
*07		2263 N	2028	-0-	-235	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-				1

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

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
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-				1
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-				1
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/03/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2688 X	2676	-0-	-12	-0-	137	1	2539	2	Y	61
03	2418 X	2224	-0-	-194	-0-	139	1	2085	2	Y	61
04	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	81	1	1923	2	Y	61
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	Y	61
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	223	1	3424	2	Y	61
*07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	160	1	3455	2	Y	61

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
02	1260 N	908	-0-	-352	-0-	47	1	861	2	Y	1
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	1
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1705	2	Y	86
						94	9				
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1386	2	Y	19
						1	9				
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	19
*07	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	67	1	1446	2	Y	19

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	262	1	4838	2	Y	1
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	247	1	3710	2	Y	1
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	1
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	254	1	6470	2	Y	-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	347	1	5339	2	Y	-0-
*07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	246	1	5323	2	Y	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
02	1288 X	1100	-0-	-188	-0-	56	1	1043	2	Y	6
						1	9				
03	1426 X	1260	-0-	-166	-0-	79	1	1181	2	Y	6
04	1380 X	1250	-0-	-130	-0-	51	1	1199	2	Y	6
05	1364 X	1215	-0-	-149	-0-	46	1	1169	2	Y	6
06	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1112	2	Y	6
*07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	6

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	187	1	3465	2	Y	2
03	3782 X	3449	-0-	-333	-0-	215	1	3234	2	Y	2
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	186	1	4404	2	Y	2
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4208	2	Y	-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	2	Y	-0-
*07	4185 X	3979	-0-	-206	-0-	176	1	3803	2	Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520		
02	1484 X	1063	-0-	-421	-0-	55	1	1008	2	Y	1
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	2	Y	1
04	3000 N	6533	-0-	3533	3533	265	1	6268	2	Y	1
05	3100 N	6224	-0-	3124	6657	235	1	5989	2	Y	-0-
06	12385 X	5728	-0-	-6657	-0-	350	1	5378	2	Y	-0-
*07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	251	1	5435	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	1	1 8	3
03	341 X	312	-0-	-29	-0-	1 9	292 2	Y	1	1 8	3
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-		3
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	1 9	264 2	Y	-0-		3
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	13 1	255 2	Y	-0-		3
*07	310 N	3	-0-	-307	-0-	10 1		Y	-0-	1 7	2
						17 1		Y			
						3 2		Y			

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
VICKERY A		WELL #: 1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098			
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
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		160
06	3090 X	2748	-0-	-342	-0-	2748 2		N	-0-		160
07	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2920 2		N	-0-		160

WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155			
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
05	4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4203 2	2 9	N	2		100
06	4140 X	2156	-0-	-1984	-0-	2154 2	2 9	N	2		102
07	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187 2		N	-0-		102

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053			
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
05	2945 X	2380	-0-	-565	-0-	2380 2		N	-0-		58
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	3049 2		N	-0-		58
07	3596 X	2225	-0-	-1371	-0-	2225 2		N	-0-		58

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202			
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
05	8184 X	5694	-0-	-2490	-0-	5692 2	2 9	N	2		50
06	7050 X	5266	-0-	-1784	-0-	5266 2		N	-0-		50
07	7161 X	5519	-0-	-1642	-0-	5519 2		N	-0-		50

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878			
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
05	3255 X	2297	-0-	-958	-0-	2288 2	9 9	N	8		23
06	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	2110 2		N	-0-		23
*07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082									
WATSON			WELL #:		4	RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

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-	
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-			-0-	
06		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-			-0-	
07		4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2	N	-0-			-0-	

VALENCIA OPERATING COMPANY					881167									
WORTHY UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021	PERF.10848 - 12680
02		4256 X	3260	-0-	-996	-0-	101	1	Y	72			400	
							79	9						
03		4712 X	3304	-0-	-1408	-0-	98	1	Y	66			466	
							73	9						
04		4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	3002	2	Y	95	163	1	398	
05		4185 X	3337	-0-	-848	-0-	96	1	Y	67			465	
							74	9						
06		3840 X	3154	-0-	-686	-0-	88	1	Y	69	168	1	366	
							76	9						
07		3596 X	2873	-0-	-723	-0-	79	1	Y	23			389	
							25	9						

WORTHY GAS UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851	PERF.10758 - 12710
02		6468 X	5873	-0-	-595	-0-	186	1	Y	-0-			1	
03		7161 X	5892	-0-	-1269	-0-	179	1	Y	-0-			1	
04		6930 X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2	Y	-0-			1	
05		6696 X	5730	-0-	-966	-0-	169	1	Y	-0-			1	
06		6480 X	5414	-0-	-1066	-0-	155	1	Y	-0-			1	
07		6510 X	5658	-0-	-852	-0-	157	1	Y	-0-			1	

WORTHY GAS UNIT					WELL #:		5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860	PERF. 8516 - 8681
02		3304 X	2495	-0-	-809	-0-	79	1	Y	-0-			1	
03		3658 X	3029	-0-	-629	-0-	92	1	Y	-0-			1	
04		3540 X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2	Y	-0-			1	
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-			1	
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			1	
*07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			1	

WORTHY GAS UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8494 - 12746
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	3	1	Y	-0-			-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-			-0-	
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-	
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-	
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			-0-	

WORTHY GAS UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912	PERF. 8574 - 12745
02		5404 X	5296	-0-	-108	-0-	167	1	Y	-0-			1	
03		5983 X	5849	-0-	-134	-0-	178	1	Y	-0-			1	
04		5850 X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2	Y	-0-			1	
05		6045 X	5454	-0-	-591	-0-	161	1	Y	-0-			1	
06		5850 X	5247	-0-	-603	-0-	150	1	Y	-0-			1	
07		5859 X	4956	-0-	-903	-0-	138	1	Y	-0-			1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12830 - 12840				
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	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
05	3348 X	1576	-0-	-1772	-0-		46 1	1530 2	Y		-0-			-0-
06	3240 X	1660	-0-	-1580	-0-		47 1	1613 2	Y		-0-			-0-
07	2914 X	1506	-0-	-1408	-0-		42 1	1464 2	Y		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910				
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
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		112 1	3678 2	Y		-0-			1
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		84 1	2853 2	Y		-0-			1
07	2294 X	2209	-0-	-85	-0-		61 1	2148 2	Y		-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810				
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
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-		159 1	5249 2	Y		-0-			1
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		140 1	4776 2	Y		-0-			1
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-		131 1	4579 2	Y		-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170				
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-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		40 1	1328 2	Y		-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		36 1	1213 2	Y		-0-			-0-
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		33 1	1144 2	Y		-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200				
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
05	3162 X	3157	-0-	-5	-0-		93 1	3064 2	Y		-0-			1
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-		206 1	6992 2	Y		-0-			1
*07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-		331 1	11575 2	Y		-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910				
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-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		108 1	3547 2	Y		-0-			-0-
06	3480 X	2515	-0-	-965	-0-		72 1	2443 2	Y		-0-			-0-
07	3596 X	1236	-0-	-2360	-0-		34 1	1202 2	Y		-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A				
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
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		194 1	6395 2	Y		-0-			1
06	3750 X	3522	-0-	-228	-0-		101 1	3421 2	Y		-0-			1
07	3875 X	3115	-0-	-760	-0-		87 1	3028 2	Y		-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	3937 X	90	-0-	-3847	-0-	3 1	87 2	Y	-0-		1
06	2520 X	858	-0-	-1662	-0-	25 1	833 2	Y	-0-		1
*07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	141 1	4919 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880			
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
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	190 1	6249 2	Y	-0-		1
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	140 1	4757 2	Y	-0-		1
*07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	174 1	6079 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950			
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
05	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	43 1	1418 2	Y	-0-		1
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	70 1	2396 2	Y	-0-		1
*07	3100 N	3152	-0-	52	52	88 1	3064 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
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
05	5921 X	5142	-0-	-779	-0-	151 1	4991 2	Y	-0-		1
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	206 1	7019 2	Y	-0-		1
*07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	226 1	7897 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
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
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	176 1	5794 2	Y	-0-		1
06	5640 X	5599	-0-	-41	-0-	160 1	5439 2	Y	-0-		1
07	5828 X	4790	-0-	-1038	-0-	133 1	4657 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
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
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	136 1	4474 2	Y	-0-		1
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	156 1	5305 2	Y	-0-		1
*07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	150 1	5254 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	70 1	2290 2	Y	-0-		1
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	72 1	2446 2	Y	-0-		1
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	84 1	2946 2	Y	-0-		1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
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
05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	175 1	5774 2	Y	-0-		1
06	5100 X	4697	-0-	-403	-0-	134 1	4563 2	Y	-0-		1
07	4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	96 1	3352 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970			
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-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	73 1	2394 2	Y	-0-		-0-
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	69 1	2341 2	Y	-0-		-0-
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	48 1	1691 2	Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000			
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
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	43 1	1424 2	Y	-0-		1
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38 1	1306 2	Y	-0-		1
07	1364 N	867	-0-	-497	-0-	24 1	843 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070			
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-
05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 2	Y	-0-		-0-
06	2280 X	2213	-0-	-67	-0-	63 1	2150 2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	1228	-0-	-1128	-0-	34 1	1194 2	Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160			
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
05	5301 X	1664	-0-	-3637	-0-	49 1	1615 2	Y	-0-		1
06	5130 X	1565	-0-	-3565	-0-	45 1	1520 2	Y	-0-		1
07	5301 X	4603	-0-	-698	-0-	128 1	4475 2	Y	-0-		1

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330			
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-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	49 1	1621 2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1140	-0-	-450	-0-	33 1	1107 2	Y	-0-		-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27 1	938 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	55 1	1683 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	134 1	4267 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	267 1	8794 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	219 1	7456 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	198 1	6927 2	Y	-0-		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4 1	136 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16 1	539 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	52 1	1758 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44 1	1541 2	Y	-0-		-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130					
02	2996 X	1694	-0-	-1302	-0-	54 1	1640 2	Y	-0-		-0-			1
03	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	84 1	2673 2	Y	-0-		-0-			1
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		Y	-0-		-0-			1
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	105 1	3445 2	Y	-0-		-0-			1
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	109 1	3707 2	Y	-0-		-0-			1
07	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	88 1	3081 2	Y	-0-		-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850					
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	2 1	57 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 2	Y	-0-		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970					
02	4900 X	605	-0-	-4295	-0-	19 1	586 2	Y	-0-		-0-			1
03	5425 X	1361	-0-	-4064	-0-	41 1	1320 2	Y	-0-		-0-			1
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		Y	-0-		-0-			1
05	2573 X	2024	-0-	-549	-0-	60 1	1964 2	Y	-0-		-0-			1
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	47 1	1587 2	Y	-0-		-0-			1
07	5208 X	1276	-0-	-3932	-0-	35 1	1241 2	Y	-0-		-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059					
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	19 1	602 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	41 1	1347 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	12 1	396 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	713 N	211	-0-	-502	-0-	6 1	205 2	Y	-0-		-0-			-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040					
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	61 1	1868 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	68 1	2159 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	64 1	2107 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	63 1	2127 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	52 1	1814 2	Y	-0-		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990				
M	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
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	80 1	2449 2	Y	-0-		-0-			2
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	86 1	2741 2	Y	-0-		-0-			2
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-		1 1			1
05	3100 N	3258	-0-	158	158	96 1	3162 2	Y	-0-		-0-			1
06	3000 N	3347	-0-	347	505	96 1	3251 2	Y	-0-		-0-			1
*07	2822 N	2317	-0-	-505	-0-	64 1	2253 2	Y	-0-		-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900				
02	2268 X	1740	-0-	-528	-0-	55 1	1685 2	Y	-0-		-0-			1
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	116 1	3693 2	Y	-0-		-0-			1
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		Y	-0-		-0-			1
05	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	64 1	2116 2	Y	-0-		-0-			1
06	2430 X	2105	-0-	-325	-0-	60 1	2045 2	Y	-0-		-0-			1
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	53 1	1862 2	Y	-0-		-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230				
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	130 1	3978 2	Y	-0-		-0-			1
03	3131 X	2908	-0-	-223	-0-	88 1	2820 2	Y	-0-		-0-			1
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		Y	-0-		-0-			1
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	118 1	3885 2	Y	-0-		-0-			1
06	3030 X	2296	-0-	-734	-0-	66 1	2230 2	Y	-0-		-0-			1
*07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	121 1	4232 2	Y	-0-		-0-			1

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530				
02	1148 N	612	-0-	-536	-0-	604 2	8 9	N	7	7 8	-0-			254
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	185 2	6 9	N	5	5 8	-0-			254
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081 2		N	-0-		-0-			254
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 2	1 9	N	1	1 8	-0-			254
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-			254
07	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 2		N	-0-		-0-			254

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190				
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	216 1	6608 2	Y	-0-		-0-			1
03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	207 1	6599 2	Y	-0-		-0-			1
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2		Y	-0-		-0-			1
05	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	197 1	6503 2	Y	-0-		-0-			1
06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	256 1	8696 2	Y	-0-		-0-			1
*07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	282 1	9867 2	Y	-0-		-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170				
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	29 1	882 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	24 1	779 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	25 1	839 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	21 1	736 2	Y	-0-		-0-			-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A				
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-			181
03	992 X	376	-0-	-616	-0-	376 2		N	-0-		-0-			181
04	960 X	446	-0-	-514	-0-	446 2		N	-0-		-0-			181
05	992 X	392	-0-	-600	-0-	378 2	14 9	N	13		-0-			194
06	630 X	362	-0-	-268	-0-	362 2		N	-0-		-0-			194
07	558 X	409	-0-	-149	-0-	409 2		N	-0-		-0-			194

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2474	2	Y	-0-			1
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	67	1	2125	2	Y	-0-			1
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			1
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	64	1	2115	2	Y	-0-			1
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-			1
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	65	1	2284	2	Y	-0-			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260				
02	2240 X	1398	-0-	-842	-0-	44	1	1354	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2261	-0-	-498	-0-	69	1	2192	2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	1594	-0-	-1076	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
05	2759 X	2201	-0-	-558	-0-	65	1	2136	2	Y	-0-			-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2435	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020				
02	4536 X	3341	-0-	-1195	-0-	106	1	3235	2	Y	-0-			2
03	5022 X	4332	-0-	-690	-0-	132	1	4200	2	Y	-0-			2
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-	1	1	1
05	4464 X	3152	-0-	-1312	-0-	93	1	3059	2	Y	-0-			1
06	4200 X	2337	-0-	-1863	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-			1
07	4650 X	4148	-0-	-502	-0-	115	1	4033	2	Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776				
02	4816 X	2489	-0-	-2327	-0-	79	1	2410	2	Y	-0-			1
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	214	1	6822	2	Y	-0-			1
04	5160 X	2931	-0-	-2229	-0-	2931	2			Y	-0-			1
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	214	1	7038	2	Y	-0-			1
06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	174	1	5928	2	Y	-0-			1
*07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	186	1	6503	2	Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238				
02	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	530	1	16225	2	Y	-0-			30
03	17825 X	16633	-0-	-1192	-0-	506	1	16127	2	Y	-0-			30
04	17250 X	14498	-0-	-2752	-0-	14498	2			Y	-0-	14	1	16
05	17825 X	13406	-0-	-4419	-0-	395	1	13011	2	Y	-0-			16
06	17250 X	11972	-0-	-5278	-0-	342	1	11630	2	Y	-0-	7	1	9
07	17825 X	11811	-0-	-6014	-0-	328	1	11483	2	Y	-0-			9

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360				
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
05	16988 X	12456	-0-	-4532	-0-	367	1	12089	2	Y	-0-			3
06	15630 X	11441	-0-	-4189	-0-	326	1	11096	2	Y	17	1	1	19
07	16151 X	12053	-0-	-4098	-0-	335	1	11710	2	Y	7			26
						19	9							
						8	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		RPT		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
02	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-
05	5704	X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2		Y	-0-	-0-
06	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	5429	2		Y	-0-	-0-
07	5456	X	4915	-0-	-541	-0-	4915	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
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-
05	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	2		Y	-0-	-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2		Y	-0-	-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
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
05	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2771	2	32 9	N	29	28
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2		N	-0-	28
07	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2467	2		N	-0-	28

REED "R"		WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-	136
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-	136
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	136
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	136
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	136
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-	136

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
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-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2		Y	-0-	-0-
06	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	1838	2		Y	-0-	-0-
07	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	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		
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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	32
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684														
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

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
05		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			29
06		1620 X	849	-0-	-771	-0-	849	2		N	-0-			29
*07		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848														
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-
05		3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
*07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	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														
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-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
*07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746														
02		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
05		5394 X	1257	-0-	-4137	-0-	1257	2		N	-0-			67
06		4740 X	1102	-0-	-3638	-0-	1102	2		N	-0-			67
07		3441 X	1525	-0-	-1916	-0-	1525	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700														
02		2800 N	4071	-0-	1271	1271	4071	2		N	-0-			28
03		3100 N	4079	-0-	979	2250	4079	2		N	-0-			28
04		3000 N	3122	-0-	122	2372	3122	2		N	-0-			28
05		6095 X	3723	-0-	-2372	-0-	3723	2		N	-0-			28
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			28
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-	28	1	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760					
M	O	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

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-			27
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-			27

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032					
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-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-		5397	2		Y	-0-			-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-		5383	2		Y	-0-			-0-
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-		5594	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					
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
05	3937	X	918	-0-	-3019	-0-		918	2		N	-0-			166
06	3810	X	538	-0-	-3272	-0-		538	2		N	-0-			166
07	3937	X	256	-0-	-3681	-0-		256	2		N	-0-			166

HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596					
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
05	62	N	7	-0-	-55	-0-		7	2		N	-0-			80
06	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	2		N	-0-			80
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-			80

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769					
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
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-		3721	2		N	-0-			117
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-		3321	2		N	-0-			117
07	3410	X	3294	-0-	-116	-0-		3294	2		N	-0-			117

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700					
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
05	2914	X	2707	-0-	-207	-0-		2707	2		N	-0-			100
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-		1729	2		N	-0-			100
07	2325	X	1948	-0-	-377	-0-		1948	2		N	-0-			100

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376					
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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-			33
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	2		N	-0-			33
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	2		N	-0-			33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152616	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8374 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		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
05		3100 N	3243	-0-	143	143	3243	2	N	-0-			77
06		3000 N	3240	-0-	240	383	3240	2	N	-0-			77
*07		3100 N	2791	-0-	-309	74	2791	2	N	-0-			77

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152673	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8337 - 11585	
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
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			45
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			45
*07		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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	
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
05		4495 X	4399	-0-	-96	-0-	4399	2	N	-0-			102
06		4320 X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2	N	-0-			102
07		4464 X	4215	-0-	-249	-0-	4215	2	N	-0-			102

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8292 - 11738	
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
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			60
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			60
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			60

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8264 - 11396	
*08		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	55	1	1177	2	N	-0-	112
*09		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	52	1	1111	2	N	-0-	112
*10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	N	-0-	112
*11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1036	2	N	-0-	112
*12		1209 N	947	-0-	-262	-0-	43	1	904	2	N	-0-	112
*01		1488 N	866	-0-	-622	-0-	866	2	N	-0-			112
*02		1008 N	640	-0-	-368	-0-	640	2	N	-0-			112
*03		961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2	N	-0-			112
*04		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2	N	-0-			112
*05		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2	N	-0-			112
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	112	1	-0-
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8141 - 11342	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8330 - 11637		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-			57
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			57
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			57
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			57
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	527	2	N	56	56	1	57
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574		
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-			27
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			27
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			27
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			27
06	1320 X	565	-0-	-755	-0-	565	2	N	-0-			27
*07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560		
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2	N	-0-			92
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			92
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			92
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			92
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			92
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-			92

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710		
02	3388 X	3260	-0-	-128	-0-	3260	2	N	-0-			152
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-			152
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	N	-0-			152
05	3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3579	2	N	-0-			152
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-			152
*07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	-0-	149	1	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784		
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
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			50
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			50
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		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
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-	77
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2			N	-0-	77
*07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162 1 -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652												
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 1 1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
*07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726												
*08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2			N	-0-	39
*09		5850 X	5841	-0-	-9	-0-	5841 2			N	-0-	39
*10		6045 X	5950	-0-	-95	-0-	5950 2			N	-0-	39
*11		5850 X	5639	-0-	-211	-0-	5639 2			N	-0-	39
*12		6045 X	5341	-0-	-704	-0-	5341 2			N	-0-	39
*01		6045 X	5419	-0-	-626	-0-	5419 2			N	-0-	39
*02		5460 X	4611	-0-	-849	-0-	4611 2			N	-0-	39
*03		5952 X	5421	-0-	-531	-0-	5421 2			N	-0-	39
*04		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2			N	-0-	39
*05		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2			N	-0-	39
06		5250 X	5070	-0-	-180	-0-	5070 2			N	-0-	39 1 -0-
07		5921 X	5813	-0-	-108	-0-	5813 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596												
02		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
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2			N	-0-	40
06		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2			N	-0-	40
*07		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2			N	-0-	40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736												
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

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
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-	150
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	150
07		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2		N	-0-	150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522												
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
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	115
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	115
07		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	2		N	-0-	115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660												
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
05		2914 N	2070	-0-	-844	-0-	2070	2		N	-0-	67
06		2820 N	1731	-0-	-1089	-0-	1731	2		N	-0-	67
07		2542 N	2098	-0-	-444	-0-	2098	2		N	-0-	67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631												
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
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	22
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	22
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	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												
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
05		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2		N	-0-	96
06		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2		N	-0-	96
07		1922 N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2		N	-0-	96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
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
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-	16
06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-	16
*07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		Y	-0-	16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
02		2184 X	1897	-0-	-287	-0-	1897	2		N	-0-	162
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-	162
04		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-	162
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-	162
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-	162
*07		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-	162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2			Y	-0-	-0-
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2			Y	-0-	-0-
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2			Y	-0-	-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2			Y	-0-	-0-
06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2			Y	-0-	-0-
*07		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			Y	-0-	-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2			Y	-0-	-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			Y	-0-	-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			Y	-0-	-0-
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			Y	-0-	-0-
*07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
02		3780 X	939	-0-	-2841	-0-	939 2			Y	-0-	-0-
03		4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478 2			Y	-0-	-0-
04		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 2			Y	-0-	-0-
05		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 2			Y	-0-	-0-
06		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 2			Y	-0-	-0-
*07		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			Y	-0-	-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			Y	-0-	-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			Y	-0-	-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-	-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			Y	-0-	-0-
*07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862												
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2			Y	-0-	-0-
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2			Y	-0-	-0-
04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2			Y	-0-	-0-
05		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2			Y	-0-	-0-
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2			Y	-0-	-0-
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785												
02		5656 X	4907	-0-	-749	-0-	4907 2			Y	-0-	-0-
03		6262 X	5641	-0-	-621	-0-	5641 2			Y	-0-	-0-
04		6030 X	5543	-0-	-487	-0-	5543 2			Y	-0-	-0-
05		5766 X	5564	-0-	-202	-0-	5564 2			Y	-0-	-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2			Y	-0-	-0-
07		5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5586 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795												
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-
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2			Y	-0-	-0-
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2			Y	-0-	-0-
*07		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 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 #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801																	
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-
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848																	
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-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
*07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028																	
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-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908																	
02	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-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927																	
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-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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 #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916		
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-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2	Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756		
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-
05	6448 X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2	Y	-0-	-0-
06	6240 X	5216	-0-	-1024	-0-	5216	2	Y	-0-	-0-
07	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5319	2	Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977		
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-
05	3100 N	3922	-0-	822	1135	3922	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3338	-0-	338	1473	3338	2	Y	-0-	-0-
*07	4795 X	3322	-0-	-1473	-0-	3322	2	Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871		
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-
05	2356 N	1804	-0-	-552	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828		
02	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-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	Y	-0-	-0-
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	Y	-0-	-0-
*07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789		
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-
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2	Y	-0-	-0-
06	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2	Y	-0-	-0-
07	8184 X	7512	-0-	-672	-0-	7512	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 #:		3	RRCID ->	181864	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13034	PERF.12068 - 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5040 X	5027	-0-	-13	-0-	5027	2		Y	-0-	35
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5684	2	43 9	Y	39	17
04		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		Y	-0-	17
05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		Y	-0-	17
06		5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2		Y	-0-	17
07		5580 X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2		Y	-0-	17

THOMPSON, C. C.		WELL #:		10	RRCID ->	181996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.10745 - 12827	
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-
05		3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2951	2		Y	-0-	-0-
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-	-0-
07		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		9	RRCID ->	182058	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF. 8291 - 12916	
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-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-	-0-
06		3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2		Y	-0-	-0-
07		4123 X	4103	-0-	-20	-0-	4103	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 8370 - 12825	
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-
05		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2		Y	-0-	-0-
06		5580 X	4906	-0-	-674	-0-	4906	2		Y	-0-	-0-
07		5766 X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10555 - 12795	
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-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-	-0-
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-	-0-
*07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10776 - 12792	
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-
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		Y	-0-	-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		Y	-0-	-0-
*07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10782 - 12786	
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-
05		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-	-0-
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		Y	-0-	-0-
*07		3100 N	3327	-0-	227	227	3327	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 #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-	80
06		2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2320	2		Y	-0-	80
*07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-	80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841												
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-
05		2666 X	1359	-0-	-1307	-0-	1359	2		Y	-0-	-0-
06		2070 X	1704	-0-	-366	-0-	1704	2		Y	-0-	-0-
07		2356 X	1554	-0-	-802	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836												
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-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-	-0-
06		2850 X	1889	-0-	-961	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-
*07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748												
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-
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2		Y	-0-	-0-
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		Y	-0-	-0-
07		5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776												
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-
05		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2		Y	-0-	-0-
06		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		Y	-0-	-0-
*07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915												
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-
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-	-0-
06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-	-0-
*07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765												
02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-	-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-	-0-
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-	-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-	-0-
06		1980 N	819	-0-	-1161	-0-	819	2		Y	-0-	-0-
*07		3100 N	3479	-0-	379	379	3479	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1322 2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 2	Y	-0-		-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-	932 2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
02	4816 X	4799	-0-	-17	-0-	4799 2	Y	-0-		-0-
03	5332 X	5087	-0-	-245	-0-	5087 2	Y	-0-		-0-
04	5160 X	4367	-0-	-793	-0-	4367 2	Y	-0-		-0-
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467 2	Y	-0-		-0-
07	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
02	3584 X	2947	-0-	-637	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	2621	-0-	-727	-0-	2621 2	Y	-0-		-0-
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	1523	-0-	-1732	-0-	1523 2	Y	-0-		-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2	Y	-0-		-0-
*07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	Y	-0-		-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	Y	-0-		-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	Y	-0-		-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
*07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
02	4088 X	3880	-0-	-208	-0-	3880 2	Y	-0-		-0-
03	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	4313 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3728	-0-	-736	-0-	3728 2	Y	-0-		-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	4167 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
02	5488 X	5195	-0-	-293	-0-	5195 2	Y	-0-		-0-
03	6076 X	5656	-0-	-420	-0-	5656 2	Y	-0-		-0-
04	5880 X	5424	-0-	-456	-0-	5424 2	Y	-0-		-0-
05	5983 X	5542	-0-	-441	-0-	5542 2	Y	-0-		-0-
06	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5202 2	Y	-0-		-0-
*07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805		
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-
05	6789 X	6406	-0-	-383	-0-	6406 2	Y	-0-		-0-
06	6570 X	6102	-0-	-468	-0-	6102 2	Y	-0-		-0-
07	6789 X	6354	-0-	-435	-0-	6354 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 #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	465	-0-	-279	-0-	465	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764 - 12810
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10643 - 12920
02	2856 X	2562	-0-	-294	-0-	2562	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	1444	-0-	-1129	-0-	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	1503	-0-	-1107	-0-	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	1607	-0-	-1245	-0-	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		8	RRCID ->	185961	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10710 - 12820
02	2408 X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	185974	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10706 - 12753
02	3640 X	2735	-0-	-905	-0-	2735	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3293	-0-	-277	-0-	3293	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10674 - 12792
02	5740 X	4427	-0-	-1313	-0-	4427	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	5259	-0-	-891	-0-	5259	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	5230	-0-	-1125	-0-	5230	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	4833	-0-	-507	-0-	4833	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	5126	-0-	-392	-0-	5126	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11088 - 12881
02	5012 X	4890	-0-	-122	-0-	4890	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5370 X	4860	-0-	-510	-0-	4860	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	6758 X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2	Y	-0-	-0-	
06	6390 X	5883	-0-	-507	-0-	5883	2	Y	-0-	-0-	
07	6355 X	6217	-0-	-138	-0-	6217	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743			
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-	
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2	Y	-0-	-0-	
06	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	6168	2	Y	-0-	-0-	
07	6882 X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839			
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-	
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	Y	-0-	-0-	
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-	-0-	
*07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838			
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-	
05	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4165	2	Y	-0-	-0-	
06	4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3786	2	Y	-0-	-0-	
07	3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935			
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-	
05	5549 X	5460	-0-	-89	-0-	5460	2	Y	-0-	-0-	
06	5370 X	4675	-0-	-695	-0-	4675	2	Y	-0-	-0-	
07	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888			
02	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-	
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-	-0-	
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-	-0-	
*07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976			
02	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-	
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	Y	-0-	-0-	
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	Y	-0-	-0-	
*07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
*07		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
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-
05		4061 X	3820	-0-	-241	-0-	3820 2		Y	-0-		-0-
06		3930 X	3666	-0-	-264	-0-	3666 2		Y	-0-		-0-
07		4061 X	3673	-0-	-388	-0-	3673 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
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-
05		4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630 2		Y	-0-		-0-
06		4500 X	4483	-0-	-17	-0-	4483 2		Y	-0-		-0-
07		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4374 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
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-
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2		Y	-0-		-0-
06		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-		-0-
*07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
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-
05		2697 X	2071	-0-	-626	-0-	2071 2		Y	-0-		-0-
06		2430 X	2040	-0-	-390	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
07		2697 X	2280	-0-	-417	-0-	2280 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
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-
05		5332 X	3756	-0-	-1576	-0-	3756 2		Y	-0-		-0-
06		5160 X	2024	-0-	-3136	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
07		5332 X	1374	-0-	-3958	-0-	1374 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
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-
05		6169 X	5978	-0-	-191	-0-	5978 2		Y	-0-		-0-
06		5970 X	5755	-0-	-215	-0-	5755 2		Y	-0-		-0-
07		6169 X	5800	-0-	-369	-0-	5800 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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820													
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

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-
05		5487 X	5361	-0-	-126	-0-	5361 2		Y	-0-			-0-
06		5310 X	4981	-0-	-329	-0-	4981 2		Y	-0-			-0-
07		5208 X	4762	-0-	-446	-0-	4762 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962													

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-
05		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530 2		Y	-0-			-0-
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2		Y	-0-			-0-
07		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855													

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-
05		6634 X	6180	-0-	-454	-0-	6180 2		Y	-0-			-0-
06		6420 X	6275	-0-	-145	-0-	6275 2		Y	-0-			-0-
*07		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941													

02		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-
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		Y	-0-			-0-
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		Y	-0-			-0-
*07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836													

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-
05		4154 X	2528	-0-	-1626	-0-	2528 2		Y	-0-			-0-
06		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752 2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	2729 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876													

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-
05		2263 X	1171	-0-	-1092	-0-	1171 2		Y	-0-			-0-
06		2190 X	1293	-0-	-897	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882													

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-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2		Y	-0-			-0-
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		Y	-0-			-0-
*07		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205 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 #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		1736 N	981	-0-	-755	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
06		1830 N	802	-0-	-1028	-0-	802 2		Y	-0-		-0-
07		2046 N	1130	-0-	-916	-0-	1130 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
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-
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-	848 2		Y	-0-		-0-
06		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
07		1023 N	749	-0-	-274	-0-	749 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146												
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
05		4216 X	4053	-0-	-163	-0-	4053 2		Y	-0-		12
06		4080 X	3805	-0-	-275	-0-	3805 2		Y	-0-		12
07		4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4112 2		Y	-0-		12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
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-
05		3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2591 2		Y	-0-		-0-
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-		-0-
07		3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
02		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-
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		Y	-0-		-0-
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		Y	-0-		-0-
07		5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830												
02		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-
05		5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4435 2		Y	-0-		-0-
06		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		Y	-0-		-0-
*07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872												
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-
05		6820 X	4478	-0-	-2342	-0-	4478 2		Y	-0-		-0-
06		6630 X	5001	-0-	-1629	-0-	5001 2		Y	-0-		-0-
07		6851 X	6771	-0-	-80	-0-	6771 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 #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 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-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898		
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-
05	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2	Y	-0-			-0-
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	Y	-0-			-0-
07	5611 X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2	Y	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876		
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-
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	Y	-0-			-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807		
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-
05	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2	Y	-0-			-0-
06	2580 N	2565	-0-	-15	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
07	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827		
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-
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	Y	-0-			-0-
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	Y	-0-			-0-
*07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904		
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-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	Y	-0-			-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	Y	-0-			-0-
*07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981		
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-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2			Y	-0-	-0-
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			Y	-0-	-0-
*07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
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-
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			Y	-0-	-0-
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			Y	-0-	-0-
07		2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2600 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
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-
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2			Y	-0-	-0-
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2			Y	-0-	-0-
*07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
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-
05		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397 2			Y	-0-	-0-
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2			Y	-0-	-0-
07		3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
02		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-
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2			Y	-0-	-0-
06		4530 X	4454	-0-	-76	-0-	4454 2			Y	-0-	-0-
07		4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4686 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
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-
05		4464 X	3912	-0-	-552	-0-	3912 2			Y	-0-	-0-
06		4320 X	3375	-0-	-945	-0-	3375 2			Y	-0-	-0-
07		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
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-
05		5921 X	5119	-0-	-802	-0-	5119 2			Y	-0-	-0-
06		5730 X	5129	-0-	-601	-0-	5129 2			Y	-0-	-0-
07		5921 X	5639	-0-	-282	-0-	5639 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 #:		3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		1457 N	467	-0-	-990	-0-	467 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	522	-0-	-618	-0-	522 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	238	-0-	-1095	-0-	238 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814
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-
05		3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-
06		3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
07		3224 X	2693	-0-	-531	-0-	2693 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
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-
05		3100 N	3227	-0-	127	127	3227 2		Y	-0-		-0-
06		2969 N	2842	-0-	-127	-0-	2842 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3101	-0-	1	1	3101 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966
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-
05		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2		Y	-0-		-0-
06		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		Y	-0-		-0-
*07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860
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-
05		4867 X	3497	-0-	-1370	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
06		4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014 2		Y	-0-		-0-
07		4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916
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
05		3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2862 2		N	-0-		70
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-		70
07		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 2		N	-0-		70

EPPES, FRED R.		WELL #:		15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872
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-
05		3565 X	3466	-0-	-99	-0-	3466 2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334 2		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3373	-0-	-192	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10918 - 12878
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	Y	-0-		-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	Y	-0-		-0-
*07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
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-
05	5394 X	4466	-0-	-928	-0-	4466	2	Y	-0-		-0-
06	4890 X	4843	-0-	-47	-0-	4843	2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	638	-0-	-4477	-0-	638	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
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-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	Y	-0-		-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	4282	-0-	1182	-0-	4282	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
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-
05	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
06	3240 X	2873	-0-	-367	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2746	-0-	-571	-0-	2746	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
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-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	Y	-0-		-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		-0-
*07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11005 - 12710
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-
05	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1041	-0-	-579	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886
02	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-
05	4123 X	3684	-0-	-439	-0-	3684	2	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2	Y	-0-		-0-
*07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		3388 X	3184	-0-	-204	-0-	3184	2			Y	-0-
03		3813 X	3533	-0-	-280	-0-	3533	2			Y	-0-
04		3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2			Y	-0-
05		3813 X	3330	-0-	-483	-0-	3330	2			Y	-0-
06		3570 X	3471	-0-	-99	-0-	3471	2			Y	-0-
*07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116												
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-
03		4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3624	2			Y	-0-
04		3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-
05		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			Y	-0-
06		3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			Y	-0-
07		3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2			Y	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858												
02		2700 N	3300	-0-	600	600	3300	2			Y	-0-
03		3100 N	4146	-0-	1046	1646	4146	2			Y	-0-
04		3000 N	1701	-0-	-1299	347	1701	2			Y	-0-
05		2998 X	2651	-0-	-347	-0-	2651	2			Y	-0-
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-
*07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063												
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-
03		3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2			N	-0-
04		3000 N	3247	-0-	247	558	3247	2			N	-0-
05		3100 N	3630	-0-	530	1088	3630	2			N	-0-
06		2730 X	1631	-0-	-1099	-0-	1631	2			N	-0-
07		2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889												
02		4760 X	3140	-0-	-1620	-0-	3140	2			Y	-0-
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-
04		5100 X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			Y	-0-
05		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-
06		5100 X	4706	-0-	-394	-0-	4706	2			Y	-0-
07		5270 X	4702	-0-	-568	-0-	4702	2			Y	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900												
02		1008 N	908	-0-	-100	-0-	908	2			Y	-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-
04		1110 N	889	-0-	-221	-0-	889	2			Y	-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-
*07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3780 X	3490	-0-	-290	-0-	3490	2	N	-0-	-0-	
03	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2	N	-0-	-0-	
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-	-0-	
05	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	
06	3990 X	3932	-0-	-58	-0-	3932	2	N	-0-	-0-	
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874			
02	6412 X	5554	-0-	-858	-0-	5554	2	Y	-0-	-0-	
03	7099 X	6499	-0-	-600	-0-	6499	2	Y	-0-	-0-	
04	6840 X	6554	-0-	-286	-0-	6554	2	Y	-0-	-0-	
05	6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6505	2	Y	-0-	-0-	
06	6540 X	6036	-0-	-504	-0-	6036	2	Y	-0-	-0-	
07	6758 X	5849	-0-	-909	-0-	5849	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872			
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	Y	-0-	-0-	
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2	Y	-0-	-0-	
04	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2	Y	-0-	-0-	
05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2	Y	-0-	-0-	
06	5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2	Y	-0-	-0-	
07	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858			
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	Y	-0-	-0-	
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3430	2	Y	-0-	-0-	
04	3390 X	2979	-0-	-411	-0-	2979	2	Y	-0-	-0-	
05	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2	Y	-0-	-0-	
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	Y	-0-	-0-	
*07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012			
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	Y	-0-	-0-	
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	Y	-0-	-0-	
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	Y	-0-	-0-	
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	Y	-0-	-0-	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-	-0-	
*07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386			
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-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILBURN		WELL #:		3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	5239 X	4375	-0-	-864	-0-	4375	2		Y	-0-		-0-	
06	5730 X	3203	-0-	-2527	-0-	3203	2		Y	-0-		-0-	
07	5921 X	3679	-0-	-2242	-0-	3679	2		Y	-0-		-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574			
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-	
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-		-0-	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-		-0-	
*07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808			
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-	
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-		-0-	
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-		-0-	
*07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180			
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-	
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-		-0-	
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-		-0-	
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480			
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-	
05	6541 X	6439	-0-	-102	-0-	6439	2		Y	-0-		-0-	
06	6420 X	6003	-0-	-417	-0-	6003	2		Y	-0-		-0-	
07	6634 X	5795	-0-	-839	-0-	5795	2		Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899			
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-	
05	4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2		Y	-0-		-0-	
06	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2		Y	-0-		-0-	
07	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3109	2		Y	-0-		-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549			
02	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-	
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-		-0-	
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-		-0-	
*07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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 #:		3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		3100 N	3238	-0-	138	266	3238	2		Y	-0-	-0-
06		3307 X	3041	-0-	-266	-0-	3041	2		Y	-0-	-0-
*07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806
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-
05		4526 X	4382	-0-	-144	-0-	4382	2		Y	-0-	-0-
06		4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2		Y	-0-	-0-
07		4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625
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-
05		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		Y	-0-	-0-
06		4650 X	4609	-0-	-41	-0-	4609	2		Y	-0-	-0-
*07		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012
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
05		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2		N	-0-	50
06		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2		N	-0-	50
07		3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2		N	-0-	50

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838
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-
05		434 X	75	-0-	-359	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
06		420 X	82	-0-	-338	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
07		248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862
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-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614
02		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-
05		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-	-0-
06		2250 X	1161	-0-	-1089	-0-	1161	2		Y	-0-	-0-
07		2542 X	702	-0-	-1840	-0-	702	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			Y	-0-			-0-
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-			-0-
*07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772				
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-
05	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870				
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-
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-			-0-
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-			-0-
*07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612				
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-
05	3162 X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
07	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638				
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-
05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			Y	-0-			-0-
06	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306				
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-
05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-			-0-
06	6540 X	6322	-0-	-218	-0-	6322	2			Y	-0-			-0-
07	6758 X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516				
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-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			Y	-0-			-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-			-0-
*07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05		3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												

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-
05		558 X	366	-0-	-192	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06		510 X	161	-0-	-349	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		527 X	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246												

02		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-
05		5983 X	5677	-0-	-306	-0-	5677 2		Y	-0-		-0-
06		5580 X	5221	-0-	-359	-0-	5221 2		Y	-0-		-0-
07		5766 X	5213	-0-	-553	-0-	5213 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												

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-
05		1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-
06		1350 N	753	-0-	-597	-0-	753 2		Y	-0-		-0-
07		961 N	177	-0-	-784	-0-	177 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												

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-
05		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 2		N	-0-		-0-
06		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365 2		N	-0-		-0-
*07		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												

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-
05		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		Y	-0-		-0-
06		5340 X	4998	-0-	-342	-0-	4998 2		Y	-0-		-0-
*07		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												

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-
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		Y	-0-		-0-
06		4950 X	3809	-0-	-1141	-0-	3809 2		Y	-0-		-0-
07		5115 X	3918	-0-	-1197	-0-	3918 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		4495 X	4342	-0-	-153	-0-	4342	2	Y	-0-		-0-
06		4380 X	3774	-0-	-606	-0-	3774	2	Y	-0-		-0-
07		4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	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												
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-
05		4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2	Y	-0-		-0-
06		4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2	Y	-0-		-0-
07		4805 X	4150	-0-	-655	-0-	4150	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
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-
05		4805 X	1938	-0-	-2867	-0-	1938	2	Y	-0-		-0-
06		4890 X	2466	-0-	-2424	-0-	2466	2	Y	-0-		-0-
*07		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	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												
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-
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-		-0-
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-		-0-
*07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692												
02		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-
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	Y	-0-		-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	Y	-0-		-0-
07		2046 X	1983	-0-	-63	-0-	1983	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
02		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
05		3472 X	2601	-0-	-871	-0-	2601	2	N	-0-		92
06		3360 X	2404	-0-	-956	-0-	2404	2	N	-0-		92
07		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2	N	-0-		92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
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-
05		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	Y	-0-		-0-
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	Y	-0-		-0-
*07		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5282	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	6013	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	6035	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	-0-	6273	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4440 X	4428	-0-	-12	-0-	-0-	4428	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	-0-	4500	2	Y	-0-	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494			
02	4760 X	4686	-0-	-74	-0-	-0-	4686	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5270 X	4920	-0-	-350	-0-	-0-	4920	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4980 X	4930	-0-	-50	-0-	-0-	4930	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	5177 X	5028	-0-	-149	-0-	-0-	5028	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	-0-	4803	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5177 X	4991	-0-	-186	-0-	-0-	4991	2	Y	-0-	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195			
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4307	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3540 X	3429	-0-	-111	-0-	-0-	3429	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	3795	2	Y	-0-	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944			
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	4789	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	4975	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	2	Y	-0-	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707			
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	3123	-0-	123	-0-	123	3123	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	3002	-0-	-98	-0-	25	3002	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	3021	-0-	21	-0-	46	3021	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3139 X	3093	-0-	-46	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-	-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859			
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-	-0-	-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880			
02	3808 X	2578	-0-	-1230	-0-	-0-	2578	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4030 X	2596	-0-	-1434	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3840 X	2926	-0-	-914	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	-0-	3355	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	-0-	2894	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	-0-	2929	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		7874 X	6890	-0-	-984	-0-	6890	2		Y	-0-	-0-
06		7530 X	7096	-0-	-434	-0-	7096	2		Y	-0-	-0-
07		7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362	2		Y	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918
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-
05		5270 X	5202	-0-	-68	-0-	5202	2		Y	-0-	-0-
06		5070 X	4798	-0-	-272	-0-	4798	2		Y	-0-	-0-
07		5239 X	5019	-0-	-220	-0-	5019	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
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-
05		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		Y	-0-	-0-
06		4110 X	2672	-0-	-1438	-0-	2672	2		Y	-0-	-0-
07		4247 X	2299	-0-	-1948	-0-	2299	2		Y	-0-	-0-

WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492
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-
05		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2		N	-0-	-0-
06		2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
*07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979
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-			Y	-0-	-0-
05		2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650
02		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-
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-	-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-
07		930 N	396	-0-	-534	-0-	396	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611
02		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-
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		Y	-0-	-0-
06		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		Y	-0-	-0-
*07		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	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 #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
05		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		Y	-0-		-0-
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		Y	-0-		-0-
*07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
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-
05		4309 X	4205	-0-	-104	-0-	4205 2		Y	-0-		-0-
06		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		Y	-0-		-0-
07		4154 X	2976	-0-	-1178	-0-	2976 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
02		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-
05		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3119	-0-	119	119	3119 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3623	-0-	523	642	3623 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
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-
05		6231 X	6076	-0-	-155	-0-	6076 2		Y	-0-		-0-
06		6030 X	5612	-0-	-418	-0-	5612 2		Y	-0-		-0-
07		6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
02		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-
05		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483 2		Y	-0-		-0-
06		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		Y	-0-		-0-
*07		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
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-
05		2945 X	2354	-0-	-591	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2636 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
02		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-
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		Y	-0-		-0-
06		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		Y	-0-		-0-
07		4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		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-	
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-	-0-	
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-	-0-	
*07		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927													
02		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-	
05		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		Y	-0-	-0-	
06		4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390	2		Y	-0-	-0-	
07		4650 X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2		Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861													
02		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-	
05		4991 X	4747	-0-	-244	-0-	4747	2		Y	-0-	-0-	
06		4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546	2		Y	-0-	-0-	
07		4867 X	4625	-0-	-242	-0-	4625	2		Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750													
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-	
05		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-	-0-	
06		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		Y	-0-	-0-	
*07		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625													
02		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-	
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-	-0-	
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-	
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552													
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-	
05		3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676	2		Y	-0-	-0-	
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-	-0-	
*07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202													
02		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-	-0-	
03		4557 X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2		Y	-0-	-0-	
04		3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	2058	2		Y	-0-	-0-	
05		2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1324	2		Y	-0-	-0-	
06		2010 X	630	-0-	-1380	-0-	630	2		Y	-0-	-0-	
*07		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		3388 X	3198	-0-	-190	-0-	3198 2			Y	-0-	-0-
03		3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473 2			Y	-0-	-0-
04		3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3330 2			Y	-0-	-0-
05		3565 X	3432	-0-	-133	-0-	3432 2			Y	-0-	-0-
06		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271 2			Y	-0-	-0-
07		3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
02		2240 N	1894	-0-	-346	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
03		2325 N	2020	-0-	-305	-0-	2020 2			N	-0-	-0-
04		2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	3799	-0-	699	699	3799 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2			N	-0-	-0-
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2			N	-0-	-0-
04		4800 X	4774	-0-	-26	-0-	4774 2			N	-0-	-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2			N	-0-	-0-
06		5010 X	4954	-0-	-56	-0-	4954 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4829	-0-	-348	-0-	4829 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
02		5628 X	4204	-0-	-1424	-0-	4204 2			N	-0-	-0-
03		6138 X	2257	-0-	-3881	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	1508	-0-	-4222	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
05		5673 X	1339	-0-	-4334	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 2			N	-0-	-0-
*07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2			Y	-0-	-0-
03		7130 X	4710	-0-	-2420	-0-	4710 2			Y	-0-	-0-
04		6900 X	6669	-0-	-231	-0-	6669 2			Y	-0-	-0-
05		7130 X	6492	-0-	-638	-0-	6492 2			Y	-0-	-0-
06		6630 X	6106	-0-	-524	-0-	6106 2			Y	-0-	-0-
07		6882 X	6135	-0-	-747	-0-	6135 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
02		3360 X	2971	-0-	-389	-0-	2971 2			Y	-0-	-0-
03		3534 X	3449	-0-	-85	-0-	3449 2			Y	-0-	-0-
04		3480 X	3438	-0-	-42	-0-	3438 2			Y	-0-	-0-
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154 2			Y	-0-	-0-
06		3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277 2			Y	-0-	-0-
07		3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2900 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
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-
05		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2			Y	-0-	-0-
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			Y	-0-	-0-
*07		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 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 #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		4805 X	3801	-0-	-1004	-0-	3801	2	N	-0-		-0-
06		4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3653	2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
02		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-
05		3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2	Y	-0-		-0-
06		3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3406	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	2527	-0-	-1348	-0-	2527	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
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-
05		3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2	Y	-0-		-0-
06		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2	Y	-0-		-0-
*07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
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-
05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	Y	-0-		-0-
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
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-
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	Y	-0-		-0-
06		4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2	Y	-0-		-0-
*07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110												
02		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-
05		1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1429	2	Y	-0-		-0-
06		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2	Y	-0-		-0-
*07		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10895 - 12852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		4805 X	4499	-0-	-306	-0-	4499	2	Y	-0-		-0-
06		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2	Y	-0-		-0-
*07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728 - 12914	
02		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-
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-		-0-
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	Y	-0-		-0-
*07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	206273	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12477	PERF.10976 - 12295	
02		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-
05		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-		-0-
06		2580 N	2365	-0-	-215	-0-	2365	2	Y	-0-		-0-
07		2883 N	2524	-0-	-359	-0-	2524	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	206614	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11076 - 12834	
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-
05		5518 X	5446	-0-	-72	-0-	5446	2	Y	-0-		-0-
06		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	Y	-0-		-0-
07		5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	206959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10782 - 12860	
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-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11054 - 12591	
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
05		3658 X	3429	-0-	-229	-0-	3408	2	N	19	59 1	21
06		3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2	N	-0-		21
07		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2	N	-0-		21

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502 - 12863	
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-
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2	Y	-0-		-0-
06		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2	Y	-0-		-0-
*07		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		Y	-0-	-0-
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-
07		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
02		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-
05		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2		N	-0-	-0-
06		2370 N	2106	-0-	-264	-0-	2106	2		N	-0-	-0-
07		2418 N	2246	-0-	-172	-0-	2246	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
02		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-
05		4247 X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2		Y	-0-	-0-
06		3990 X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2		Y	-0-	-0-
07		3627 X	2499	-0-	-1128	-0-	2499	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												
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-
05		2170 X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2		Y	-0-	-0-
06		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-	-0-
07		2170 X	1957	-0-	-213	-0-	1957	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
02		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-
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-	-0-
06		1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-
07		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
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-
05		7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	6515	2		Y	-0-	-0-
06		6900 X	6440	-0-	-460	-0-	6440	2		Y	-0-	-0-
07		7130 X	6363	-0-	-767	-0-	6363	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
02		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-
05		3379 X	3324	-0-	-55	-0-	3324	2		N	-0-	-0-
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-	-0-
07		3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414	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 #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		3968 X	3813	-0-	-155	-0-	3813 2		Y	-0-		-0-
06		3870 X	3172	-0-	-698	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
02		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-
05		2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
06		2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
02		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-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
06		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		Y	-0-		-0-
07		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
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
05		5394 X	5091	-0-	-303	-0-	5091 2		Y	-0-		45
06		5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815 2		Y	-0-		45
07		5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100 2		Y	-0-		45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
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-
05		4681 X	1616	-0-	-3065	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-
06		4170 X	3608	-0-	-562	-0-	3608 2		Y	-0-		-0-
*07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
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-
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
*07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
02		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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-	-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		Y	-0-	-0-
07	4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	3072 2		Y	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564		
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
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1451 2	29 9	N	26 123 1	27
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-	27
07	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368 2		N	-0-	27

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
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-
05	3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3014 2		Y	-0-	-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		Y	-0-	-0-
*07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
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-
05	4867 X	4701	-0-	-166	-0-	4701 2		N	-0-	-0-
06	5070 X	4613	-0-	-457	-0-	4613 2		N	-0-	-0-
07	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	5033 2		N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577		
02	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-
05	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3776 2		N	-0-	-0-
06	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3118 2		N	-0-	-0-
07	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	3455 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
02	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-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3289 2		N	-0-	-0-
06	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3147 2		N	-0-	-0-
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	3220 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
02	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-
05	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2		Y	-0-	-0-
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2		Y	-0-	-0-
07	6727 X	6306	-0-	-421	-0-	6306 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 #:		3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2418 N	2402	-0-	-16	-0-		2402 2		N	-0-	-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		2406 2		N	-0-	-0-
07	2325 N	2083	-0-	-242	-0-		2083 2		N	-0-	-0-
HUDSON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580	
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
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2		N	-0-	40
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-	40
07	372 N	232	-0-	-140	-0-		232 2		N	-0-	40
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544	
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-
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2810 2		Y	-0-	-0-
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990 2		Y	-0-	-0-
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100 2		Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005	
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-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		5496 2		N	-0-	-0-
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		5337 2		N	-0-	-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		5245 2		N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710	
02	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-
05	4433 X	4200	-0-	-233	-0-		4200 2		N	-0-	-0-
06	4290 X	3971	-0-	-319	-0-		3971 2		N	-0-	-0-
07	4433 X	3863	-0-	-570	-0-		3863 2		N	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808	
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-
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		6728 2		Y	-0-	-0-
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-		6641 2		Y	-0-	-0-
*07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		5094 2		Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
02	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
05	3999 X	3195	-0-	-804	-0-		3195 2		N	-0-	80
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		4054 2		N	-0-	80
07	3906 X	3605	-0-	-301	-0-		3605 2		N	-0-	80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 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

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-
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2			Y	-0-	-0-
06		4380 X	3842	-0-	-538	-0-	3842 2			Y	-0-	-0-
07		4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4352 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842												
02		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-
05		1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439 2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 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												
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-
05		4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4621 2			Y	-0-	-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2			Y	-0-	-0-
*07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
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-
05		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661 2			Y	-0-	-0-
06		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2			Y	-0-	-0-
*07		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
02		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-
05		4092 X	2860	-0-	-1232	-0-	2860 2			N	-0-	-0-
06		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2			N	-0-	-0-
*07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
02		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-
05		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2			N	-0-	-0-
06		5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2			N	-0-	-0-
07		5642 X	5518	-0-	-124	-0-	5518 2			N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
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-
05		5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962 2			N	-0-	-0-
06		4920 X	4733	-0-	-187	-0-	4733 2			N	-0-	-0-
07		5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4904 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620	- 12144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		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-
05		3441 X	1912	-0-	-1529	-0-	1912 2		Y	-0-			-0-
06		3330 X	1547	-0-	-1783	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
*07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450	- 12461	
02		3276 X	2986	-0-	-290	-0-	2986 2		N	-0-			150
03		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398 2		N	-0-			150
04		3330 X	3216	-0-	-114	-0-	3216 2		N	-0-			150
05		3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368 2		N	-0-	150 1		-0-
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619	- 12826	
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-
05		5115 X	4584	-0-	-531	-0-	4584 2		Y	-0-			-0-
06		4950 X	4550	-0-	-400	-0-	4550 2		Y	-0-			-0-
07		5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10993	- 11499	
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-
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
06		2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
*07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10834	- 11678	
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-
05		4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187 2		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3983	-0-	-157	-0-	3983 2		Y	-0-			-0-
07		4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590	- 12689	
02		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-
05		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
06		6150 X	6094	-0-	-56	-0-	6094 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	6154	-0-	-201	-0-	6154 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861	- 12739	
02		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-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		Y	-0-			-0-
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		Y	-0-			-0-
07		4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728 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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

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-
05		434 N	5	-0-	-429	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600												
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-
05		5673 X	5324	-0-	-349	-0-	5324	2		N	-0-	-0-
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-	-0-
07		5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	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												
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-
05		5611 X	790	-0-	-4821	-0-	790	2		Y	-0-	-0-
06		5430 X	274	-0-	-5156	-0-	274	2		Y	-0-	-0-
07		5611 X	4465	-0-	-1146	-0-	4465	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												
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-
05		4805 X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2		N	-0-	-0-
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-	-0-
07		4805 X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2		N	-0-	-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
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-
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		Y	-0-	-0-
06		2760 X	2464	-0-	-296	-0-	2464	2		Y	-0-	-0-
07		2852 N	2626	-0-	-226	-0-	2626	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
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-
05		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-	-0-
06		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-	-0-
*07		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616												
02		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-
05		4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2		N	-0-	-0-
06		4410 X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2		N	-0-	-0-
07		4464 X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		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-
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
*07		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
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-
05		3596 X	2643	-0-	-953	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
06		3480 X	2133	-0-	-1347	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	1228	-0-	-2368	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
02		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
05		1302 N	989	-0-	-313	-0-	989	2		N	-0-			46
06		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2		N	-0-			46
07		1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2		N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205														
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-
05		5208 X	4238	-0-	-970	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
06		5040 X	4655	-0-	-385	-0-	4655	2		Y	-0-			-0-
07		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580														
02		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-
05		5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
06		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
07		5487 X	4667	-0-	-820	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693														
02		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-
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827														
02		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-
05		8308 X	7366	-0-	-942	-0-	7366	2		Y	-0-			-0-
06		7740 X	7023	-0-	-717	-0-	7023	2		Y	-0-			-0-
07		7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7121	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 #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
02	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-
05	5022 X	4271	-0-	-751	-0-	4271 2	Y	-0-		-0-
06	4860 X	4017	-0-	-843	-0-	4017 2	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4334	-0-	-533	-0-	4334 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313		
02	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-
05	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	2520 2	Y	-0-		-0-
06	2520 N	1798	-0-	-722	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277 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		
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-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	Y	-0-		-0-
06	4140 X	3973	-0-	-167	-0-	3973 2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	4037	-0-	-241	-0-	4037 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679		
02	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-
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	2817 2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816		
02	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-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954		
02	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-
05	4030 X	3361	-0-	-669	-0-	3361 2	Y	-0-		-0-
06	3900 X	3404	-0-	-496	-0-	3404 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	3585 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 #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385		
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
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-
05	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2		N	-0-		-0-
06	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640		
02	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
05	5890 X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2		N	-0-		127
06	5370 X	4982	-0-	-388	-0-	4982	2		N	-0-		127
07	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2		N	-0-		127

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769		
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
05	5270 X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2		N	-0-		70
06	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2		N	-0-		70
07	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4993	2		N	-0-	70 1	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676		
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-
05	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2		Y	-0-		-0-
06	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2		Y	-0-		-0-
07	4030 X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11723 - 12213		
02	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-
05	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		Y	-0-		-0-
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		Y	-0-		-0-
*07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10989 - 12838		
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-
05	3689 X	2864	-0-	-825	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	2744	-0-	-826	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2929	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818		
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-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-		-0-
06	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2		Y	-0-		-0-
07	3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116	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 #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665	PERF.10482 - 12511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		2852 X	1499	-0-	-1353	-0-	1499 2		Y	-0-		-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y	-0-		-0-
*07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		Y	-0-		-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10282 - 12942	
02		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-
05		3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3198	-0-	198	-0-	3198 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3258	-0-	158	-0-	3258 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168 - 12742	
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-
05		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4846 2		Y	-0-		-0-
06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	4639 2		Y	-0-		-0-
07		5084 X	4670	-0-	-414	-0-	4670 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580 - 12850	
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-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-		-0-
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-
*07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217443	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12787	PERF.10408 - 12609	
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-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217503	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10837 - 11503	
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-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3356	-0-	356	-0-	3356 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 12178	
02		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-
05		4867 X	3991	-0-	-876	-0-	3991 2		Y	-0-		-0-
06		4020 X	3649	-0-	-371	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-
07		5115 X	3195	-0-	-1920	-0-	3195 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353												
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
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
05		7595 X	5255	-0-	-2340	-0-	5255 2		N	-0-		32
06		7200 X	5056	-0-	-2144	-0-	5056 2		N	-0-		32
07		6758 X	5132	-0-	-1626	-0-	5132 2		N	-0-		32

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
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-
05		6200 X	5962	-0-	-238	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-		-0-
07		6076 X	5713	-0-	-363	-0-	5713 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
02		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-
05		4588 X	4181	-0-	-407	-0-	4181 2		Y	-0-		-0-
06		4440 X	3970	-0-	-470	-0-	3970 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3988	-0-	-600	-0-	3988 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
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-
05		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2		Y	-0-		-0-
06		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2		Y	-0-		-0-
*07		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
02		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-
05		3100 N	3407	-0-	307	659	3407 2		N	-0-		-0-
06		2833 N	2174	-0-	-659	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
*07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
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-
05		4898 X	4656	-0-	-242	-0-	4656 2		Y	-0-		-0-
06		4740 X	4415	-0-	-325	-0-	4415 2		Y	-0-		-0-
07		4898 X	4595	-0-	-303	-0-	4595 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
02		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-
05		7161 X	7079	-0-	-82	-0-	7079 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	6754	-0-	-176	-0-	6754 2		N	-0-		-0-
07		7099 X	6486	-0-	-613	-0-	6486 2		N	-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 #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		2232 N	1192	-0-	-1040	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
06		2640 N	1821	-0-	-819	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
02		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-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
06		3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2657	-0-	-753	-0-	2657 2		N	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
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
05		5983 X	5521	-0-	-462	-0-	5521 2		Y	-0-		45
06		5790 X	5250	-0-	-540	-0-	5250 2		Y	-0-		45
07		5859 X	5678	-0-	-181	-0-	5678 2		Y	-0-		45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
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-
05		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		Y	-0-		-0-
06		4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510 2		Y	-0-		-0-
*07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
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-
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2		Y	-0-		-0-
06		5640 X	5080	-0-	-560	-0-	5080 2		Y	-0-		-0-
07		5828 X	5490	-0-	-338	-0-	5490 2		Y	-0-		-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149												
02		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-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
06		930 N	750	-0-	-180	-0-	750 2		Y	-0-		-0-
07		930 N	554	-0-	-376	-0-	554 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
02		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-
05		5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
06		4680 X	4246	-0-	-434	-0-	4246 2		N	-0-		-0-
07		4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-	-0-	
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	343	-0-	-370	-0-	343	2	Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882			
02	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-	
05	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2	Y	-0-	-0-	
06	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2	Y	-0-	-0-	
07	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928			
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-	
05	5642 X	4950	-0-	-692	-0-	4950	2	Y	-0-	-0-	
06	5310 X	4674	-0-	-636	-0-	4674	2	Y	-0-	-0-	
07	5425 X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968			
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-	
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	Y	-0-	-0-	
06	4770 X	4616	-0-	-154	-0-	4616	2	Y	-0-	-0-	
07	5115 X	3835	-0-	-1280	-0-	3835	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420			
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-	
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
07	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850			
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-	
05	5704 X	4763	-0-	-941	-0-	4763	2	N	-0-	-0-	
06	5010 X	4865	-0-	-145	-0-	4865	2	N	-0-	-0-	
07	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2	N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
02	2828 X	2663	-0-	-165	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	
04	2880 X	2466	-0-	-414	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-	-0-	
06	2850 X	2403	-0-	-447	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	
07	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	1958	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 #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-		-0-
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	Y	-0-		-0-
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2476	-0-	-593	-0-	2476	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2793	-0-	-177	-0-	2793	2	Y	-0-		-0-
*07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
02		4956 X	4252	-0-	-704	-0-	4252	2	N	-0-		-0-
03		5270 X	4826	-0-	-444	-0-	4826	2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4739	-0-	-271	-0-	4739	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4850	-0-	-17	-0-	4850	2	N	-0-		-0-
06		4680 X	4314	-0-	-366	-0-	4314	2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4054	-0-	-844	-0-	4054	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
02		1932 X	942	-0-	-990	-0-	942	2	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2	Y	-0-		-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-		-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	121	-0-	-899	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	1213	-0-	-988	-0-	1213	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
02		2884 X	2515	-0-	-369	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
05		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
02		2408 N	2289	-0-	-119	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
03		2604 N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2	N	-0-		-0-
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
02		5320 X	5189	-0-	-131	-0-	5189	2	N	-0-		-0-
03		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2	N	-0-		-0-
04		5700 X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
05		5890 X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2	N	-0-		-0-
06		5700 X	4581	-0-	-1119	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
07		5890 X	3942	-0-	-1948	-0-	3942	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
02		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-
05		5921 X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2	Y	-0-		-0-
06		5730 X	5043	-0-	-687	-0-	5043	2	Y	-0-		-0-
07		5921 X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062												
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

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-
05		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2			Y	-0-	-0-
06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2			Y	-0-	-0-
*07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
02		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-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			Y	-0-	-0-
06		510 N	253	-0-	-257	-0-	253 2			Y	-0-	-0-
07		620 N	275	-0-	-345	-0-	275 2			Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
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-
05		5952 X	5839	-0-	-113	-0-	5839 2			N	-0-	-0-
06		5850 X	5582	-0-	-268	-0-	5582 2			N	-0-	-0-
07		6045 X	5700	-0-	-345	-0-	5700 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												
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-
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2			Y	-0-	-0-
06		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			Y	-0-	-0-
07		4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4090 2			Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
02		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
05		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2			N	-0-	142
06		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2			N	-0-	142
*07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2			N	-0-	142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
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-
05		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2			N	-0-	-0-
06		900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2			N	-0-	-0-
07		930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2			N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072												
02		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-
05		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	4373	-0-	-157	-0-	4373 2			N	-0-	-0-
07		4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538 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 #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-		-0-
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	Y	-0-		-0-
*07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
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-
05	6944 X	6162	-0-	-782	-0-	6162 2	Y	-0-		-0-
06	6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048 2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	6381	-0-	-501	-0-	6381 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
02	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-
05	7316 X	7213	-0-	-103	-0-	7213 2	Y	-0-		-0-
06	7080 X	7018	-0-	-62	-0-	7018 2	Y	-0-		-0-
07	7316 X	6921	-0-	-395	-0-	6921 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646		
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-
05	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	4498 2	N	-0-		-0-
06	4500 X	4238	-0-	-262	-0-	4238 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4179	-0-	-471	-0-	4179 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
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-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
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-
05	6665 X	5932	-0-	-733	-0-	5932 2	Y	-0-		-0-
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622 2	Y	-0-		-0-
07	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6380 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
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-
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2	Y	-0-		-0-
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	Y	-0-		-0-
*07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6107 X	5210	-0-	-897	-0-	5210 2		Y	-0-		-0-
06	5730 X	4870	-0-	-860	-0-	4870 2		Y	-0-		-0-
07	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	5003 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862	
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-
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2		Y	-0-		-0-
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2		Y	-0-		-0-
*07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581	
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-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
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-
05	5270 X	5190	-0-	-80	-0-	5190 2		Y	-0-		-0-
06	5100 X	4820	-0-	-280	-0-	4820 2		Y	-0-		-0-
07	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4769 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
02	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-
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754 2		N	-0-		-0-
06	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 2		N	-0-		-0-
*07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
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-
05	6014 X	5718	-0-	-296	-0-	5718 2		Y	-0-		-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2		Y	-0-		-0-
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
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-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		Y	-0-		-0-
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2		Y	-0-		-0-
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
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
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-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-	-0-
06	2040 X	2000	-0-	-40	-0-	2000	2	N	-0-	-0-
07	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1988	2	N	-0-	-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
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-
05	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2	Y	-0-	-0-
06	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	3275	2	Y	-0-	-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
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-
05	5053 X	5038	-0-	-15	-0-	5038	2	Y	-0-	-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	Y	-0-	-0-
07	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
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-
05	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2	N	-0-	-0-
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2	N	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
02	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-
05	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2	Y	-0-	-0-
06	2795 N	2753	-0-	-42	-0-	2753	2	Y	-0-	-0-
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256		
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-
05	1519 N	779	-0-	-740	-0-	779	2	N	-0-	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
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-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	Y	-0-	-0-
06	3840 X	3522	-0-	-318	-0-	3522	2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	3795	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 #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
05		3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3443	2		Y	-0-	-0-
06		3660 X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2		Y	-0-	-0-
07		3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
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-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
07		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
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
05		4960 X	3946	-0-	-1014	-0-	3926	2	20 9	N	18	158
06		4800 X	4592	-0-	-208	-0-	4588	2	4 9	N	4	162
*07		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-	162

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
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-
05		3348 X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2		Y	-0-	-0-
06		3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2		Y	-0-	-0-
07		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
02		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-
05		5022 X	4499	-0-	-523	-0-	4499	2		N	-0-	-0-
06		4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4580	2		N	-0-	-0-
07		4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
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-
05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		Y	-0-	-0-
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		Y	-0-	-0-
07		3968 X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
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-
05		5425 X	5046	-0-	-379	-0-	5046	2		N	-0-	-0-
06		5010 X	4657	-0-	-353	-0-	4657	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	4775	-0-	-402	-0-	4775	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 #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-	-0-
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-	-0-
07		3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
02		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-
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-	-0-
06		4830 X	4615	-0-	-215	-0-	4615	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	4531	-0-	-522	-0-	4531	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
02		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-
05		6138 X	5927	-0-	-211	-0-	5927	2		N	-0-	-0-
06		5940 X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2		N	-0-	-0-
07		6138 X	5999	-0-	-139	-0-	5999	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												
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-
05		8370 X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2		N	-0-	-0-
06		8100 X	7513	-0-	-587	-0-	7513	2		N	-0-	-0-
07		7998 X	7811	-0-	-187	-0-	7811	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
02		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-
05		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-	-0-
06		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-	-0-
*07		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
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-
05		4743 X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2		Y	-0-	-0-
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		Y	-0-	-0-
07		4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
02		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-
05		4495 X	4013	-0-	-482	-0-	4013	2		Y	-0-	-0-
06		4230 X	4136	-0-	-94	-0-	4136	2		Y	-0-	-0-
07		4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
*07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584		
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-
05	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270 2	N	-0-		-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216 2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772		
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802 2	Y	-0-		50
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8725 2	Y	61	85 1	26
04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 2	Y	-0-		26
05	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 2	Y	-0-		26
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2	Y	-0-		26
*07	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218 2	Y	-0-		26

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587		
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-
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-		-0-
06	2130 X	1033	-0-	-1097	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664		
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-
05	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599 2	N	-0-		-0-
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	-0-		-0-
07	4805 X	4642	-0-	-163	-0-	4642 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		
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-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	2856 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2811	-0-	-258	-0-	2811 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594		
02	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
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		17
06	2490 X	2389	-0-	-101	-0-	2389 2	N	-0-		17
07	2573 X	2181	-0-	-392	-0-	2181 2	N	-0-		17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	225347	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	7962 - 12846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-			-0-
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2			N	-0-			-0-
07		3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273 2			N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	225720	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10864 - 12916		
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-
05		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3634 2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3494	-0-	-76	-0-	3494 2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3599 2			N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	225789	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11044 - 12582		
02		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-
05		5704 X	5209	-0-	-495	-0-	5209 2			N	-0-			-0-
06		5520 X	4971	-0-	-549	-0-	4971 2			N	-0-			-0-
07		5580 X	5022	-0-	-558	-0-	5022 2			N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	226278	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	10592 - 11652		
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-
05		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870 2			N	-0-			-0-
06		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778 2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2			N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226279	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11258 - 12666		
02		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-
05		5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455 2			N	-0-			-0-
06		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			N	-0-			-0-
07		5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129 2			N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		39	RRCID ->	226293	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	8464 - 12838		
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-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2			Y	-0-			-0-
06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			Y	-0-			-0-
07		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	3264 2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	226518	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11168 - 12738		
02		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-
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2			N	-0-			-0-
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2			N	-0-			-0-
*07		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 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 #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4251	-0-	-789	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570					
02	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-
05	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713					
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-
05	7595 X	6609	-0-	-986	-0-	6609	2		Y	-0-			-0-
06	8070 X	8006	-0-	-64	-0-	8006	2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765					
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-
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2		Y	-0-			-0-
06	6630 X	5404	-0-	-1226	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
*07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801					
02	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-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168					
02	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-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
*07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837					
02	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-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		4433 X	1922	-0-	-2511	-0-	1922 2		Y	-0-		-0-
06		2910 X	1864	-0-	-1046	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
07		3007 X	1822	-0-	-1185	-0-	1822 2		Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
02		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-
05		3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3489 2		N	-0-		-0-
06		3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341 2		N	-0-		-0-
07		3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
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-
05		3441 X	3038	-0-	-403	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	2956	-0-	-434	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
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-
05		3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2649 2		Y	-0-		-0-
06		3150 X	2628	-0-	-522	-0-	2628 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2933	-0-	-322	-0-	2933 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
02		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-
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-		-0-
06		2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009 2		Y	-0-		-0-
07		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
02		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-
05		3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2674	-0-	-416	-0-	2674 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	3120	-0-	-73	-0-	3120 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
02		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
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-		67
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-		67
*07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023 2			N	-0-	-0-
06		4080 X	3579	-0-	-501	-0-	3579 2			N	-0-	-0-
07		4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756 2			N	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
02		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-
05		7750 X	7503	-0-	-247	-0-	7489 2	14 9		N	13	13
06		7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7236 2			N	-0-	13
07		7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494 2			N	-0-	13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
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-
05		7502 X	7493	-0-	-9	-0-	7493 2			N	-0-	-0-
06		7260 X	7079	-0-	-181	-0-	7079 2			N	-0-	-0-
07		7502 X	7433	-0-	-69	-0-	7433 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
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-
05		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2			Y	-0-	-0-
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2			Y	-0-	-0-
07		4185 X	3742	-0-	-443	-0-	3742 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
02		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-
05		3038 N	2808	-0-	-230	-0-	2808 2			N	-0-	-0-
06		2880 N	2709	-0-	-171	-0-	2709 2			N	-0-	-0-
07		2883 N	2759	-0-	-124	-0-	2759 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
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-
05		5022 X	4428	-0-	-594	-0-	4428 2			N	-0-	-0-
06		4860 X	4020	-0-	-840	-0-	4020 2			N	-0-	-0-
07		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
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-
05		6510 X	6427	-0-	-83	-0-	6427 2			Y	-0-	-0-
06		6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166 2			Y	-0-	-0-
07		6634 X	6574	-0-	-60	-0-	6574 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229423	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11578	- 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

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
05		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 2		N	-0-		28
06		900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		N	-0-		28
*07		3100 N	8981	-0-	5881	-0-	8981 2		N	-0-		28

THOMPSON, C. C.				WELL #:		26	RRCID ->	229551	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	13210 PERF.11320 - 13096
02		2100 N	1540	-0-	-560	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-
03		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-		-0-
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12	RRCID ->	229674	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12390 PERF.11706 - 12180
02		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-
05		4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206 2		Y	-0-		-0-
06		4290 X	4005	-0-	-285	-0-	4005 2		Y	-0-		-0-
07		4433 X	3928	-0-	-505	-0-	3928 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
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-
05		4836 X	3962	-0-	-874	-0-	3962 2		Y	-0-		-0-
06		4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3880	-0-	-708	-0-	3880 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720 PERF.11217 - 12180
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-
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-		-0-
06		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12389 PERF.11416 - 12188
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-
05		6448 X	5968	-0-	-480	-0-	5968 2		Y	-0-		-0-
06		6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992 2		Y	-0-		-0-
07		6448 X	5811	-0-	-637	-0-	5811 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GU II				WELL #:		9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610 PERF.11050 - 12472
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-
05		7688 X	6909	-0-	-779	-0-	6909 2		Y	-0-		-0-
06		6780 X	6175	-0-	-605	-0-	6175 2		Y	-0-		-0-
07		7254 X	6486	-0-	-768	-0-	6486 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 #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	Y	-0-		-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2	Y	-0-		-0-
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
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-
05	9982 X	9029	-0-	-953	-0-	9029 2	Y	-0-		-0-
06	9660 X	8479	-0-	-1181	-0-	8479 2	Y	-0-		-0-
07	9703 X	8951	-0-	-752	-0-	8951 2	Y	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
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-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
06	2400 N	1722	-0-	-678	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744		
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-
05	6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817 2	N	-0-		-0-
06	6000 X	5418	-0-	-582	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497 2	N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007		
02	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-
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2	N	-0-		-0-
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4063 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		
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-
05	3100 N	3821	-0-	721	1410	3821 2	Y	-0-		-0-
06	5113 X	3703	-0-	-1410	-0-	3703 2	Y	-0-		-0-
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058		
02	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-
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097 2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2787 2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2601 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	4650 X	3593	-0-	-1057	-0-	3593 2	N	-0-		-0-
06	4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	3204 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	3567 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294		
02	4060 X	2928	-0-	-1132	-0-	2928 2	Y	-0-		-0-
03	3937 X	3214	-0-	-723	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2829	-0-	-681	-0-	2829 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	3070 2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
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-
05	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3096	-0-	-564	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
07	3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
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-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
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-
05	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	3146 2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
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-
05	6169 X	3430	-0-	-2739	-0-	3430 2	N	-0-		-0-
06	5100 X	3268	-0-	-1832	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3340	-0-	-628	-0-	3340 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748		
02	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-
05	6200 X	5768	-0-	-432	-0-	5768 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902 2	N	-0-		-0-
*07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 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 #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2		N	-0-		-0-
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		N	-0-		-0-
*07	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644			
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-
05	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
07	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705			
02	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-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-		-0-
06	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	3620 2		N	-0-		-0-
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 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			
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-
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-		-0-
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		N	-0-		-0-
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 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			
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-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-		-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840			
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-
05	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
06	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
07	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2596 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434			
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-
05	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2		Y	-0-		-0-
07	2945 N	2599	-0-	-346	-0-	2599 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 #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006				
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
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-
05	3379 X	2015	-0-	-1364	-0-	2015	2		Y	-0-		-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		Y	-0-		-0-
07	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628				
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-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		Y	-0-		-0-
06	3510 X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2		Y	-0-		-0-
07	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	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				
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-
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314	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				
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-
05	6138 X	5496	-0-	-642	-0-	5496	2		N	-0-		-0-
06	5940 X	5421	-0-	-519	-0-	5421	2		N	-0-		-0-
07	5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2		N	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956				
02	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-
05	3565 X	2434	-0-	-1131	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	1959	2		N	-0-		-0-
07	3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	1995	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736				
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-
05	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2		Y	-0-		-0-
06	5850 X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2		Y	-0-		-0-
07	5921 X	5590	-0-	-331	-0-	5590	2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544				
02	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-
05	5394 X	4445	-0-	-949	-0-	4445	2		N	-0-		-0-
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
07	5208 X	5051	-0-	-157	-0-	5051	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 #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		5859 X	5589	-0-	-270	-0-	5589	2	N	-0-		-0-
06		5640 X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
07		5828 X	5115	-0-	-713	-0-	5115	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
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-
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
02		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-
05		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2	Y	-0-		-0-
06		6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192	2	Y	-0-		-0-
07		6262 X	3827	-0-	-2435	-0-	3827	2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
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-
05		9703 X	6571	-0-	-3132	-0-	6571	2	Y	-0-		-0-
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	Y	-0-		-0-
*07		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
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-
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	Y	-0-		-0-
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	Y	-0-		-0-
07		5084 X	4218	-0-	-866	-0-	4218	2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600												
02		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-
05		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2	N	-0-		-0-
06		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2	N	-0-		-0-
*07		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2	N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
02		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-
05		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2	Y	-0-		-0-
06		4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2	Y	-0-		-0-
07		4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
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

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
05		5270 X	4485	-0-	-785	-0-	4485 2		N	-0-		23
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2		N	-0-		23
*07		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-		23

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
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-
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2		Y	-0-		-0-
06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		Y	-0-		-0-
07		5239 X	4671	-0-	-568	-0-	4671 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
02		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-
05		7130 X	5730	-0-	-1400	-0-	5730 2		N	-0-		-0-
06		6900 X	6429	-0-	-471	-0-	6429 2		N	-0-		-0-
07		7130 X	6841	-0-	-289	-0-	6841 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												
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-
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		Y	-0-		-0-
06		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		Y	-0-		-0-
*07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
02		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-
05		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 2		Y	-0-		-0-
06		6120 X	6090	-0-	-30	-0-	6090 2		Y	-0-		-0-
07		6324 X	5890	-0-	-434	-0-	5890 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
02		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-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
*07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
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-
05		6417 X	6251	-0-	-166	-0-	6251 2		Y	-0-		-0-
06		6210 X	6047	-0-	-163	-0-	6047 2		Y	-0-		-0-
07		6417 X	6018	-0-	-399	-0-	6018 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 #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		5146 X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2	N	-0-		-0-
06		4980 X	4872	-0-	-108	-0-	4872	2	N	-0-		-0-
07		5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4684	2	N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908	
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-
05		5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	3844	2	N	-0-		-0-
06		4770 X	3519	-0-	-1251	-0-	3519	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209	
02		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-
05		3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2	Y	-0-		-0-
06		3810 X	3657	-0-	-153	-0-	3657	2	Y	-0-		-0-
07		4123 X	2671	-0-	-1452	-0-	2671	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830	
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-
05		6634 X	6100	-0-	-534	-0-	6100	2	Y	-0-		-0-
06		6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5689	2	Y	-0-		-0-
07		6386 X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167	
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-
05		5301 X	4733	-0-	-568	-0-	4733	2	Y	-0-		-0-
06		5130 X	4110	-0-	-1020	-0-	4110	2	Y	-0-		-0-
*07		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579	
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-
05		4867 X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2	Y	-0-		-0-
06		4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4313	2	Y	-0-		-0-
07		4743 X	4642	-0-	-101	-0-	4642	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828	
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-
05		8618 X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2	Y	-0-		-0-
06		7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2	Y	-0-		-0-
07		7812 X	6331	-0-	-1481	-0-	6331	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 #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
05		5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2		N	-0-	-0-
06		5250 X	4639	-0-	-611	-0-	4639	2		N	-0-	-0-
07		5425 X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
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-
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-	-0-
06		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-	-0-
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2		N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
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-
05		5208 X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2		Y	-0-	-0-
06		5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2		Y	-0-	-0-
07		5053 X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2		Y	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
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-
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-	-0-
06		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-	-0-
07		5952 X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
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-
05		3875 X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2		Y	-0-	-0-
06		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		Y	-0-	-0-
07		4898 X	4395	-0-	-503	-0-	4395	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
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-
05		8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8026	2		Y	-0-	-0-
06		8010 X	7690	-0-	-320	-0-	7690	2		Y	-0-	-0-
07		8277 X	7826	-0-	-451	-0-	7826	2		Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4843	2	2	9	N	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
05		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-	129
06		4980 X	4954	-0-	-26	-0-	4758	2	196	9	N	27
*07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2	Y	-0-			-0-
06	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2	Y	-0-			-0-
*07	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815		
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-
05	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5387	2	Y	-0-			-0-
06	5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584		
02	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-
05	5363 X	5343	-0-	-20	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	5255	-0-	-15	-0-	5255	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11298 - 12930		
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-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	Y	-0-			-0-
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911		
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-
05	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	Y	-0-			-0-
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2	Y	-0-			-0-
*07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609		
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-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682		
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-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
*07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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-
05		4309 X	3944	-0-	-365	-0-	3944 2			N	-0-	-0-
06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2			N	-0-	-0-
07		4309 X	4076	-0-	-233	-0-	4076 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
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-
05		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2			N	-0-	-0-
06		3570 X	3312	-0-	-258	-0-	3312 2			N	-0-	-0-
07		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
02		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-
05		6386 X	5937	-0-	-449	-0-	5937 2			Y	-0-	-0-
06		6180 X	6093	-0-	-87	-0-	6093 2			Y	-0-	-0-
07		6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138 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												
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-
05		4805 X	3633	-0-	-1172	-0-	3633 2			Y	-0-	-0-
06		4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4278 2			Y	-0-	-0-
07		3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2942 2			Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
02		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-
05		3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	2677	-0-	-503	-0-	2677 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
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-
05		7843 X	7428	-0-	-415	-0-	7428 2			N	-0-	-0-
06		7560 X	7026	-0-	-534	-0-	7026 2			N	-0-	-0-
07		7750 X	7323	-0-	-427	-0-	7323 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590												
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-
05		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2			N	-0-	-0-
06		3990 X	3972	-0-	-18	-0-	3972 2			N	-0-	-0-
07		3689 X	1921	-0-	-1768	-0-	1921 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
05		2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-			-0-
06		3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2			Y	-0-			-0-
07		3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522															
02		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-
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
06		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			-0-
*07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582															
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-
05		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
06		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
*07		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288															
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-
05		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-			-0-
06		4920 X	4665	-0-	-255	-0-	4665	2			Y	-0-			-0-
07		5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230															
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-
05		8556 X	7067	-0-	-1489	-0-	7067	2			Y	-0-			-0-
06		8280 X	5805	-0-	-2475	-0-	5805	2			Y	-0-			-0-
07		8246 X	4128	-0-	-4118	-0-	4128	2			Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360															
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-
05		5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
06		4980 X	4408	-0-	-572	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
07		5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4362	2			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022															
02		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-
05		6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
06		5820 X	5001	-0-	-819	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
07		6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	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 #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		4278 X	4131	-0-	-147	-0-	4131 2	N	-0-			-0-
06		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235 2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630				
02		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-
05		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-			-0-
06		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-			-0-
*07		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2	N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653				
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-
05		6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	5400 2	Y	-0-			-0-
06		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341 2	Y	-0-			-0-
07		6293 X	6270	-0-	-23	-0-	6270 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				
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-
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006 2	N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846				
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-
05		4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4177 2	Y	-0-			-0-
06		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	Y	-0-			-0-
07		4495 X	4469	-0-	-26	-0-	4469 2	Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894				
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-
05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	-0-			-0-
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2	N	-0-			-0-
07		4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120 2	N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892				
02		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-
05		4960 X	3901	-0-	-1059	-0-	3901 2	N	-0-			-0-
06		4560 X	3365	-0-	-1195	-0-	3365 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3410	-0-	-806	-0-	3410 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 #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698										
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

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
05		4619 X	4392	-0-	-227	-0-	4392 2	N	-0-	105
06		4470 X	3883	-0-	-587	-0-	3883 2	N	-0-	105
07		4185 X	3845	-0-	-340	-0-	3845 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										
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-
05		3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3643 2	N	-0-	-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2	N	-0-	-0-
07		3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457 2	N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110										
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-
05		7285 X	6829	-0-	-456	-0-	6829 2	Y	-0-	-0-
06		7050 X	6580	-0-	-470	-0-	6580 2	Y	-0-	-0-
07		7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6730 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										
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-
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2	Y	-0-	-0-
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	Y	-0-	-0-
07		2945 X	1347	-0-	-1598	-0-	1347 2	Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142										
02		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-
05		4030 X	3039	-0-	-991	-0-	3039 2	N	-0-	-0-
06		3810 X	2894	-0-	-916	-0-	2894 2	N	-0-	-0-
07		3534 X	2897	-0-	-637	-0-	2897 2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878										
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-
05		5425 X	5122	-0-	-303	-0-	5122 2	N	-0-	-0-
06		5250 X	4683	-0-	-567	-0-	4683 2	N	-0-	-0-
07		5332 X	5167	-0-	-165	-0-	5167 2	N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862										
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-
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2	N	-0-	-0-
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2	N	-0-	-0-
*07		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152												
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

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-
05		3844 X	3284	-0-	-560	-0-	3284 2		Y	-0-		-0-
06		3720 X	3191	-0-	-529	-0-	3191 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	3199	-0-	-645	-0-	3199 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
02		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-
05		3968 X	3825	-0-	-143	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
07		3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
02		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-
05		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420 2		N	-0-		-0-
06		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592 2		N	-0-		-0-
*07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
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-
05		10106 X	9328	-0-	-778	-0-	9328 2		Y	-0-		-0-
06		9780 X	9575	-0-	-205	-0-	9575 2		Y	-0-		-0-
*07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905												
02		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-
05		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		Y	-0-		-0-
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		Y	-0-		-0-
*07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
02		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-
05		8835 X	8109	-0-	-726	-0-	8109 2		Y	-0-		-0-
06		8550 X	7742	-0-	-808	-0-	7742 2		Y	-0-		-0-
07		8680 X	7768	-0-	-912	-0-	7768 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
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-
05		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 2		Y	-0-		-0-
06		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		Y	-0-		-0-
*07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
02	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-
05	8184 X	7733	-0-	-451	-0-	7733	2	Y	-0-			-0-
06	7680 X	7541	-0-	-139	-0-	7541	2	Y	-0-			-0-
07	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	7694	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844	
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-
05	7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2	Y	-0-			-0-
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	Y	-0-			-0-
07	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	7337	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676	
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-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093	
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-
05	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3469	-0-	-161	-0-	3469	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	244067	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11072 - 12750	
02	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-
05	5053 X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	4752	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4683	-0-	-370	-0-	4683	2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090	
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-
05	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	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 #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	3410 X	1417	-0-	-1993	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
*07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
02	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-
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	N	-0-		-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-		-0-
*07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
02	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-
05	3999 X	3650	-0-	-349	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3180 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
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-
05	4867 X	4510	-0-	-357	-0-	4510 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	4557 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
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-
05	4898 X	4631	-0-	-267	-0-	4631 2	Y	-0-		-0-
06	4740 X	3406	-0-	-1334	-0-	3406 2	Y	-0-		-0-
07	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	4485 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
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-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658		
02	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-
05	8308 X	7782	-0-	-526	-0-	7782 2	N	-0-		-0-
06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413 2	N	-0-		-0-
07	8029 X	7509	-0-	-520	-0-	7509 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 #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6479 X	5666	-0-	-813	-0-	5666	2		Y	-0-			-0-
06	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098					
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-
05	6200 X	6128	-0-	-72	-0-	6128	2		Y	-0-			-0-
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		Y	-0-			-0-
*07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668					
02	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-
05	5642 X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516					
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
05	4867 X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2		N	-0-			29
06	4710 X	3617	-0-	-1093	-0-	3617	2		N	-0-			29
07	4867 X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220					
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-
05	3084 X	3045	-0-	-39	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2		N	-0-			-0-
*07	42273 X	42273	-0-	-0-	-0-	42273	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					
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-
05	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879					
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-
05	4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	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 #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-		1573 2		Y	-0-			-0-
*07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250					
02	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-
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-		6334 2		Y	-0-			-0-
06	6060 X	5212	-0-	-848	-0-		5212 2		Y	-0-			-0-
07	6262 X	1366	-0-	-4896	-0-		1366 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913					
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-
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		2544 2		Y	-0-			-0-
06	2610 X	1843	-0-	-767	-0-		1843 2		Y	-0-			-0-
*07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2655 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199					
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-
05	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-		7752 2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4727	-0-	-223	-0-		4727 2		Y	-0-			-0-
*07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		5405 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735					
02	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-
05	6913 X	5992	-0-	-921	-0-		5992 2		N	-0-			-0-
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-		6649 2		N	-0-			-0-
*07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-		6515 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563					
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-
05	3813 X	3297	-0-	-516	-0-		3297 2		Y	-0-			-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265 2		Y	-0-			-0-
*07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121					
02	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-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2776 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3129	-0-	129	129		3129 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3251	-0-	151	280		3251 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 #: 26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-		-0-
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2	N	-0-		-0-
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 250768		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870		
02	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-
05	4092 X	3550	-0-	-542	-0-	3550 2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	3362 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3349	-0-	-743	-0-	3349 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
02	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-
05	5487 X	4473	-0-	-1014	-0-	4473 2	N	-0-		-0-
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-		-0-
*07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
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-
05	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	7168 2	Y	-0-		-0-
06	7290 X	6870	-0-	-420	-0-	6870 2	Y	-0-		-0-
07	7471 X	6957	-0-	-514	-0-	6957 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
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-
05	7936 X	7219	-0-	-717	-0-	7219 2	Y	-0-		-0-
06	7470 X	6433	-0-	-1037	-0-	6433 2	Y	-0-		-0-
07	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	5895 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
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-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
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-
05	5456 X	5116	-0-	-340	-0-	5116 2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4804	-0-	-296	-0-	4804 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4827	-0-	-350	-0-	4827 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6107 X	5522	-0-	-585	-0-	5522 2	N	-0-		-0-
06	5850 X	5494	-0-	-356	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5450 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
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-
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	Y	-0-		-0-
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2	Y	-0-		-0-
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
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-
05	5456 X	5145	-0-	-311	-0-	5145 2	Y	-0-		-0-
06	5280 X	3718	-0-	-1562	-0-	3718 2	Y	-0-		-0-
*07	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 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		
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-
05	3348 X	2853	-0-	-495	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
06	3240 X	1782	-0-	-1458	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
07	3348 X	1511	-0-	-1837	-0-	1511 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728		
02	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-
05	9269 X	8459	-0-	-810	-0-	8459 2	N	-0-		-0-
06	8370 X	8020	-0-	-350	-0-	8020 2	N	-0-		-0-
07	8649 X	8236	-0-	-413	-0-	8236 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856		
02	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-
05	4557 X	4432	-0-	-125	-0-	4432 2	Y	-0-		-0-
06	4410 X	4166	-0-	-244	-0-	4166 2	Y	-0-		-0-
07	4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812		
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-
05	4929 X	4791	-0-	-138	-0-	4791 2	N	-0-		-0-
06	4770 X	4700	-0-	-70	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
07	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	4584 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 #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
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

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-
05		4929 X	4483	-0-	-446	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
06		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4738	-0-	-67	-0-	4738 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
02		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-
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		Y	-0-		-0-
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		Y	-0-		-0-
*07		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
02		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-
05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		Y	-0-		-0-
06		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		Y	-0-		-0-
*07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 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												
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-
05		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 2		Y	-0-		-0-
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2		Y	-0-		-0-
*07		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005												
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-
05		4216 X	1235	-0-	-2981	-0-	1235 2		Y	-0-		-0-
06		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486 2		Y	-0-		-0-
*07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
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-
05		8804 X	8341	-0-	-463	-0-	8341 2		Y	-0-		-0-
06		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	7833 2		Y	-0-		-0-
07		8587 X	8236	-0-	-351	-0-	8236 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
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-
05		4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4811 2		Y	-0-		-0-
06		4800 X	4417	-0-	-383	-0-	4417 2		Y	-0-		-0-
07		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4667 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 #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270 2		Y	-0-		-0-
06		4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112 2		Y	-0-		-0-
07		4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
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-
05		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14084 2		N	-0-		-0-
06		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2		N	-0-		-0-
*07		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
02		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-
05		7254 X	6113	-0-	-1141	-0-	6113 2		Y	-0-		-0-
06		6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5696 2		Y	-0-		-0-
07		6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
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-
05		6758 X	6247	-0-	-511	-0-	6247 2		Y	-0-		-0-
06		6540 X	5875	-0-	-665	-0-	5875 2		Y	-0-		-0-
07		6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
02		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-
05		7905 X	6758	-0-	-1147	-0-	6758 2		Y	-0-		-0-
06		7200 X	5368	-0-	-1832	-0-	5368 2		Y	-0-		-0-
07		7130 X	6694	-0-	-436	-0-	6694 2		Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
02		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-
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		Y	-0-		-0-
06		4170 X	4072	-0-	-98	-0-	4072 2		Y	-0-		-0-
07		4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
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-
05		7564 X	7257	-0-	-307	-0-	7257 2		Y	-0-		-0-
06		7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7010 2		Y	-0-		-0-
*07		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 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 #:		24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-	
05	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2	Y	-0-		-0-	
06	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2	Y	-0-		-0-	
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059			
02	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-	
05	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	1113	2	Y	-0-		-0-	
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	Y	-0-		-0-	
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206			
02	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-	
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	Y	-0-		-0-	
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-		-0-	
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845			
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-	
05	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2	Y	-0-		-0-	
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	Y	-0-		-0-	
07	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	4401	2	Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107			
02	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-	
05	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	8292	2	Y	-0-		-0-	
06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	2	Y	-0-		-0-	
07	8773	X	8358	-0-	-415	-0-	8358	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668			
02	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-	
05	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4935	2	Y	-0-		-0-	
06	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	5191	2	Y	-0-		-0-	
07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5301	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062			
02	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	
05	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2	N	-0-		25	
06	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3949	2	N	-0-		25	
07	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2	N	-0-		25	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
05		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 2		Y	-0-		-0-
06		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381 2		Y	-0-		-0-
*07		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
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-
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		Y	-0-		-0-
06		3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3433 2		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
02		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-
05		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		Y	-0-		-0-
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 2		Y	-0-		-0-
07		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175 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												
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-
05		7006 X	6586	-0-	-420	-0-	6586 2		N	-0-		-0-
06		6660 X	6272	-0-	-388	-0-	6272 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	6408	-0-	-474	-0-	6408 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
02		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-
05		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 2		N	-0-		-0-
06		7830 X	7814	-0-	-16	-0-	7814 2		N	-0-		-0-
07		8091 X	7774	-0-	-317	-0-	7774 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
02		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-
05		3596 X	1542	-0-	-2054	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-
06		3480 X	1525	-0-	-1955	-0-	1525 2		Y	-0-		-0-
07		3596 X	2095	-0-	-1501	-0-	2095 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
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-
05		3999 X	3383	-0-	-616	-0-	3383 2		N	-0-		-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	4495 X	3720	-0-	-775	-0-	3720 2	Y	-0-		-0-
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	3487	-0-	-977	-0-	3487 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572		
02	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-
05	14756 X	13360	-0-	-1396	-0-	13360 2	Y	-0-		-0-
06	13650 X	13283	-0-	-367	-0-	13283 2	Y	-0-		-0-
07	14105 X	12924	-0-	-1181	-0-	12924 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
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-
05	5673 X	4783	-0-	-890	-0-	4783 2	N	-0-		-0-
06	5490 X	4549	-0-	-941	-0-	4549 2	N	-0-		-0-
07	5673 X	4629	-0-	-1044	-0-	4629 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
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-
05	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609 2	Y	-0-		-0-
06	8730 X	7889	-0-	-841	-0-	7889 2	Y	-0-		-0-
07	9021 X	8601	-0-	-420	-0-	8601 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
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-
05	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836 2	Y	-0-		-0-
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2	Y	-0-		-0-
*07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
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-
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	Y	-0-		-0-
06	4920 X	4909	-0-	-11	-0-	4909 2	Y	-0-		-0-
07	5084 X	4755	-0-	-329	-0-	4755 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
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-
05	9920 X	8984	-0-	-936	-0-	8984 2	N	-0-		-0-
06	9300 X	8642	-0-	-658	-0-	8642 2	N	-0-		-0-
07	9517 X	8794	-0-	-723	-0-	8794 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
05		3596 X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3410	2	Y	-0-		-0-
*07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886
02		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-
05		5983 X	5862	-0-	-121	-0-	5862	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5091	-0-	-789	-0-	5091	2	N	-0-		-0-
07		6262 X	5276	-0-	-986	-0-	5276	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942
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-
05		6820 X	4098	-0-	-2722	-0-	4098	2	N	-0-		-0-
06		6600 X	6419	-0-	-181	-0-	6419	2	N	-0-		-0-
*07		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954
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-
05		9610 X	8076	-0-	-1534	-0-	8076	2	N	-0-		-0-
06		8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	7134	2	N	-0-		-0-
*07		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106
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-
05		8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	6385	2	Y	-0-		-0-
06		7680 X	7359	-0-	-321	-0-	7359	2	Y	-0-		-0-
07		7936 X	7352	-0-	-584	-0-	7352	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844
02		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-
05		6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2	Y	-0-		-0-
06		5850 X	4692	-0-	-1158	-0-	4692	2	Y	-0-		-0-
07		6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2	Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550
02		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-
05		9858 X	9496	-0-	-362	-0-	9496	2	Y	-0-		-0-
06		9480 X	8926	-0-	-554	-0-	8926	2	Y	-0-		-0-
07		9672 X	9062	-0-	-610	-0-	9062	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		5053 X	3685	-0-	-1368	-0-	3685	2	Y	-0-		-0-
06		4890 X	3944	-0-	-946	-0-	3944	2	Y	-0-		-0-
07		5363 X	4815	-0-	-548	-0-	4815	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077	
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-
05		5425 X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2	Y	-0-		-0-
06		4740 X	4636	-0-	-104	-0-	4636	2	Y	-0-		-0-
07		4898 X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590	
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-
05		7347 X	7057	-0-	-290	-0-	7057	2	Y	-0-		-0-
06		7110 X	6398	-0-	-712	-0-	6398	2	Y	-0-		-0-
07		7347 X	6136	-0-	-1211	-0-	6136	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546	
02		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-
05		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2	N	-0-		-0-
06		3360 X	2961	-0-	-399	-0-	2961	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620	
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-
05		5332 X	4781	-0-	-551	-0-	4781	2	Y	-0-		-0-
06		5160 X	4639	-0-	-521	-0-	4639	2	Y	-0-		-0-
07		5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	257861	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11202 - 12629	
02		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-
05		6355 X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2	N	-0-		-0-
06		5850 X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2	N	-0-		-0-
07		6045 X	4891	-0-	-1154	-0-	4891	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 #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	6510 X	5036	-0-	-1474	-0-	5036 2	Y	-0-		-0-
06	6030 X	5470	-0-	-560	-0-	5470 2	Y	-0-		-0-
07	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	5717 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
02	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-
05	6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	5472 2	Y	-0-		-0-
06	6300 X	5788	-0-	-512	-0-	5788 2	Y	-0-		-0-
07	5921 X	5756	-0-	-165	-0-	5756 2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
02	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-
05	6913 X	6672	-0-	-241	-0-	6672 2	N	-0-		-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2	N	-0-		-0-
07	6913 X	6138	-0-	-775	-0-	6138 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
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-
05	5208 X	4604	-0-	-604	-0-	4604 2	Y	-0-		-0-
06	5040 X	4332	-0-	-708	-0-	4332 2	Y	-0-		-0-
07	5208 X	4545	-0-	-663	-0-	4545 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642		
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-
05	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
06	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	4013 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692		
02	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-
05	5208 X	4521	-0-	-687	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4241	-0-	-799	-0-	4241 2	N	-0-		-0-
07	5053 X	4277	-0-	-776	-0-	4277 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
02	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-
05	5580 X	4460	-0-	-1120	-0-	4460 2	Y	-0-		-0-
06	5400 X	4795	-0-	-605	-0-	4795 2	Y	-0-		-0-
07	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	4731 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
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

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-
05		5859 X	5437	-0-	-422	-0-	5437	2		Y	-0-	-0-
06		5670 X	5374	-0-	-296	-0-	5374	2		Y	-0-	-0-
07		5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
02		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-
05		4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2		N	-0-	-0-
06		4560 X	3701	-0-	-859	-0-	3701	2		N	-0-	-0-
07		4154 X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2		N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
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-
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-	-0-
06		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		Y	-0-	-0-
*07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	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												
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-
05		8990 X	7644	-0-	-1346	-0-	7644	2		N	-0-	-0-
06		8550 X	8080	-0-	-470	-0-	8080	2		N	-0-	-0-
*07		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
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-
05		6231 X	5958	-0-	-273	-0-	5958	2		Y	-0-	-0-
06		6030 X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2		Y	-0-	-0-
07		6045 X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2		Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
02		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-
05		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		N	-0-	-0-
06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-	-0-
*07		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
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-
05		7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923	2		Y	-0-	-0-
06		7230 X	6515	-0-	-715	-0-	6515	2		Y	-0-	-0-
07		7254 X	6561	-0-	-693	-0-	6561	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 #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5072 2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4964 2	N	-0-			-0-
07	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4644 2	N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
02	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-
05	4433 X	3769	-0-	-664	-0-	3769 2	Y	-0-			-0-
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147 2	Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11723 - 12256	
02	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-
05	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	2953 2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840 2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837 2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11531 - 11929	
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-
05	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1168 2	Y	-0-			-0-
06	3570 X	29	-0-	-3541	-0-	29 2	Y	-0-			-0-
*07	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674 2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11504 - 12082	
02	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-
05	3348 X	2319	-0-	-1029	-0-	2319 2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900 2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455	
02	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-
05	32037 X	10351	-0-	-21686	-0-	10351 2	Y	-0-			-0-
06	11490 X	10296	-0-	-1194	-0-	10296 2	Y	-0-			-0-
07	11873 X	10087	-0-	-1786	-0-	10087 2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11210 - 12702	
02	8708 X	7790	-0-	-918	-0-	7790 2	N	-0-			-0-
03	0 W	8196	-0-	8196	8196	8196 2	N	-0-			-0-
04	0 W	7874	-0-	7874	16070	7874 2	N	-0-			-0-
05	24501 X	8431	-0-	-16070	-0-	8431 2	N	-0-			-0-
06	8580 X	8014	-0-	-566	-0-	8014 2	N	-0-			-0-
07	8618 X	8098	-0-	-520	-0-	8098 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		11966 X	10721	-0-	-1245	-0-	10721 2			Y	-0-	-0-
06		11280 X	9952	-0-	-1328	-0-	9952 2			Y	-0-	-0-
07		11625 X	10453	-0-	-1172	-0-	10453 2			Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
02		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-
05		9796 X	8204	-0-	-1592	-0-	8204 2			Y	-0-	-0-
06		9120 X	8157	-0-	-963	-0-	8157 2			Y	-0-	-0-
07		9269 X	7163	-0-	-2106	-0-	7163 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
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-
05		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 2			Y	-0-	-0-
06		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119 2			Y	-0-	-0-
07		7006 X	6676	-0-	-330	-0-	6676 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
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-
05		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19263 2			N	-0-	-0-
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615 2			N	-0-	-0-
*07		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	17018 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
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-
05		8959 X	6145	-0-	-2814	-0-	6145 2			Y	-0-	-0-
06		8670 X	6302	-0-	-2368	-0-	6302 2			Y	-0-	-0-
07		7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	5844 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
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-
05		4154 X	3106	-0-	-1048	-0-	3106 2			N	-0-	-0-
06		4320 X	2840	-0-	-1480	-0-	2840 2			N	-0-	-0-
07		4464 X	2812	-0-	-1652	-0-	2812 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
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-
05		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692 2			Y	-0-	-0-
06		2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2505 2			Y	-0-	-0-
*07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 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 #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4676 2		Y	-0-		-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2		Y	-0-		-0-
*07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610			
02	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-
05	7130 X	1482	-0-	-5648	-0-	1482 2		Y	-0-		-0-
06	7170 X	3595	-0-	-3575	-0-	3595 2		Y	-0-		-0-
*07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594			
02	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-
05	12524 X	9316	-0-	-3208	-0-	9316 2		N	-0-		-0-
06	11430 X	8958	-0-	-2472	-0-	8958 2		N	-0-		-0-
07	10509 X	9251	-0-	-1258	-0-	9251 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680			
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-
05	14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	12793 2		N	-0-		-0-
06	13770 X	12019	-0-	-1751	-0-	12019 2		N	-0-		-0-
07	13299 X	12192	-0-	-1107	-0-	12192 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997			
02	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-
05	8370 X	7489	-0-	-881	-0-	7489 2		Y	-0-		-0-
06	8100 X	7646	-0-	-454	-0-	7646 2		Y	-0-		-0-
07	8029 X	7628	-0-	-401	-0-	7628 2		Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907			
02	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-
05	6386 X	5994	-0-	-392	-0-	5994 2		Y	-0-		-0-
06	6210 X	5618	-0-	-592	-0-	5618 2		Y	-0-		-0-
07	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5794 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763			
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-
05	5208 X	4400	-0-	-808	-0-	4400 2		Y	-0-		-0-
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367 2	Y	-0-	-0-
06	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2	Y	-0-	-0-
*07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 2	Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726	
02	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-
05	5425 X	4832	-0-	-593	-0-	4832 2	N	-0-	-0-
06	5070 X	4580	-0-	-490	-0-	4580 2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755 2	N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911	
02	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-
05	7781 X	5028	-0-	-2753	-0-	5028 2	Y	-0-	-0-
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2	Y	-0-	-0-
*07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2	Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811	
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-
05	15066 X	13223	-0-	-1843	-0-	13223 2	Y	-0-	-0-
06	14220 X	12565	-0-	-1655	-0-	12565 2	Y	-0-	-0-
07	14198 X	12711	-0-	-1487	-0-	12711 2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441	
02	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-
05	10168 X	8968	-0-	-1200	-0-	8968 3	Y	-0-	-0-
06	9600 X	8211	-0-	-1389	-0-	8211 3	Y	-0-	-0-
07	9920 X	7180	-0-	-2740	-0-	7180 2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747	
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-
05	10881 X	10044	-0-	-837	-0-	10044 2	Y	-0-	-0-
06	10200 X	9408	-0-	-792	-0-	9408 2	Y	-0-	-0-
07	10509 X	9428	-0-	-1081	-0-	9428 2	Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350	
02	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-
05	43245 X	38652	-0-	-4593	-0-	38652 2	N	-0-	-0-
06	40950 X	36644	-0-	-4306	-0-	36644 2	N	-0-	-0-
07	41292 X	37221	-0-	-4071	-0-	37221 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 #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02	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-
05	17019 X	15827	-0-	-1192	-0-	15827	2		Y	-0-	-0-
06	15990 X	15185	-0-	-805	-0-	15185	2		Y	-0-	-0-
07	15934 X	15348	-0-	-586	-0-	15348	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671 - 12240
02	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-
05	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	20035	2		Y	-0-	-0-
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2		Y	-0-	-0-
*07	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630
02	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
05	27900 X	25107	-0-	-2793	-0-	25107	2		N	-0-	85
06	26040 X	23829	-0-	-2211	-0-	23829	2		N	-0-	85
07	26071 X	23802	-0-	-2269	-0-	23802	2		N	-0-	85

T. H. MCWATERS		WELL #:		32	RRCID ->	264285	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10807 - 12010
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-
05	12896 X	12156	-0-	-740	-0-	12156	2		Y	-0-	-0-
06	12060 X	11777	-0-	-283	-0-	11777	2		Y	-0-	-0-
07	12462 X	11826	-0-	-636	-0-	11826	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	264524	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11410 - 12904
02	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-
05	12028 X	12001	-0-	-27	-0-	12001	2		Y	-0-	-0-
06	11640 X	11387	-0-	-253	-0-	11387	2		Y	-0-	-0-
07	11811 X	11323	-0-	-488	-0-	11323	2		Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	264711	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11479 - 12965
02	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-
05	6603 X	5979	-0-	-624	-0-	5979	2		Y	-0-	-0-
06	6390 X	5324	-0-	-1066	-0-	5324	2		Y	-0-	-0-
07	6200 X	5881	-0-	-319	-0-	5881	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288
02	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-
05	4340 X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2		Y	-0-	-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-	-0-
*07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	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 #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		5580 X	2944	-0-	-2636	-0-	2944	2	Y	-0-		-0-
06		5400 X	3246	-0-	-2154	-0-	3246	2	Y	-0-		-0-
07		5053 X	3047	-0-	-2006	-0-	3047	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
02		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-
05		6045 X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2	Y	-0-		-0-
06		5850 X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2	Y	-0-		-0-
07		5952 X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
02		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-
05		6479 X	5898	-0-	-581	-0-	5898	2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5410	-0-	-590	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5258	-0-	-942	-0-	5258	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
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-
05		7254 X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2	Y	-0-		-0-
06		7020 X	5886	-0-	-1134	-0-	5886	2	Y	-0-		-0-
07		6820 X	5136	-0-	-1684	-0-	5136	2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
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-
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-		-0-
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
02		5740 X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2	N	-0-		-0-
03		0 W	5830	-0-	-5830	5830	5830	2	N	-0-		-0-
04		0 W	5558	-0-	5558	11388	5558	2	N	-0-		-0-
05		16845 X	5457	-0-	-11388	-0-	5457	2	N	-0-		-0-
06		5700 X	5016	-0-	-684	-0-	5016	2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5057	-0-	-833	-0-	5057	2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
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-
05		5425 X	4948	-0-	-477	-0-	4948	2	Y	-0-		-0-
06		5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2	Y	-0-		-0-
07		5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5572 X	4513	-0-	-1059	-0-	4405 2	108 9	N	98	232
03		6076 X	4750	-0-	-1326	-0-	4749 2	1 9	N	1 175 1	58
04		5550 X	4561	-0-	-989	-0-	4491 2	70 9	N	64 50 1	72
05		5394 X	4515	-0-	-879	-0-	4515 2		N	-0-	72
06		5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332 2		N	-0-	72
07		4991 X	4364	-0-	-627	-0-	4364 2		N	-0-	72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634	
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-
05		13578 X	12242	-0-	-1336	-0-	12242 2		Y	-0-	-0-
06		12600 X	11586	-0-	-1014	-0-	11586 2		Y	-0-	-0-
07		12958 X	11791	-0-	-1167	-0-	11791 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926	
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-
05		8401 X	7385	-0-	-1016	-0-	7385 2		Y	-0-	-0-
06		7950 X	6977	-0-	-973	-0-	6977 2		Y	-0-	-0-
07		8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708	
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-
05		14415 X	12566	-0-	-1849	-0-	12566 2		Y	-0-	-0-
06		13950 X	11957	-0-	-1993	-0-	11957 2		Y	-0-	-0-
07		13733 X	12153	-0-	-1580	-0-	12153 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304	
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-
05		17825 X	10600	-0-	-7225	-0-	10600 2		N	-0-	-0-
06		17190 X	12180	-0-	-5010	-0-	12180 2		N	-0-	-0-
07		15531 X	13285	-0-	-2246	-0-	13285 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619	
02		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-
05		13020 X	11569	-0-	-1451	-0-	11569 3		Y	-0-	-0-
06		12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	10667 3		Y	-0-	-0-
07		12152 X	10648	-0-	-1504	-0-	10648 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908	
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-
05		17825 X	14538	-0-	-3287	-0-	14538 2		Y	-0-	-0-
06		16380 X	12959	-0-	-3421	-0-	12959 2		Y	-0-	-0-
07		15965 X	14477	-0-	-1488	-0-	14477 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 #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		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-
05		15624 X	13782	-0-	-1842	-0-	13782	2		Y	-0-			-0-
06		15120 X	11998	-0-	-3122	-0-	11998	2		Y	-0-			-0-
07		15624 X	12217	-0-	-3407	-0-	12217	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II			WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596			
02		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-
05		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2		Y	-0-			-0-
06		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2		Y	-0-			-0-
*07		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916			
02		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-
05		4557 X	4496	-0-	-61	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
06		4680 X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
07		4836 X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616			
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-
05		10013 X	8515	-0-	-1498	-0-	8515	2		Y	-0-			-0-
06		9480 X	7874	-0-	-1606	-0-	7874	2		Y	-0-			-0-
07		9424 X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195			
02		8008 X	6278	-0-	-1730	-0-	6278	2		N	-0-			180
03		8432 X	8032	-0-	-400	-0-	8028	2	4 9	N	4	184 1		-0-
04		8040 X	7752	-0-	-288	-0-	7752	2		N	-0-			-0-
05		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2		N	-0-			-0-
06		7770 X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2		N	-0-			-0-
07		8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673			
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-
05		11098 X	9713	-0-	-1385	-0-	9713	2		N	-0-			-0-
06		10740 X	8755	-0-	-1985	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
07		10602 X	8481	-0-	-2121	-0-	8481	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823			
02		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2		Y	-0-			-0-
03		21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2		Y	-0-			-0-
04		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2		Y	-0-			-0-
05		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2		Y	-0-			-0-
06		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2		Y	-0-			-0-
*07		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	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 #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		12460 X	10441	-0-	-2019	-0-	10441 2			Y	-0-	-0-
03		13113 X	10568	-0-	-2545	-0-	10568 2			Y	-0-	-0-
04		11880 X	10407	-0-	-1473	-0-	10407 2			Y	-0-	-0-
05		12183 X	10895	-0-	-1288	-0-	10895 2			Y	-0-	-0-
06		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2			Y	-0-	-0-
*07		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
02		5852 X	4630	-0-	-1222	-0-	4630 2			Y	-0-	-0-
03		5890 X	4739	-0-	-1151	-0-	4739 2			Y	-0-	-0-
04		5130 X	3929	-0-	-1201	-0-	3929 2			Y	-0-	-0-
05		5301 X	4729	-0-	-572	-0-	4729 2			Y	-0-	-0-
06		5130 X	3811	-0-	-1319	-0-	3811 2			Y	-0-	-0-
07		5115 X	3636	-0-	-1479	-0-	3636 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
02		11508 X	9279	-0-	-2229	-0-	9279 2			Y	-0-	-0-
03		12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	11137 2			Y	-0-	-0-
04		12030 X	10363	-0-	-1667	-0-	10363 2			Y	-0-	-0-
05		11842 X	10227	-0-	-1615	-0-	10227 2			Y	-0-	-0-
06		11100 X	9200	-0-	-1900	-0-	9200 2			Y	-0-	-0-
07		11129 X	9240	-0-	-1889	-0-	9240 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
02		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 2			N	-0-	-0-
03		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324 2			N	-0-	-0-
04		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2			N	-0-	-0-
05		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7225 2	41 9		N	37	37
06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6800 2	1 9		N	1	38
*07		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2			N	-0-	38

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
02		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290 2			Y	-0-	-0-
03		12648 X	8742	-0-	-3906	-0-	8742 2			Y	-0-	-0-
04		11340 X	8716	-0-	-2624	-0-	8716 2			Y	-0-	-0-
05		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842 2			Y	-0-	-0-
06		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485 2			Y	-0-	-0-
*07		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259 2			Y	-0-	-0-
03		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2			Y	-0-	-0-
04		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2			Y	-0-	-0-
05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2			Y	-0-	-0-
06		7020 X	6776	-0-	-244	-0-	6776 2			Y	-0-	-0-
07		7254 X	6433	-0-	-821	-0-	6433 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												
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-
05		4712 X	3992	-0-	-720	-0-	3992 2			N	-0-	-0-
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2			N	-0-	-0-
*07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2			N	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				N	-0-			-0-
*09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
*10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
*11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
*12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
*01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
*04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012														

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		TERRY "D"	WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970
02	03	04	05	06	07									
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-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		SIMS, ALTON	WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
02	03	04	05	06	*07									
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
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	128	1	3274	2	Y	-0-	10	1	-0-
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	Y	-0-			-0-
*07	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	133	1	2886	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
02	03	04	05	06	07							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331
02	03	04	05	06	*07							
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
05	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	135	1	3448	2	Y	-0-	7
06	3690 X	3475	-0-	-215	-0-	212	1	3263	2	Y	-0-	7
*07	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	155	1	3363	2	Y	-0-	7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778
02	03	04	05	06	*07							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	3	1	51	2	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					-0-
06	54 X	-0-	-0-	-54	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B DENY	171	-0-	171	171	8	1	163	2	-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. RICKARD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 501545	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 #: 1		RRCID -> 269368	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 12508	PERF. 8054	-	8294							
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			10
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914							
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 945936 1 U		RRCID -> 065955	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	-	11976							
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-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
*07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9452	-	10268							
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-
05	744 N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070134	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11487	PERF. 8529	-	10030							
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-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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							
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-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	100
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	100
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-	100

MCWATERS, T. H.		WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
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-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-	-0-
06	2070	N	1486	-0-	-584	-0-	1486	2		Y	-0-	-0-
07	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		1		RRCID -> 134371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
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-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-	-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-	-0-
*07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
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	-0-	3031	2		Y	-0-	-0-
05	2968	N	2937	-0-	-31	-0-	2937	2		Y	-0-	-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	-0-	3009	2		Y	-0-	-0-
*07	2453	X	2444	-0-	-9	-0-	2444	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
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-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-	-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-	-0-
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
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-
05	3906	X	2995	-0-	-911	-0-	2995	2		Y	-0-	-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-	-0-
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	2402	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
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-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			-0-
06	2430 N	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			-0-
07	2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
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-
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			-0-
*07	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
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-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2			-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
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-
05	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2			-0-
06	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	2			-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546	2			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
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
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		27 1	-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
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-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			-0-
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
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-
05	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	Y	-0-		-0-
*07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431		
02	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-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	Y	-0-		-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	Y	-0-		-0-
*07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400		
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-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452		
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-
05	3100 N	3906	-0-	806	1997	3906 2	Y	-0-		-0-
06	5256 X	3259	-0-	-1997	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-
07	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152716		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		Y	-0-		-0-
03		4247 X	2762	-0-	-1485	-0-	2762 2		Y	-0-		-0-
04		4110 X	2435	-0-	-1675	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
05		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
06		3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-
*07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8500 - 10375
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID ->	153456	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8467 - 9594
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		1080 N	4	-0-	-1076	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID ->	153508	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	4753 - 4793
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	153775	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	8738 - 10404
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-		-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-		-0-
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-		-0-
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	154731	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8567 - 10434
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
*03		51 N	-0-	-0-	-51	-0-			Y	-0-		-0-
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154733	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9423 - 10362
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842 2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1720	-0-	-170	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 4		RRCID -> 154883		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642		
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-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
02	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-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156282		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
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-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
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-
05	3410 X	1522	-0-	-1888	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1860 X	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
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-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
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-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818								
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	2455	5455	2			N	-0-					22
05	3100 N	4984	-0-	1884	4339	4984	2			N	-0-					22
06	3000 N	4307	-0-	1307	5646	4307	2			N	-0-					22
*07	9859 X	4213	-0-	-5646	-0-	4213	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
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-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711								
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-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
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
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		60
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-		60
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
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	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	221401	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8390 - 8654				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		7	RRCID ->	222489	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8153 - 10173				
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-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		23	RRCID ->	222557	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816 - 8942				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	223256	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 8307 - 9097				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->	223856	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 8642 - 8912				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID ->	225348	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8404 - 10080				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID ->		231866	COMPL. DATE		10/02/2007	TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->		231888	COMPL. DATE		09/13/2007	TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		18	RRCID ->		232150	COMPL. DATE		09/08/2007	TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID ->		232161	COMPL. DATE		08/16/2007	TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		232196	COMPL. DATE		09/28/2007	TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID ->		232348	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		233368	COMPL. DATE		11/17/2007	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792					
02		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-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-					-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-					-0-
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	233928	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8424 - 9622	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID ->	233941	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8504 - 8962	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	234751	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323 - 8337	
02	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-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2		N	-0-		-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-		-0-
*07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	234757	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8366 - 8386	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID ->	234870	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176 - 8342	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	248668	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8497 - 8532	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	254361	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170 PERF. 8740 - 9019				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 8997 - 9655				
02		3108 X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
03		3410 X	3285	-0-	-125	-0-				N	-0-			-0-
04		3060 X	2440	-0-	-620	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2753	-0-	-564	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	3084	-0-	-126	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090 PERF. 8632 - 9089				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
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				
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-
05		84906 X	20400	-0-	-64506	-0-	20400	3		Y	-0-			-0-
06		22380 X	17735	-0-	-4645	-0-	17735	3		Y	-0-			-0-
07		23126 X	20180	-0-	-2946	-0-	20180	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615 PERF.12266 - 12522				
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-
05		3000 N	1292	-0-	-1708	2920	1292	3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1168	-0-	-1832	1088	1168	3		Y	-0-			-0-
*07		1922 N	834	-0-	-1088	-0-	834	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				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N	-0-			-0-
06		8970 X	6050	-0-	-2920	-0-	6050 2		N	-0-			-0-
07		9269 X	6204	-0-	-3065	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12665 - 12944			
02	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	2747	2747 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4845	-0-	4845	7592	4845 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3704	-0-	3704	11296	3704 3		N	-0-			-0-
05		13802 X	2506	-0-	-11296	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
06		6810 X	4455	-0-	-2355	-0-	4455 3		N	-0-			-0-
07		4836 X	3846	-0-	-990	-0-	3846 3		N	-0-			-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13654 - 13700			
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-
05		16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152 3		N	-0-			-0-
06		23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	23962 3		N	-0-			-0-
*07		22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	22160 3		N	-0-			-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 13752		PERF.13258 - 13422			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
FOSTER, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12149 - 12316			
02	DLQ	G-10	86563	-0-	86563	86563	86563 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	93908	-0-	93908	180471	93908 3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	88875	-0-	88875	269346	88875 3		N	-0-			-0-
05		364058 X	94712	-0-	-269346	-0-	94712 3		N	-0-			-0-
06		90630 X	88916	-0-	-1714	-0-	88916 3		N	-0-			-0-
07		93651 X	89785	-0-	-3866	-0-	89785 3		N	-0-			-0-
COX, AVA ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12222 - 12552			
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-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
BOGCESS TRUST		WELL #: 2														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.		681619		RRCID -> 215634		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470								
BAGBY		WELL #: 2														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1														
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-
05	279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270 X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734								
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-
05	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870								
CANNAE		WELL #: 1														
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-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974								
TRIBBLE UNIT		WELL #: 1														
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-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-					-0-
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
*07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1148 X	1074	-0-	-74	-0-	15	1	1059	2	N	-0-
03	1240 X	1207	-0-	-33	-0-	31	1	1176	2	N	-0-
04	1110 X	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-
05	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	74	1	1092	2	N	-0-
06	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	99	1	984	2	N	-0-
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	126	1	1010	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888		
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	26	1	1836	2	N	-0-
03	1922 X	898	-0-	-1024	-0-	23	1	875	2	N	-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	N	-0-
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	137	1	2027	2	N	-0-
06	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	176	1	1748	2	N	-0-
07	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	217	1	1747	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748		
02	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	30	1	2137	2	N	-0-
03	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	55	1	2076	2	N	-0-
04	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	48	1	1733	2	N	-0-
05	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	113	1	1681	2	N	-0-
06	2310 X	1584	-0-	-726	-0-	145	1	1439	2	N	-0-
07	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	163	1	1316	2	N	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
02	981 X	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	N	-0-
03	930 X	398	-0-	-532	-0-	10	1	388	2	N	-0-
04	900 X	358	-0-	-542	-0-	10	1	348	2	N	-0-
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	N	-0-
07	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	115	1	927	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715		
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-
03	2015 X	1645	-0-	-370	-0-	42	1	1603	2	N	-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	N	-0-
05	2449 X	1622	-0-	-827	-0-	103	1	1519	2	N	-0-
06	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	130	1	1284	2	N	-0-
07	2449 X	1488	-0-	-961	-0-	164	1	1324	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843		
02	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	74	1	5224	2	N	-0-
03	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	217	1	8214	2	N	-0-
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	190	1	6831	2	N	-0-
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	427	1	6318	2	N	-0-
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	532	1	5272	2	N	-0-
*07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	626	1	5045	2	N	-0-

GINGER (SMACKOVER)		34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
GINGER GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	1271 N	323	-0-	-948	-0-	323	3	N	-0-			-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	496 N	49	-0-	-447	-0-	49	3	N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 121940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170				
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-
05	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3	N	-0-			-0-
06	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	24018	3	N	-0-			-0-
*07	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	24128	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				
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-
05	1085 N	432	-0-	-653	-0-	432	2	N	-0-			-0-
06	870 N	426	-0-	-444	-0-	426	2	N	-0-			-0-
07	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206				
02	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3193	-0-	3193	6366	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3276	-0-	3276	9642	3		N	-0-			-0-
05	12900 X	3258	-0-	-9642	-0-	3258	3	N	-0-			-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	N	-0-			-0-
*07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	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				
02	DLQ G-10	24915	-0-	24915	24915	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27273	-0-	27273	52188	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26870	-0-	26870	79058	3		N	-0-			-0-
05	105914 X	26856	-0-	-79058	-0-	26856	3	N	-0-			-0-
06	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	3	N	-0-			-0-
*07	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27364	3	N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	45252	-0-	45252	45252	45252	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	47977	-0-	47977	93229	47977	3	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	43777	-0-	43777	137006	43777	3	N	-0-		-0-
05		182854 X	45848	-0-	-137006	-0-	45848	3	N	-0-		-0-
06		44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	44672	3	N	-0-		-0-
*07		45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	45291	3	N	-0-		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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-
05		69838 X	17361	-0-	-52477	-0-	17361	3	N	-0-		-0-
06		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3	N	-0-		-0-
*07		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

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-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3	N	-0-		-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
 GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

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
05	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	2160	1			N	-0-					123
06	2370 X	1035	-0-	-1335	-0-	1035	1			N	-0-					123
07	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2834	1			N	-0-					123

 GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

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
05	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	1			N	-0-					36
06	2190 X	1936	-0-	-254	-0-	1936	1			N	-0-					36
07	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1897	1			N	-0-					36

 GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

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
05	1488 X	1104	-0-	-384	-0-	1104	1			N	-0-					76
06	1440 X	1010	-0-	-430	-0-	1010	1			N	-0-					76
07	1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1139	1			N	-0-					76

 GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

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
05	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	1			N	-0-					72
06	1860 N	1025	-0-	-835	-0-	1025	1			N	-0-					72
07	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	1			N	-0-					72

 GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

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
05	DLQ G-10	237	-0-	237	2141	237	1			Y	-0-					13
06	2480 N	339	-0-	-2141	-0-	339	1			Y	-0-					13
*07	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	1			Y	-0-					13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	1964	1964	1			Y	-0-
03	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	4048	2084	1			Y	-0-
04	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	5119	1071	1			Y	-0-
05	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	6938	1819	1			Y	-0-
06		2900 N	1817	-0-	-1083	5855	1817	1			Y	-0-
*07		3100 N	2190	-0-	-910	4945	2190	1			Y	-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946												
02		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-
03		1643 X	1384	-0-	-259	-0-	1384	1			N	-0-
04		1590 X	1427	-0-	-163	-0-	1427	1			N	-0-
05		1674 X	1484	-0-	-190	-0-	1484	1			N	-0-
06		1620 X	1619	-0-	-1	-0-	1619	1			N	-0-
*07		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	1			N	-0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669												
02		2772 X	2143	-0-	-629	-0-	2143	1			N	-0-
03		3069 X	2682	-0-	-387	-0-	2682	1			N	-0-
04		2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581	1			N	-0-
05		2852 X	2426	-0-	-426	-0-	2426	1			N	-0-
06		2610 X	2392	-0-	-218	-0-	2392	1			N	-0-
07		2697 X	2264	-0-	-433	-0-	2264	1			N	-0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488												
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	1			N	-0-
03		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	1			N	-0-
04		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			N	-0-
05		3131 X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	1			N	-0-
06		3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	1660	1			N	-0-
07		2883 X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	1			N	-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841												
02	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	817	1			Y	-0-
03	DLQ	G-10	457	-0-	457	1274	457	1			Y	-0-
04	DLQ	G-10	306	-0-	306	1580	306	1			Y	-0-
05	DLQ	G-10	360	-0-	360	1940	360	1			Y	-0-
06		2580 N	640	-0-	-1940	-0-	640	1			Y	-0-
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152												
02	14B2	EXT	798	-0-	798	863	798	1			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-
06		863 X	-0-	-0-	-863	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350												
02		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	1			N	-0-
03		1984 X	1780	-0-	-204	-0-	1780	1			N	-0-
04		1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704	1			N	-0-
05		2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1659	1			N	-0-
06		2160 X	1613	-0-	-547	-0-	1613	1			N	-0-
07		2232 X	1544	-0-	-688	-0-	1544	1			N	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422	- 12646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1	N	-0-			-0-
06		2280 X	1623	-0-	-657	-0-	1623	1	N	-0-			-0-
07		2356 X	1753	-0-	-603	-0-	1753	1	N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484	- 12498	
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-
05		2728 X	1980	-0-	-748	-0-	1980	1	N	-0-			-0-
06		2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856	1	N	-0-			-0-
07		2449 X	1913	-0-	-536	-0-	1913	1	N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019	- 12031	
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
05	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	8227	1918	1	Y	-0-			22
06		10015 X	1788	-0-	-8227	-0-	1788	1	Y	-0-			22
*07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2256	1	Y	257	283	9	279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896	- 11908	
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-
05	DLQ	G-10	4728	-0-	4728	13545	4728	1	Y	-0-			-0-
06		16523 X	2978	-0-	-13545	-0-	2978	1	Y	-0-			-0-
*07		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	1	Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732	- 11836	
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-
05	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	5456	1244	1	Y	-0-			-0-
06		6087 X	631	-0-	-5456	-0-	631	1	Y	-0-			-0-
07		1612 X	1282	-0-	-330	-0-	1282	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	
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-
05		1612 N	660	-0-	-952	-0-	660	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753								
REED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2514 2	7 9	N	6	39
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-	39
06	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1802 2	8 9	N	7	46
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2835 2		N	-0-	46

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILL X		WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
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				
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	40 1	806 2	Y	5	28
						6 9				
06	840 N	125	-0-	-715	-0-	6 1	118 2	Y	1	29
						1 9				
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	22 1	448 2	Y	-0-	29

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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GROESBECK (CONS.)		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SPENCE ENERGY COMPANY		809332								
MADDOX, SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

"Q" MADDOX		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
MADDOX, SPENCE		809332								
WELL #: 1		RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
ARLEDGE, TERRY		030801										
MERVISH		WELL #: 1		RRCID -> 113651		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC.		089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
PASNIK		030801										
PASNIK		WELL #: 1		RRCID -> 102067		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PASNIK		089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
PASNIK		030801										
PASNIK		WELL #: 2		RRCID -> 107511		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOWLER		089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
FOWLER		030801										
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 109983		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BONNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690				
02	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-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2	N	-0-		-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2	N	-0-		-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)												
COVEY PARK OPERATING LLC												
GRESHAM TRUST												
39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
182847												
WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
05		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
06		3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3769 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A												
WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060												
02		28779 X	28779	-0-	-0- B	-0-	28779 2		N	-0-		-0-
03		2914 X	69	-0-	-2845 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
04		2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-			N	-0-		-0-
05		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-		-0-
06		51360 X	51360	-0-	-0- B	-0-	51360 2		N	-0-		-0-
*07		119359 X	119359	-0-	-0- B	-0-	119359 2		N	-0-		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, RAYMON												
40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149												
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-
05		6185	6185	-0-	-0-	-0-	182 1	6003 2	N	-0-		-0-
06		6024	6024	-0-	-0-	-0-	177 1	5847 2	N	-0-		-0-
*07		6137	6137	-0-	-0-	-0-	180 1	5957 2	N	-0-		-0-

HERRING (WOODBINE)												
BROWNING, LANDON												
JOHNSON-LIPSEY												
40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
103003												
WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS - LIPSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												
VARISCO ESTATE UNIT												
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
924624												
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850												
02	DLQ	G-10	14357	-0-	14357	14357	14357 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	15513	-0-	15513	29870	15513 3		N	-0-		-0-
04		15318	14422	-0-	-896	28974	14422 3		N	-0-		-0-
05		20646	14723	-0-	-5923	23051	14723 3		N	-0-		-0-
*06		37223	14172	-0-	-23051	-0-	14172 3		N	-0-		-0-
07		15903 #	14555	-0-	-1348	-0-	14555 3		N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-	-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	4	1	427	2	N	-0-	-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-	-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-	-0-
06	420	N	401	-0-	-19	4	1	397	2	N	-0-	-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-	-0-

AMX ENERGY, INC.		020538										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
RAINBOLT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760				
02	24746	X	24746	-0-	-0-	24746	2	N	-0-			-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	16210	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	13214	-0-	-6616	13214	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	15608	-0-	-4883	15608	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	11805	-0-	-8025	11805	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	14441	-0-	-6050	14441	2	N	-0-			-0-

CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003				
02	1764	X	1251	-0-	-513	1251	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	923	-0-	-1030	923	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1560	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	5637	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	698	-0-	-914	698	2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796				
02	5292	X	3077	-0-	-2215	3077	2	N	-0-			-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	6937	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	3051	-0-	-2349	3051	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	138	-0-	-5039	138	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	60	-0-	-6660	60	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	41	-0-	-6903	41	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				
02	1764	X	1222	-0-	-542	1222	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1668	-0-	-285	1668	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1194	-0-	-426	1194	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	1046	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	854	-0-	-766	854	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	634	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691														
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		14112 X	13946	-0-	-166	-0-	13945	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		15624 X	14904	-0-	-720	-0-	14903	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		15120 X	14885	-0-	-235	-0-	14884	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		15624 X	15167	-0-	-457	-0-	15166	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		14940 X	14631	-0-	-309	-0-	14631	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-	-0-	-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
02		2100 X	1281	-0-	-819	-0-	1281	2			N	-0-	-0-	-0-
03		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7598	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	3177	-0-	177	-0-	3177	2			N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	5300	-0-	2200	-0-	5299	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		6598 X	4221	-0-	-2377	-0-	4221	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-	-0-	-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933														
02		102648 X	81246	-0-	-21402	-0-	81245	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		113646 X	102355	-0-	-11291	-0-	102355	2			N	-0-	-0-	-0-
04		109830 X	98083	-0-	-11747	-0-	98083	2			N	-0-	-0-	-0-
05		111476 X	87038	-0-	-24438	-0-	87037	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		98910 X	91783	-0-	-7127	-0-	91783	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		102362 X	93418	-0-	-8944	-0-	93418	2			N	-0-	-0-	-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838														
02		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-	-0-	-0-
03		12462 X	12453	-0-	-9	-0-	12453	2			N	-0-	-0-	-0-
04		12060 X	11825	-0-	-235	-0-	11824	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		12462 X	12148	-0-	-314	-0-	12148	2			N	-0-	-0-	-0-
06		12060 X	11779	-0-	-281	-0-	11779	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		12462 X	11961	-0-	-501	-0-	11961	2			N	-0-	-0-	-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654														
02		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-	-0-	-0-
03		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-	-0-	-0-
04		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10772	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-	-0-	-0-
06		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579														
02		45360 X	43046	-0-	-2314	-0-	43044	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		50375 X	40010	-0-	-10365	-0-	40008	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		48750 X	34826	-0-	-13924	-0-	34824	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		48701 X	31747	-0-	-16954	-0-	31743	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		47130 X	38375	-0-	-8755	-0-	38375	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		47647 X	18865	-0-	-28782	-0-	18865	2			N	-0-	-0-	-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036														
02		224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-	-0-	-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-	-0-	-0-
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	93	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-	-0-	-0-
06		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4480 X	2671	-0-	-1809	-0-	2670	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	4960 X	2605	-0-	-2355	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2528	-0-	-541	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
*07	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	2621	2			N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468			
02	14B2 EXT	459	-0-	459	-0-	459	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	13723	-0-	13723	-0-	13723	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	15932	-0-	15932	-0-	30145	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	14B2 EXT	5475	-0-	5475	-0-	35620	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	749	-0-	749	-0-	36369	2			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	227	-0-	227	-0-	36596	2			N	-0-				-0-

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391	- 15952			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

SOUTH INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112			
02	11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	12772 X	10	-0-	-12762	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470			
02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	28339	2	1	9	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	1	9	N	1	1	8		-0-
05	31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	31291	2			N	-0-				-0-
06	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-				-0-
*07	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2			N	-0-				-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732			
02	70392 X	57516	-0-	-12876	-0-	57514	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	77934 X	59443	-0-	-18491	-0-	59442	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	75420 X	55730	-0-	-19690	-0-	55729	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	76663 X	54413	-0-	-22250	-0-	54411	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	59790 X	54534	-0-	-5256	-0-	54534	2			N	-0-				-0-
*07	63674 X	59392	-0-	-4282	-0-	59392	2			N	-0-				-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	64263	X	49201	-0-	-15062	-0-	49199 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	62190	X	46292	-0-	-15898	-0-	46292 2		N	-0-		-0-
*07	63240	X	39496	-0-	-23744	-0-	39496 2		N	-0-		-0-
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045			
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-
05	69099	X	-0-	-0-	-69099	-0-			N	-0-		-0-
06	53490	X	-0-	-0-	-53490	-0-			N	-0-		-0-
*07	58693	X	58693	-0-	-0-	-0-	58693 2		N	-0-		-0-
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438			
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-
05	53276	X	53276	-0-	-0-	-0-	53274 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	65246 2		N	-0-		-0-
*07	54414	X	54414	-0-	-0-	-0-	54414 2		N	-0-		-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325			
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-
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	661 2		N	-0-		-0-
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	607 2		N	-0-		-0-
*07	775	N	547	-0-	-228	-0-	547 2		N	-0-		-0-
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
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-
05	123225	X	102268	-0-	-20957	-0-	102264 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	119250	X	118475	-0-	-775	-0-	118475 2		N	-0-		-0-
*07	123225	X	107995	-0-	-15230	-0-	107995 2		N	-0-		-0-
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380			
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-
05	80507	X	76356	-0-	-4151	-0-	76354 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	69900	X	65400	-0-	-4500	-0-	65400 2		N	-0-		-0-
*07	92847	X	92847	-0-	-0-	-0-	92847 2		N	-0-		-0-
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
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-
05	63209	X	61222	-0-	-1987	-0-	61220 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	61170	X	59236	-0-	-1934	-0-	59236 2		N	-0-		-0-
*07	63519	X	60213	-0-	-3306	-0-	60213 2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	5460 X	2146	-0-	-3314	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			-0-
05	6045 X	12	-0-	-6033	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	5850 X	4	-0-	-5846	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*07	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.	17701 - 19046		
02	2632 N	1512	-0-	-1120	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
*07	2108 N	1311	-0-	-797	-0-	1311	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	17188 - 17600		
02	75546 X	75546	-0-	-0-	-0-	75545	2	1 9		N	1	1 8		-0-
03	88669 X	88669	-0-	-0-	-0-	88669	2			N	-0-			-0-
04	82275 X	82275	-0-	-0-	-0-	82275	2			N	-0-			-0-
05	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	82392	2			N	-0-			-0-
06	82295 X	82295	-0-	-0-	-0-	82295	2			N	-0-			-0-
*07	82634 X	82634	-0-	-0-	-0-	82634	2			N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17612 - 18328		
02	62524 X	49602	-0-	-12922	-0-	49602	2			N	-0-			-0-
03	69223 X	53166	-0-	-16057	-0-	53166	2			N	-0-			-0-
04	60660 X	51089	-0-	-9571	-0-	51089	2			N	-0-			-0-
05	54684 X	52065	-0-	-2619	-0-	52065	2			N	-0-			-0-
06	63285 X	63285	-0-	-0-	-0-	63285	2			N	-0-			-0-
*07	82900 X	82900	-0-	-0-	-0-	82900	2			N	-0-			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	17374 - 17908		
02	110711 X	110711	-0-	-0-	-0-	110710	2	1 9		N	1	1 8		-0-
03	120627 X	120627	-0-	-0-	-0-	120627	2			N	-0-			-0-
04	113808 X	113808	-0-	-0-	-0-	113807	2	1 9		N	1	1 8		-0-
05	118786 X	118786	-0-	-0-	-0-	118785	2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	109886 X	109886	-0-	-0-	-0-	109886	2			N	-0-			-0-
*07	114073 X	114073	-0-	-0-	-0-	114073	2			N	-0-			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	18551 - 18704		
02	8624 X	6124	-0-	-2500	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
03	9331 X	1122	-0-	-8209	-0-	1121	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	9030 X	713	-0-	-8317	-0-	713	2			N	-0-			-0-
05	8122 X	577	-0-	-7545	-0-	577	2			N	-0-			-0-
06	6360 X	415	-0-	-5945	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*07	6789 X	503	-0-	-6286	-0-	503	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	17112 - 17173		
02	95704 X	94757	-0-	-947	-0-	94751	2	6 9		N	5	5 8		-0-
03	105958 X	99978	-0-	-5980	-0-	99975	2	3 9		N	3	3 8		-0-
04	102540 X	95371	-0-	-7169	-0-	95365	2	6 9		N	5	5 8		-0-
05	105958 X	97965	-0-	-7993	-0-	97959	2	6 9		N	5	5 8		-0-
06	98640 X	93932	-0-	-4708	-0-	93932	2			N	-0-			-0-
*07	104904 X	95352	-0-	-9552	-0-	95352	2			N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		54219 X	48362	-0-	-5857	-0-		48358 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		48581 X	48581	-0-	-0-	-0-		48581 2		N	-0-		-0-
*07		56978 X	50329	-0-	-6649	-0-		50329 2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950													
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-
05		31899 X	31303	-0-	-596	-0-		31301 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		30870 X	29155	-0-	-1715	-0-		29155 2		N	-0-		-0-
*07		32860 X	29979	-0-	-2881	-0-		29979 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948													
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-
05		110762 X	110762	-0-	-0-	-0-		110761 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		105418 X	105418	-0-	-0-	-0-		105418 2		N	-0-		-0-
*07		106563 X	106563	-0-	-0-	-0-		106563 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136													
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-		-0-
06		485 X	-0-	-0-	-485	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
05		62124 X	54835	-0-	-7289	-0-		54832 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		60120 X	48460	-0-	-11660	-0-		48460 2		N	-0-		-0-
*07		57443 X	53192	-0-	-4251	-0-		53192 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202													
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-
05		74896 X	1303	-0-	-73593	-0-		1302 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		72480 X	2870	-0-	-69610	-0-		2870 2		N	-0-		-0-
*07		74772 X	38089	-0-	-36683	-0-		38089 2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508													
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-
05		170055 X	58008	-0-	-112047	-0-		58008 2		N	-0-		-0-
06		54510 X	54510	-0-	-0-	-0-		54510 2		N	-0-		-0-
*07		57629 X	55515	-0-	-2114	-0-		55515 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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		72478 X	68391	-0-	-4087	-0-	68391 2		N	-0-			-0-
06		73328 X	73328	-0-	-0-	-0-	73328 2		N	-0-			-0-
*07		82471 X	82471	-0-	-0-	-0-	82471 2		N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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-
05		101339 X	87766	-0-	-13573	-0-	87762 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		93300 X	83683	-0-	-9617	-0-	83683 2		N	-0-			-0-
*07		99386 X	83676	-0-	-15710	-0-	83676 2		N	-0-			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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-
05		13361 X	12126	-0-	-1235	-0-	12126 2		N	-0-			-0-
06		12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	11683 2		N	-0-			-0-
*07		12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	11459 2		N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
05		32209 X	27991	-0-	-4218	-0-	27991 2		N	-0-			-0-
06		28530 X	25319	-0-	-3211	-0-	25319 2		N	-0-			-0-
*07		30411 X	24256	-0-	-6155	-0-	24256 2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02		12376 X	11365	-0-	-1011	-0-	11365 2		N	-0-			-0-
03		0 W	12094	-0-	12094	12094	12094 2		N	-0-			-0-
04		0 W	11371	-0-	11371	23465	11371 2		N	-0-			-0-
05		0 W	11491	-0-	11491	34956	11491 2		N	-0-			-0-
06		0 W	10968	-0-	10968	45924	10968 2		N	-0-			-0-
*07		57011 X	11087	-0-	-45924	-0-	11087 2		N	-0-			-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP THEISS 251869 WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

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
05		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 2		N	-0-			110
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			110
07		341 N	176	-0-	-165	-0-	176 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	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
02	DLQ	G-10	3433	-0-	3433	3433	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	6972	2	N	-0-			-0-
04	10491	X	3519	-0-	-6972	-0-	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	2	N	-0-			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216		
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	2	N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	2	N	-0-			-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	2	N	-0-			-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205		
02	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	8258	1	N	1	1	8	-0-
							9					
03	DLQ	G-10	8958	-0-	8958	17216	1	N	-0-			-0-
04	29187	X	11971	-0-	-17216	-0-	2	N	-0-			-0-
05	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	2	N	1	1	8	-0-
							9					
06	12360	X	8530	-0-	-3830	-0-	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	2	N	-0-			-0-
							1					

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
02	DLQ	G-10	14805	-0-	14805	14805	2	N	1	1	8	-0-
03	DLQ	G-10	16132	-0-	16132	30937	2	N	-0-			-0-
04	47007	X	16070	-0-	-30937	-0-	2	N	1	1	8	-0-
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	2	N	1	1	8	-0-
06	19290	X	16941	-0-	-2349	-0-	2	N	-0-			-0-
*07	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
02	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	3214	2	N	13	13	8	-0-
03	DLQ	G-10	13310	-0-	13310	16524	2	N	7	7	8	-0-
04	30229	X	13705	-0-	-16524	-0-	2	N	2	2	8	-0-
05	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2	N	3	3	8	-0-
06	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	2	N	1	1	8	-0-
07	10943	X	9504	-0-	-1439	-0-	2	N	1	1	8	-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 220086		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL WILDMAN TRUST		//CONT.// //CONT.//	41515 250 278846	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
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

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:	1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.	15688 - 16621
02	DLQ G-10	10298	-0-	10298	10298	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11020	-0-	11020	21318	2	N	-0-			-0-
04	31788 X	10470	-0-	-21318	-0-	10469	2	1	9	N	1 8
05	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2	N			-0-
06	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10709	2	1	9	N	1 8
*07	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2	N			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	15359 - 17297
02	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	770	1	19773	2	N	2 8
03	DLQ G-10	23243	-0-	23243	43788	853	1	22389	2	N	1 8
04	65011 X	21223	-0-	-43788	-0-	825	1	20397	2	N	1 8
05	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	853	1	18546	2	N	1 8
06	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	825	1	19468	2	N	1 8
07	20181 X	20176	-0-	-5	-0-	853	1	19323	2	N	-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	16137 - 16830
02	2436 X	642	-0-	-1794	-0-	642	2	N			-0-
03	2697 X	179	-0-	-2518	-0-	179	2	N			-0-
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5718	2	1	9	N	1 8
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4524	2	1	9	N	1 8
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N			-0-
07	2697 X	78	-0-	-2619	-0-	78	2	N			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	228226	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	14726 - 17076
02	DLQ G-10	10314	-0-	10314	10314	1485	1	8828	2	N	1 8
03	DLQ G-10	12586	-0-	12586	22900	1623	1	10962	2	N	1 8
04	35768 X	12868	-0-	-22900	-0-	1650	1	11217	2	N	1 8
05	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1615	1	9998	2	N	-0-
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	1650	1	11083	2	N	1 8
07	13299 X	12753	-0-	-546	-0-	1705	1	11048	2	N	-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.	16654 - 17418
02	DLQ G-10	7544	-0-	7544	7544	7536	2	8	9	N	7 8
03	DLQ G-10	61	-0-	61	7605	57	2	4	9	N	4 8
04	9158 X	1553	-0-	-7605	-0-	1516	2	37	9	N	34 8
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6 8
06	17100 X	13109	-0-	-3991	-0-	13103	2	6	9	N	5 8
*07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12105	2	3	9	N	3 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	68106	-0-	68106	68106	68102	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03	DLQ	G-10	70323	-0-	70323	138429	70321	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		200634 X	62205	-0-	-138429	-0-	62201	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		68214 X	68214	-0-	-0-	-0-	68210	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		72960 X	64714	-0-	-8246	-0-	64713	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		75392 X	56531	-0-	-18861	-0-	56530	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604														
02	DLQ	G-10	48933	-0-	48933	48933	48929	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03	DLQ	G-10	53599	-0-	53599	102532	53597	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		154728 X	52196	-0-	-102532	-0-	52193	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		53806 X	53806	-0-	-0-	-0-	53804	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		54240 X	42905	-0-	-11335	-0-	42904	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		54188 X	46038	-0-	-8150	-0-	46037	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004														
02	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	782	2			N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	577	-0-	577	1359	577	2			N	-0-	-0-	-0-
04		1759 X	400	-0-	-1359	-0-	400	2			N	-0-	-0-	-0-
05		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-	-0-
06		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	-0-	-0-
*07		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355														
02	DLQ	G-10	16153	-0-	16153	16153	16152	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	DLQ	G-10	15180	-0-	15180	31333	15179	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		45936 X	14603	-0-	-31333	-0-	14602	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-	-0-	-0-
06		17310 X	13376	-0-	-3934	-0-	13376	2			N	-0-	-0-	-0-
07		17887 X	13771	-0-	-4116	-0-	13771	2			N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589														
02	DLQ	G-10	69833	-0-	69833	69833	69827	2	6	9	N	5	5 8	-0-
03	DLQ	G-10	61992	-0-	61992	131825	61989	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		186209 X	54384	-0-	-131825	-0-	54382	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		56521 X	56521	-0-	-0-	-0-	56513	2	8	9	N	7	7 8	-0-
06		74820 X	54716	-0-	-20104	-0-	54713	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		77314 X	40086	-0-	-37228	-0-	40084	2	2	9	N	2	2 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831														
02	DLQ	G-10	41913	-0-	41913	41913	41910	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	DLQ	G-10	47747	-0-	47747	89660	47745	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		135880 X	46220	-0-	-89660	-0-	46218	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		44518 X	44518	-0-	-0-	-0-	44516	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		46200 X	44929	-0-	-1271	-0-	44928	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		47771 X	46625	-0-	-1146	-0-	46624	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*04		81	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846								
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794	PERF.16488 - 17012		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-	
05	45279	X	45279	-0-	-0-	-0-	45277 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06	49380	X	44544	-0-	-4836	-0-	44543 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	51026	X	46706	-0-	-4320	-0-	46705 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491	PERF.17272 - 18118		
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-	
05	0	W	264	-0-	264	476	264 2	N	-0-		-0-	
06	0	W	9	-0-	9	485	9 2	N	-0-		-0-	
*07	694	N	209	-0-	-485	-0-	209 2	N	-0-		-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687	PERF.18315 - 18396		
02	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-	
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18298 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
06	0	W	13235	-0-	13235	13235	13234 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	0	W	8499	-0-	8499	21734	8499 2	N	-0-		-0-	

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP		WELL #:		297086	RRCID -> 247583		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750	PERF.16246 - 16708		
GASTAR LONE OAK RANCH				7								
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-	
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11658 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	12990	X	10930	-0-	-2060	-0-	10930 2	N	-0-		-0-	
07	13423	X	10580	-0-	-2843	-0-	10580 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		
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				11341	11341	770	1	10569	2	N	2	2	8	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	11341	11341	770	1	10569	2	N	2	2	8	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	13274	24615	853	1	12420	2	N	1	1	8	-0-
04	36865	X	-0-	-24615	-0-	825	1	11424	2	N	1	1	8	-0-
05	11904	X	-0-	-0-	-0-	853	1	11049	2	N	2	2	8	-0-
06	11666	X	-0-	-0-	-0-	825	1	10840	2	N	1	1	8	-0-
*07	11951	X	-0-	-0-	-0-	853	1	11097	2	N	1	1	8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #: 4H	RRCID -> 232272	COMPL. DATE 05/30/2008				TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #: 3H	RRCID -> 233789	COMPL. DATE 12/23/2007				TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102				
02	DLQ	G-10	-0-	6434	6434	896	1	5534	2	N	4	4	8	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	7076	13510	992	1	6082	2	N	2	2	8	-0-
04	20264	X	-0-	-13510	-0-	960	1	5791	2	N	3	3	8	-0-
05	6774	X	-0-	-0-	-0-	955	1	5815	2	N	4	4	8	-0-
06	6960	X	-0-	-308	-0-	960	1	5691	2	N	1	1	8	-0-
07	7130	X	-0-	-375	-0-	992	1	5761	2	N	2	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #: 2 C	41515 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4330		-0-	-0-	-0-	1540	1	2790	2	N	-0-			-0-
03	4992		-0-	-0-	-0-	1705	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	4528		-0-	-0-	-0-	1650	1	2878	2	N	-0-			-0-
05	4713		-0-	-0-	-0-	1705	1	3007	2	N	1	1	8	-0-
06	4329		-0-	-0-	-0-	1595	1	2733	2	N	1	1	8	-0-
*07	4145		-0-	-0-	-0-	1705	1	2439	2	N	1	1	8	-0-

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		42227 500 665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	4044 - 4148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792				
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-
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	3 1	2443 2	N	-0-		-0-
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	3 1	2413 2	N	-0-		-0-
07		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	3 1	2309 2	N	-0-		-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3728 - 3736	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MILLER, A.H.		44855 600 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6422 - 6438	
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-		N	39			114
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	246 1	3058 2	N	28		142
							31 9					
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	229 1	2726 2	N	35		177
							39 9					
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	211 1	2494 2	N	24		201
							26 9					
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	261 1	3405 2	N	-0-		201
*07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	273 1	3532 2	N	7	190 1	18
							8 9					

SMYTHE, E.L.		WELL #:		7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472
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-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
MARATHON OIL COMPANY				525380									
JOB# #1				WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	302 1	2045 2	N	78	182 1		77
03		2666 N	2201	-0-	-465	-0-	86 9						77
04		2580 N	1281	-0-	-1299	-0-	335 1	1866 2	N	-0-			77
05		2697 N	1195	-0-	-1502	-0-	324 1	957 2	N	-0-			77
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	335 1	860 2	N	-0-			77
*07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	324 1	2069 2	N	-0-			77
							335 1	2339 2	N	106	170 1		13
							117 9						

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
CONNELL, THOMAS B.				1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552		
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
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 2	6 9	N	5			150
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	338 2	8 9	N	7			157
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			157

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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280		
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		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		30210 X	-0-	-0-	-30210	B	-0-		N	-0-			-0-
07		23591 X	-0-	-0-	-23591	B	-0-		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			84
05		285 X	285	-0-	-0-		-0-	285 3	N	-0-			84
06		329 X	329	-0-	-0-		-0-	329 3	N	-0-			84
*07		324 N	324	-0-	-0-		-0-	324 3	N	-0-			84

HELMCAMP				WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649		
02		14B2 EXT	293	-0-	293		293	293 3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	254	-0-	254		547	254 3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	261	-0-	261		808	261 3	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	183	-0-	183		991	183 3	N	-0-			-0-
06		1333 X	342	-0-	-991		-0-	148 3	N	176			176
07		279 N	203	-0-	-76		-0-	139 3	N	58	184 1		50

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10610			PERF. 9516 - 9621				
02		422 N	422	-0-	-0-	422	3			N	-0-			54		
03		824 N	824	-0-	-0-	824	3			N	-0-			54		
04		942 N	942	-0-	-0-	942	3			N	-0-			54		
05		1017 N	1017	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			54		
06		1062 N	1062	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			54		
*07		961 N	603	-0-	-358	603	3			N	-0-			54		
		GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 10516			PERF. 9567 - 9765	
02		728 N	262	-0-	-466	232	3	30	9	N	27			205		
03		558 N	232	-0-	-326	149	3	83	9	N	75	184	1	96		
04		210 N	179	-0-	-31	162	3	17	9	N	15			111		
05		734 N	734	-0-	-0-	734	3			N	-0-			111		
06		210 N	153	-0-	-57	153	3			N	-0-			111		
07		186 N	133	-0-	-53	75	3	58	9	N	53			164		
		CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 054367			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9461 - 9802	
02		661 N	661	-0-	-0-	143	1	500	2	Y	16			200		
03		1145 N	1145	-0-	-0-	237	1	905	2	Y	3			203		
04		1099 N	1099	-0-	-0-	210	1	881	2	Y	7			210		
05		899 N	899	-0-	-0-	176	1	721	2	Y	2			212		
06		1110 N	999	-0-	-111	196	1	802	2	Y	1			213		
07		1147 N	783	-0-	-364	148	1	635	2	Y	-0-			213		
		BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541			COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 10146			PERF. 9290 - 9550	
02		1130 N	1130	-0-	-0-	249	1	868	2	Y	12			135		
03		1178 N	765	-0-	-413	158	1	605	2	Y	2			137		
04		1200 N	1045	-0-	-155	198	1	830	2	Y	15			152		
05		1271 N	835	-0-	-436	164	1	669	2	Y	2			154		
06		1008 N	1008	-0-	-0-	196	1	803	2	Y	8			162		
07		1085 N	630	-0-	-455	116	1	501	2	Y	12			174		
		CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174			COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9684 - 9803	
02		2015 X	2015	-0-	-0-	446	1	1554	2	N	14			231		
03		2439 X	2439	-0-	-0-	504	1	1923	2	N	11			242		
04		1902 X	1902	-0-	-0-	363	1	1526	2	N	12	193	1	61		
05		2193 X	2193	-0-	-0-	430	1	1756	2	N	6			67		
06		1898 N	1898	-0-	-0-	373	1	1525	2	N	-0-			67		
*07		2608 N	2608	-0-	-0-	492	1	2116	2	N	-0-			67		

JEWETT (PETTIT) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CLUTE		//CONT.// //CONT.//	46335 500 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440 - 9800						
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
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	308	2	Y	1		192
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-		192
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-		192
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727 - 8750						
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
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	506	1	2066	2	N	6		81
06	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	238	1	972	2	N	-0-		81
*07	3100 N	3282	-0-	182	182	619	1	2663	2	N	-0-		81
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404 - 9770						
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
05	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	507	1	2070	2	N	13		211
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	698	1	2851	2	N	1		212
*07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	671	1	2889	2	N	-0-		212
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418 - 9789						
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
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	754	1	3082	2	N	18		205
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	722	1	2951	2	N	7		212
07	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	523	1	2251	2	N	2		214

JEWETT (PETTIT) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	901	-0-	-387	-0-	200	1	699	2	N	2			181
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	182	1	697	2	N	2			183
04	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	214	1	899	2	N	2			185
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	925	2	N	3			188
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	216	1	883	2	N	1			189
*07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	217	1	932	2	N	-0-			189
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745					
02	868 N	705	-0-	-163	-0-	157	1	547	2	N	1			127
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	183	1	698	2	N	2			129
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	868	2	N	2			131
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	178	1	729	2	N	2			133
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	205	1	837	2	N	-0-			133
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	159	1	687	2	N	-0-			133
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845					
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
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	371	2	N	1			149
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	342	2	N	1			150
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-			150
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	N	-0-			150
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
FOREST OIL CORPORATION BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 1-C		RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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
05	2108 X	326	-0-	-1782	-0-	326	3			N	-0-			25
06	1380 X	585	-0-	-795	-0-	543	3	42	9	N	38			63
07	1302 X	189	-0-	-1113	-0-	175	3	14	9	N	13			76

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10193 - 10322	
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
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-			78
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-			78
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-			78

SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148 - 10359	
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
05	3441 X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			N	-0-			141
06	3330 X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			N	-0-			141
*07	3441 X	650	-0-	-2791	-0-	650	3			N	-0-			141

GUINN				WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10214 - 10424	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	3	2	9	N	2		47
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-		47
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-		47
05	2325 N	1067	-0-	-1258	-0-	1067	3			N	-0-		47
06	1800 N	796	-0-	-1004	-0-	796	3			N	-0-		47
*07	1457 N	699	-0-	-758	-0-	699	3			N	-0-		47

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	924 N	492	-0-	-432	-0-	490	3	2	9	N	2		114
03	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454	3			N	-0-		114
04	750 N	356	-0-	-394	-0-	356	3			N	-0-		114
05	558 N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-		114
06	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-		114
*07	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-		114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	644 N	125	-0-	-519	-0-	125	3			N	-0-		200
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		200
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		200
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		200
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		200
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-		165
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	3	1	9	N	1		166
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4161	3	34	9	N	31		196

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	1484 N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-		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
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	3	17	9	N	15	180 1	42
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1990	3	41	9	N	37		79
07	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	1265	3	19	9	N	17		96

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

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
05	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-		75
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5786	3	1	9	N	1		76
*07	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5904	3	211	9	N	192	174 1	94

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

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
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-		123
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-		123
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3830	3	211	9	N	192	166 1	149

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18760	X	9681	-0-	-9079	-0-	9637	3	44	9	N	40					72
03	20770	X	8323	-0-	-12447	-0-	8276	3	47	9	N	43					115
04	18090	X	7619	-0-	-10471	-0-	7594	3	25	9	N	23					138
05	16027	X	6798	-0-	-9229	-0-	6798	3			N	-0-					138
06	11610	X	6214	-0-	-5396	-0-	6213	3	1	9	N	1					139
*07	10726	X	7496	-0-	-3230	-0-	7357	3	139	9	N	126	182	1			82

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450								
02	37912	X	24167	-0-	-13745	-0-	24115	3	52	9	N	47					110
03	41974	X	19436	-0-	-22538	-0-	19372	3	64	9	N	58					168
04	40620	X	15769	-0-	-24851	-0-	15675	3	94	9	N	85	195	1			58
05	41974	X	14636	-0-	-27338	-0-	14636	3			N	-0-					58
06	40620	X	12577	-0-	-28043	-0-	12576	3	1	9	N	1					59
*07	26753	X	12190	-0-	-14563	-0-	12095	3	95	9	N	86					144

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314								
02	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18082	3	146	9	N	133					160
03	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17222	3	114	9	N	104	177	1			87
04	14040	X	13656	-0-	-384	-0-	13594	3	62	9	N	56					143
05	14508	X	12658	-0-	-1850	-0-	12658	3			N	-0-					143
06	14040	X	10727	-0-	-3313	-0-	10642	3	85	9	N	77	178	1			42
07	14508	X	9847	-0-	-4661	-0-	9670	3	177	9	N	161					203

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330								
06	2300	X	NO RPT	-0-	-2300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322								
06	642	X	NO RPT	-0-	-642	-0-					N	NO RPT					-0-
07	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. HARCROW, S		147715 WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771								
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					32
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					32
04	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2			N	-0-					32
05	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2630	2			N	-0-					32
06	3210	X	2683	-0-	-527	-0-	2683	2			N	-0-					32
07	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		275740 WELL #: 1		RRCID -> 117689		COMPL. DATE 07/25/1985			TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

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
05	2573 X	2503	-0-	-70	-0-	2497	2	6	9	Y	5	2	8			35
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					44
07	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	2856	2	10	9	Y	9	1	8			52

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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
05	2449 X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					21
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					23
07	2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2415	2	8	9	Y	7	1	8			29

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

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
05	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	2262	2	2	9	Y	2	1	8			55
06	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2295	2	2	9	Y	2					57
07	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	2359	2	7	9	Y	6	1	8			62

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
05	4371 X	4148	-0-	-223	-0-	4146	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	3983	2			Y	-0-					27
07	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	3992	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

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
05	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3748	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			Y	-0-					27
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3639	2	3	9	Y	3	3	8			27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1960 N	1952	-0-	-8	-0-	1952	2		55
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		55
04	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2		55
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2 9	55
06	2220 N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2		55
07	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1 9	55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572	
02	1596 X	1192	-0-	-404	-0-	1192	2		62
03	1643 X	1252	-0-	-391	-0-	1252	2		62
04	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	1419	2		62
05	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1258	2	1 9	62
06	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	1181	2		62
07	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1 9	62

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766	
02	7252 X	6749	-0-	-503	-0-	6749	2		45
03	8029 X	7411	-0-	-618	-0-	7411	2		45
04	7620 X	7128	-0-	-492	-0-	7127	2	1 9	45
05	7471 X	7260	-0-	-211	-0-	7257	2	3 9	47
06	7230 X	6965	-0-	-265	-0-	6963	2	2 9	49
07	7471 X	6884	-0-	-587	-0-	6871	2	13 9	60

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530	
02	3864 X	3542	-0-	-322	-0-	3542	2		26
03	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2		26
04	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	3860	2	1 9	26
05	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	4023	2	2 9	26
06	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2		26
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3854	2	3 9	26

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467	
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		37
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		37
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		37
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2 9	37
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		37
07	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2698	2	2 9	37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208	
02	1568 N	1322	-0-	-246	-0-	1322	2		55
03	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2		55
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1 9	55
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1 9	55
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		55
07	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1470	2	6 9	57

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021	
02	6412 X	5512	-0-	-900	-0-	5511	2	1 9	40
03	6944 X	6023	-0-	-921	-0-	6019	2	4 9	44
04	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	5857	2	10 9	52
05	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	5982	2	40 9	27
06	5940 X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2		27
07	6107 X	5445	-0-	-662	-0-	5443	2	2 9	27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	6479 X	6203	-0-	-276	-0-	6193 2	10 9	Y	9	4 8		149
06	6270 X	5652	-0-	-618	-0-	5646 2	6 9	Y	5			154
07	6386 X	5772	-0-	-614	-0-	5766 2	6 9	Y	5	4 8		155

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020		
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	Y	1	1 8		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	1 8		2
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278 2	9 9	Y	8	8 8		2
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 2		Y	-0-			2
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370 2	3 9	Y	3	3 8		2

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820		
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
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3562 2	1 9	Y	1	1 8		30
06	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194 2		Y	-0-			30
07	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3404 2	2 9	Y	2	2 8		30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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		
02	4956 X	4122	-0-	-834	-0-	4119 2	3 9	Y	3	1 8		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	1 8		15
05	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	4396 2	1 9	Y	1	1 8		15
06	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356 2		Y	-0-			15
07	4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4234 2	1 9	Y	1	1 8		15

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992		
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	1 8		99
05	7192 X	7172	-0-	-20	-0-	7115 2	57 9	Y	52	115 1	9 8	27
06	6930 X	6738	-0-	-192	-0-	6738 2		Y	-0-			27
07	7161 X	6842	-0-	-319	-0-	6834 2	8 9	Y	7	7 8		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2408 X	1920	-0-	-488	-0-	1920 2					27
03	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2					27
04	2490 X	2172	-0-	-318	-0-	2172 2					27
05	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2060 2	1 9	Y	1	8	27
06	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898 2					27
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9	Y	2	8	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10638 - 11010	
02	1904 X	1888	-0-	-16	-0-	1887 2	1 9	Y	1	8	1
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2					1
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2187 2	1 9	Y	1	8	1
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2	1 9	Y	1	8	1
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2					1
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146 2	1 9	Y	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	
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2					90
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2					90
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2491 2	1 9	Y	1	8	90
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2412 2	3 9	Y	3	8	90
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2					90
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	Y	2	8	90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424 - 11742	
02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2					165
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2					165
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2					165
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2679 2	1 9	Y	1	8	165
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2					165
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	Y	2	8	165

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108 - 10768	
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2					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
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5520 2	44 9	Y	40	64 1	47
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2					47
*07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309 2	2 9	Y	2	8	47

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10658 - 10940	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10341 - 10972	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3060	2	35 9	Y	32	9 8	177
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29 9	Y	26	176 1	27
07	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2960	2	9 9	Y	8	7 8	28

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810			
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
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2054	2	84 9	Y	76	109 1 4 8	27
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-		27
*07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3 9	Y	3	3 8	27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021			
02	2744 X	2432	-0-	-312	-0-	2431	2	1 9	Y	1	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	1 8	-0-
05	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2755	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2		Y	-0-		-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2525	2	3 9	Y	3	3 8	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244948		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253			
02	1484 N	1388	-0-	-96	-0-	1387	2	1 9	Y	1	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	1 8	23
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3 9	Y	3	3 8	23
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-		23
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3 9	Y	3	3 8	23

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172			
02	INC G-10	1212	-0-	1212	1212	1211	2	1 9	Y	1	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
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3 9	Y	3	3 8	17
06	1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		Y	-0-		17
07	1333 X	1212	-0-	-121	-0-	1209	2	3 9	Y	3	3 8	17

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9772 X	9143	-0-	-629	-0-	9118	2	25	9	Y	100
03	10819 X	10464	-0-	-355	-0-	10416	2	48	9	Y	144
04	10470 X	8823	-0-	-1647	-0-	8771	2	52	9	Y	190
05	10819 X	5680	-0-	-5139	-0-	5635	2	45	9	Y	49
06	10350 X	3426	-0-	-6924	-0-	3414	2	12	9	Y	60
07	10478 X	8005	-0-	-2473	-0-	7964	2	41	9	Y	95

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661		
02	3780 X	2808	-0-	-972	-0-	2807	2	1	9	Y	74
03	4185 X	3164	-0-	-1021	-0-	3164	2			Y	74
04	4050 X	3939	-0-	-111	-0-	3938	2	1	9	Y	74
05	3937 X	3382	-0-	-555	-0-	3379	2	3	9	Y	74
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	74
07	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3042	2	2	9	Y	74

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792		
02	3556 X	2919	-0-	-637	-0-	2919	2			Y	32
03	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3805	2	3	9	Y	35
04	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	3674	2	8	9	Y	42
05	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3408	2	7	9	Y	47
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3323	2	3	9	Y	50
07	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3368	2	8	9	Y	55

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950		
02	6580 X	5987	-0-	-593	-0-	5978	2	9	9	Y	105
03	7285 X	6793	-0-	-492	-0-	6771	2	22	9	Y	125
04	7050 X	6547	-0-	-503	-0-	6536	2	11	9	Y	135
05	7285 X	6428	-0-	-857	-0-	6418	2	10	9	Y	142
06	7050 X	5917	-0-	-1133	-0-	5914	2	3	9	Y	145
07	6789 X	5899	-0-	-890	-0-	5884	2	15	9	Y	157

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767		
02	1876 N	1709	-0-	-167	-0-	1706	2	3	9	Y	50
03	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			Y	50
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	50
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	50
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	50
07	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1888	2	4	9	Y	50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760		
02	5180 X	4562	-0-	-618	-0-	4562	2			Y	70
03	5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2			Y	70
04	5550 X	4578	-0-	-972	-0-	4577	2	1	9	Y	70
05	5549 X	4624	-0-	-925	-0-	4620	2	4	9	Y	70
06	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2			Y	70
07	5053 X	4297	-0-	-756	-0-	4293	2	4	9	Y	70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993		
02	7560 X	6841	-0-	-719	-0-	6841	2			Y	39
03	8370 X	7453	-0-	-917	-0-	7453	2			Y	39
04	8100 X	7152	-0-	-948	-0-	7151	2	1	9	Y	39
05	8153 X	7373	-0-	-780	-0-	7370	2	3	9	Y	39
06	7560 X	6959	-0-	-601	-0-	6958	2	1	9	Y	40
07	7564 X	7003	-0-	-561	-0-	6988	2	15	9	Y	52

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		2492 X	2263	-0-	-229	-0-	139	1	2076	2	Y	44		64
							48	9						
03		2759 X	1303	-0-	-1456	-0-	108	1	1169	2	Y	24	58 1	30
							26	9						
04		1290 N	995	-0-	-295	-0-	92	1	883	2	Y	18		48
							20	9						
05		2511 N	68	-0-	-2443	-0-	2	1	40	2	Y	24	60 1	12
							26	9						
06		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	20		32
							22	9						
*07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	17		49
							19	9						

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322	
02		4088 X	3470	-0-	-618	-0-	214	1	3197	2	N	54		85
							59	9						
03		4526 X	4084	-0-	-442	-0-	341	1	3677	2	N	60		145
							66	9						
04		3990 X	3520	-0-	-470	-0-	329	1	3167	2	N	22		167
							24	9						
05		4123 X	2962	-0-	-1161	-0-	167	1	2762	2	N	30		197
							33	9						
06		3960 X	3320	-0-	-640	-0-	158	1	3104	2	N	53	183 1	67
							58	9						
*07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	206	1	3913	2	N	43		110
							47	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	
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-
05		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
06		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		-0-
07		620 #	571	-0-	-49	-0-	571	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	
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665	
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-
05		1581 X	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
06		1530 X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
*07		1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	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	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2	N	-0-			-0-
06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2	N	-0-			-0-
*07	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2	N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387
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-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886
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-
05	1953 X	292	-0-	-1661	-0-	291	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864
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-
05	21700 X	19768	-0-	-1932	-0-	19768	2	N	-0-			-0-
06	21000 X	19454	-0-	-1546	-0-	19454	2	N	-0-			-0-
*07	21390 X	19476	-0-	-1914	-0-	19476	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930
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-
05	35464 X	34083	-0-	-1381	-0-	34083	2	N	-0-			-0-
06	34320 X	28574	-0-	-5746	-0-	28574	2	N	-0-			-0-
*07	35464 X	32448	-0-	-3016	-0-	32448	2	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054
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-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2	N	-0-			-0-

BRUNETTE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228877	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	16690	PERF.15387 - 16540
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-
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2	N	-0-			-0-
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2	N	-0-			-0-
*07	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2	N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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	8		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569				
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-
05	25258 X	25258	-0-	-0-	-0-	25257	2	1	9	N	1	8		-0-
06	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	32135	2			N	-0-			-0-
*07	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	34293	2			N	-0-			-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526				
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-
05	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	4432	-0-	-248	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
*07	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027				
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-
05	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1	9	N	1	8		-0-
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-			-0-
*07	16120 X	14768	-0-	-1352	-0-	14768	2			N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414				
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-
05	5053 X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4722	-0-	-168	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
*07	5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801				
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-
05	43245 X	40848	-0-	-2397	-0-	40847	2	1	9	N	1	8		-0-
06	41850 X	29693	-0-	-12157	-0-	29693	2			N	-0-			-0-
*07	43245 X	40893	-0-	-2352	-0-	40893	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15334 - 15975				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231886	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	16860	PERF.15690 - 15999			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233361	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15198 - 15974			
02	10080 X	9554	-0-	-526	-0-	9553	2	1 9		N	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-
05	11160 X	6651	-0-	-4509	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
06	10800 X	8263	-0-	-2537	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
*07	10571 X	8880	-0-	-1691	-0-	8880	2			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #:		2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15036 - 15701			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14838 - 16071			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234572	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	17025	PERF.15410 - 15752					
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-
05	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
*07	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	237277	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	16794	PERF.16069 - 16081					
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-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #:		A 2A	RRCID ->	238730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16650	PERF.15307 - 15979					
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-
05	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
06	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	39284	2			N	-0-					-0-
*07	17546 X	17006	-0-	-540	-0-	17006	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240276	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15214 - 16502					
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-
05	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	299	-0-	-811	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	241419	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	16521	PERF.16096 - 16304					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	1424	-0-	1424	1424	1424	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5	-0-	5	1429	5	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.	524	-0-	524	1953	524	2			N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #:		3	RRCID ->	241441	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15422 - 15844					
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	1	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514		
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
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-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
06	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
*07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905				
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-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-			-0-
06	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-			-0-
*07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779				
02	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-
05	34782 X	2383	-0-	-32399	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
06	33660 X	15529	-0-	-18131	-0-	15529	2			N	-0-			-0-
*07	33821 X	30894	-0-	-2927	-0-	30894	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804				
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-
05	11997 X	7756	-0-	-4241	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-			-0-
*07	11997 X	6681	-0-	-5316	-0-	6681	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280				
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-
05	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-			-0-
*07	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 243456		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14912 - 15912				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	5787	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	6173	2	N	-0-			-0-
*07	6076 X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551		
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-
05	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2	N	-0-			-0-
06	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2	N	-0-			-0-
*07	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	26065	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599		
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-
05	25699 X	25030	-0-	-669	-0-	25028	2	N	2	2	8	-0-
06	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2	N	-0-			-0-
*07	25699 X	21121	-0-	-4578	-0-	21121	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778		
02	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	29533	2	N	2	2	8	-0-
03	24397 X	19329	-0-	-5068	-0-	19328	2	N	1	1	8	-0-
04	23340 X	12214	-0-	-11126	-0-	12214	2	N	-0-			-0-
05	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	31304	2	N	1	1	8	-0-
06	23610 X	20203	-0-	-3407	-0-	20203	2	N	-0-			-0-
*07	24397 X	23551	-0-	-846	-0-	23551	2	N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552		
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-
05	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2	N	-0-			-0-
06	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2	N	-0-			-0-
*07	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	17383	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703		
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	N	1	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-
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*07	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490		
02	33180 X	23301	-0-	-9879	-0-	23300	2	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-
05	32581 X	17997	-0-	-14584	-0-	17997	2	N	-0-			-0-
06	31530 X	23076	-0-	-8454	-0-	23076	2	N	-0-			-0-
*07	27342 X	17799	-0-	-9543	-0-	17799	2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	-0-	17676 2		N	-0-		-0-
03	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	-0-	16489 2		N	-0-		-0-
04	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	-0-	16275 2		N	-0-		-0-
05	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	-0-	10370 2		N	-0-		-0-
06	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	-0-	18342 2		N	-0-		-0-
*07	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	-0-	12835 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642		
02	8848 X	4655	-0-	-4193	-0-	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
03	9486 X	4286	-0-	-5200	-0-	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
04	7380 X	3736	-0-	-3644	-0-	-0-	3736 2		N	-0-		-0-
05	7409 X	3784	-0-	-3625	-0-	-0-	3784 2		N	-0-		-0-
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	6834 2		N	-0-		-0-
*07	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	7108 2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
02	34508 X	34508	-0-	-0-	-0-	-0-	34507 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	-0-	36724 2		N	-0-		-0-
04	32040 X	29915	-0-	-2125	-0-	-0-	29915 2		N	-0-		-0-
05	33294 X	31058	-0-	-2236	-0-	-0-	31057 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	32220 X	29945	-0-	-2275	-0-	-0-	29945 2		N	-0-		-0-
*07	33294 X	31329	-0-	-1965	-0-	-0-	31329 2		N	-0-		-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248		
02	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	-0-	21520 2		N	-0-		-0-
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	-0-	23322 2		N	-0-		-0-
04	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	-0-	21967 2		N	-0-		-0-
05	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	-0-	22393 2		N	-0-		-0-
06	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	-0-	21568 2		N	-0-		-0-
*07	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	-0-	21869 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722		
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
04	2250 N	1952	-0-	-298	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
*07	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675		
02	48735 X	48735	-0-	-0-	-0-	-0-	48735 2		N	-0-		-0-
03	56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	-0-	56056 2		N	-0-		-0-
04	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	-0-	51919 2		N	-0-		-0-
05	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	-0-	53778 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	51770 X	51770	-0-	-0-	-0-	-0-	51770 2		N	-0-		-0-
*07	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	-0-	51889 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778		
02	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	-0-	26012 2		N	-0-		-0-
03	25648 X	25648	-0-	-0-	-0-	-0-	25647 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	-0-	30090 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	-0-	25922 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	-0-	26258 2		N	-0-		-0-
*07	22196 X	21730	-0-	-466	-0-	-0-	21730 2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399								
02	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-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	150 X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
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-
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
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-
05	82646 X	80895	-0-	-1751	-0-	80893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	77536 X	77536	-0-	-0-	-0-	77536	2			N	-0-					-0-
*07	82646 X	78601	-0-	-4045	-0-	78601	2			N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
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-
05	50282 X	43368	-0-	-6914	-0-	43367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48360 X	43407	-0-	-4953	-0-	43407	2			N	-0-					-0-
*07	49073 X	44445	-0-	-4628	-0-	44445	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020								
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-
05	930 N	322	-0-	-608	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
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-
05	9269 X	5147	-0-	-4122	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	5424	-0-	-3546	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*07	8339 X	3779	-0-	-4560	-0-	3779	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 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
02	64792 X	59073	-0-	-5719	-0-	59072	2	1	9	N	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-
05	69843 X	60251	-0-	-9592	-0-	60250	2	1	9	N	1	8	-0-
06	65280 X	58102	-0-	-7178	-0-	58102	2			N	-0-		-0-
*07	65410 X	57902	-0-	-7508	-0-	57902	2			N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
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-
05	10664 X	4827	-0-	-5837	-0-	4827	2			N	-0-		-0-
06	6030 X	4142	-0-	-1888	-0-	4142	2			N	-0-		-0-
*07	51551 X	51551	-0-	-0-	-0-	51551	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
02	8596 X	8027	-0-	-569	-0-	8026	2	1	9	N	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-
05	8618 X	4981	-0-	-3637	-0-	4980	2	1	9	N	1	8	-0-
06	8340 X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2			N	-0-		-0-
*07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
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-
05	34844 X	24592	-0-	-10252	-0-	24591	2	1	9	N	1	8	-0-
06	33720 X	30059	-0-	-3661	-0-	30059	2			N	-0-		-0-
*07	34844 X	32350	-0-	-2494	-0-	32350	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
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-
05	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	29869	2	4	9	N	4	8	-0-
06	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2			N	-0-		-0-
*07	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	28107	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
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-
05	32829 X	17321	-0-	-15508	-0-	17320	2	1	9	N	1	8	-0-
06	31770 X	27966	-0-	-3804	-0-	27966	2			N	-0-		-0-
*07	32829 X	22931	-0-	-9898	-0-	22931	2			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765				
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-
05	T. A.	95	-0-	95	441	95	2			N	-0-		-0-
06	565 X	124	-0-	-441	-0-	124	2			N	-0-		-0-
*07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	19740 X	19236	-0-	-504	-0-	19236	2		N	-0-		-0-
03	21855 X	21631	-0-	-224	-0-	21630	2	1	9	1	8	-0-
04	20910 X	19787	-0-	-1123	-0-	19786	2	1	9	1	8	-0-
05	21607 X	14690	-0-	-6917	-0-	14689	2	1	9	1	8	-0-
06	20520 X	17297	-0-	-3223	-0-	17297	2		N	-0-		-0-
*07	21638 X	18037	-0-	-3601	-0-	18037	2		N	-0-		-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001		
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-
05	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2		N	-0-		-0-
06	840 N	552	-0-	-288	-0-	552	2		N	-0-		-0-
*07	1054 N	569	-0-	-485	-0-	569	2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265		
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-
05	67859 X	63758	-0-	-4101	-0-	63758	2		N	-0-		-0-
06	65670 X	62808	-0-	-2862	-0-	62808	2		N	-0-		-0-
*07	65906 X	61849	-0-	-4057	-0-	61849	2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892		
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-
05	36177 X	33161	-0-	-3016	-0-	33161	2		N	-0-		-0-
06	35010 X	28480	-0-	-6530	-0-	28480	2		N	-0-		-0-
*07	38316 X	34307	-0-	-4009	-0-	34307	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710		
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-
05	18321 X	14185	-0-	-4136	-0-	14181	2	4	9	4	8	-0-
06	17730 X	15273	-0-	-2457	-0-	15273	2		N	-0-		-0-
*07	18321 X	17889	-0-	-432	-0-	17889	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602		
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-
05	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	98066	2	2	9	2	8	-0-
06	97276 X	97276	-0-	-0-	-0-	97276	2		N	-0-		-0-
*07	97713 X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2		N	-0-		-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	27356 X	27028	-0-	-328	-0-	27026 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	30287 X	30180	-0-	-107	-0-	30180 2		N	-0-		-0-
04	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	27559 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	29016 X	26969	-0-	-2047	-0-	26967 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	28080 X	25581	-0-	-2499	-0-	25581 2		N	-0-		-0-
*07	30194 X	26052	-0-	-4142	-0-	26052 2		N	-0-		-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186	
02	69440 X	62398	-0-	-7042	-0-	62398 2		N	-0-		-0-
03	76880 X	70516	-0-	-6364	-0-	70515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	69150 X	67985	-0-	-1165	-0-	67985 2		N	-0-		-0-
05	71209 X	71209	-0-	-0-	-0-	71208 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	68310 X	57909	-0-	-10401	-0-	57909 2		N	-0-		-0-
*07	70525 X	62968	-0-	-7557	-0-	62968 2		N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783	
02	10472 X	7243	-0-	-3229	-0-	7243 2		N	-0-		-0-
03	11594 X	10864	-0-	-730	-0-	10864 2		N	-0-		-0-
04	11220 X	10138	-0-	-1082	-0-	10137 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192 2		N	-0-		-0-
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2		N	-0-		-0-
*07	10850 X	9537	-0-	-1313	-0-	9537 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448	
02	2800 N	2927	-0-	127	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	7432	-0-	4332	-0-	4459 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	5613	-0-	2613	-0-	7072 2		N	-0-		-0-
05	10874 X	3802	-0-	-7072	-0-	3802 2		N	-0-		-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 4		RRCID -> 253367		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692	
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
04	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987 2		N	-0-		-0-
05	1457 N	745	-0-	-712	-0-	745 2		N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
*07	1023 N	461	-0-	-562	-0-	461 2		N	-0-		-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	254912	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15007 - 15940				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-				-0-
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-				-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-				-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-

LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	256023	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.13780 - 15676			
02	9128 X	990	-0-	-8138	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	10106 X	5162	-0-	-4944	-0-	5161	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-				-0-
05	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10487	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-				-0-
*07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	9126	2			N	-0-				-0-

COULTER HOPPESS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256042	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	18200	PERF.16517 - 17628			
02	60340 X	54117	-0-	-6223	-0-	54116	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	66805 X	60495	-0-	-6310	-0-	60495	2			N	-0-				-0-
04	73418 X	73418	-0-	-0-	-0-	73418	2			N	-0-				-0-
05	71324 X	71324	-0-	-0-	-0-	71323	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	64650 X	12363	-0-	-52287	-0-	12363	2			N	-0-				-0-
*07	66805 X	41620	-0-	-25185	-0-	41620	2			N	-0-				-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID ->	256047	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14751 - 15829			
02	1764 X	1068	-0-	-696	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-				-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
*07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 - 16084			
02	55319 X	55319	-0-	-0-	-0-	55319	2			N	-0-				-0-
03	60915 X	60372	-0-	-543	-0-	60372	2			N	-0-				-0-
04	58950 X	56022	-0-	-2928	-0-	56022	2			N	-0-				-0-
05	60791 X	56317	-0-	-4474	-0-	56317	2			N	-0-				-0-
06	58080 X	53491	-0-	-4589	-0-	53491	2			N	-0-				-0-
*07	60915 X	54365	-0-	-6550	-0-	54365	2			N	-0-				-0-

S. MCLEAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 - 17010			
02	11732 X	10820	-0-	-912	-0-	10820	2			N	-0-				-0-
03	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-	9917	2			N	-0-				-0-
04	12570 X	11022	-0-	-1548	-0-	11022	2			N	-0-				-0-
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-				-0-
06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-				-0-
*07	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476				
02	DLQ G-10	7988	-0-	7988	7988	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-
05	7378 X	5214	-0-	-2164	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
*06	7140 X	6351	-0-	-789	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
*07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391				
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-
05	18011 X	14073	-0-	-3938	-0-	14073	2	N	-0-			-0-
*06	17430 X	8777	-0-	-8653	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
07	18011 X	16620	-0-	-1391	-0-	16620	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				
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-
05	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3	N	-0-			-0-
*07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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				
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-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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								
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	3	1	98	2	N	1				168
						1	9								
06	840 N	283	-0-	-557	-0-	12	1	271	2	N	-0-				168
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-				168

 COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				63
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				63
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-				63

 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

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								
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	25	1	1567	2	N	24				105
						26	9								
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	21	1	1298	2	N	12	99	1		18
						13	9								
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	22				40
						24	9								

 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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								
05	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	273	1	17054	2	N	278	180	1		210
						306	9								
06	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	256	1	15987	2	N	259	179	1		290
						285	9								
*07	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	255	1	15952	2	N	249	366	1		173
						274	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		1210 N	1210	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-		135
06		702 N	702	-0-	-0-	701 3	1 9	Y	1		136
07		527 N	337	-0-	-190	337 3		Y	-0-		136

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966			
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-
05		447 N	447	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	27	-0-	-159	27 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									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216			
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-
05		124 N	120	-0-	-4	120 3		N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		124 N	27	-0-	-97	27 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			
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-
05		3038 #	2032	-0-	-1006	1996 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
06		2940 #	1899	-0-	-1041	1899 2		Y	-0-		-0-
07		3038 #	1609	-0-	-1429	1609 2		Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024			
02		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-		Y	50	50 1	-0-
03		2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-		-0-
04		1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	62	62 1	-0-
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	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-
05	2883 #	1651	-0-	-1232	-0-	1567	2	84	9	Y	76	76	1	-0-
06	2790 #	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-
07	2883 #	1065	-0-	-1818	-0-	1065	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	
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-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-			-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
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-
05	5053	4	-0-	-5049	614	4	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	85	-0-	-2525	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
07	2387 #	393	-0-	-1994	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1735	-0-	-505	-0-	84 1	1651 2		N	-0-			119
03	2263 X	1984	-0-	-279	-0-	72 1	1912 2		N	-0-			119
04	2070 X	1437	-0-	-633	-0-	28 1	1409 2		N	-0-			119
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	121 1	2404 2		N	-0-			119
06	2070 X	1224	-0-	-846	-0-	59 1	1165 2		N	-0-			119
07	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	86 1	1879 2		N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2		N	-0-			87
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	170 2		N	-0-			87
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 2		N	-0-			87
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2		N	-0-			87
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7 1	141 2		N	-0-			87
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2		N	-0-			87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	88	175	1			157
03	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	97	9	2228	2	N	41					198
04	2640 X	1307	-0-	-1333	-0-	84	1	1259	2	N	21					219
05	3100 N	3587	-0-	487	487	45	9	3348	2	N	64	181	1			102
06	2546 N	2059	-0-	-487	-0-	25	1	1910	2	N	47					149
*07	3100 N	3121	-0-	21	21	23	9	2925	2	N	55					204

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033																
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
07	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																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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																
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-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BONNER, TOM				//CONT.// 120027		WELL #: 1		RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001			
								TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 10858			
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	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOLENS HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BONNER, TOM				WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OSBORN				WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 10954	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPER				WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 10800	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PYRAMID LAND				WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 10996	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PYRAMID LAND				WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11046	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
02	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
05	682 X	621	-0-	-61	-0-	42 1	579 2	N	-0-	29
06	660 X	600	-0-	-60	-0-	41 1	559 2	N	-0-	29
07	620 X	524	-0-	-96	-0-	38 1	486 2	N	-0-	29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-	-0-	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	58	1	741	2	N	-0-	-0-	

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774				
02	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						
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	52	1	712	2	N	-0-	42	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	N	-0-	42	
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	55	1	710	2	N	-0-	42	

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	22
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	22
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-	22
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	22
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-	22
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-	22

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203				
BONNER		WELL #: 5										
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	2	N	2	62
						2	9					
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	283	1	2191	2	N	-0-	62
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	161	1	1694	2	N	-0-	62
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	2	N	-0-	62
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	N	-0-	62
*07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	2	N	1	62
						1	9				1 8	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	984	2	N	4					41
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	10					51
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					51

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820								
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
05	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	261	1	2795	2	N	7					88
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	262	1	2905	2	N	8	12	1			84
*07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	286	1	3274	2	N	5					89

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1848 X	445	-0-	-1403	-0-	35 1	398 2	N	11	12 1		100	
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	12 9	3590 2	N	14	12 1		102	
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	15 9	2091 2	N	9	12 1		99	
05	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	189 1	1925 2	N	7			106	
06	3810 X	1451	-0-	-2359	-0-	10 9	1327 2	N	4	12 1		98	
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	180 1	2945 2	N	72			170	
						8 9							
						120 1							
						4 9							
						257 1							
						79 9							

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848	- 11869	
02	1064 X	832	-0-	-232	-0-	66 1	743 2	N	21	12 1		145	
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	23 9	1221 2	N	15	12 1		148	
04	1230 X	855	-0-	-375	-0-	109 1	766 2	N	18	12 1		154	
05	1271 X	968	-0-	-303	-0-	17 9	875 2	N	10			164	
06	1290 X	892	-0-	-398	-0-	69 1	813 2	N	5	12 1		157	
07	1333 X	954	-0-	-379	-0-	20 9	860 2	N	17			174	
						82 1							
						11 9							
						73 1							
						6 9							
						75 1							
						19 9							

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684	- 11752	
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	328 1	3713 2	N	11	12 1		87	
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	12 9	3969 2	N	17	12 1		92	
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	355 1	3008 2	N	25	12 1		105	
05	4495 X	3525	-0-	-970	-0-	19 9	3204 2	N	20			125	
06	4350 X	730	-0-	-3620	-0-	271 1	664 2	N	5	12 1		118	
07	4495 X	3705	-0-	-790	-0-	28 9	3402 2	N	5			123	
						299 1							
						22 9							
						60 1							
						6 9							
						297 1							
						6 9							

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.10707	- 11756	
02	2184 X	1777	-0-	-407	-0-	143 1	1617 2	N	15	12 1		127	
03	2387 X	1512	-0-	-875	-0-	17 9	1377 2	N	11	12 1		126	
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	123 1	1489 2	N	8	12 1		122	
05	2294 X	1107	-0-	-1187	-0-	12 9	1005 2	N	7			129	
06	2220 X	1072	-0-	-1148	-0-	134 1	978 2	N	5	12 1		122	
07	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	9 9	1035 2	N	5			127	
						94 1							
						8 9							
						88 1							
						6 9							
						90 1							
						6 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.	10828 - 10838
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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:		8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		BONNER, ANDY				WELL #:		3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:		10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:		15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		WOOD				WELL #:		13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 - 10770
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10670	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11074	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11083	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:	1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878	- 11230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976	- 11170		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		54876 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
LOPER		WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547	- 11720		
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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	2		32
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	36	1	491	2	N	-0-		32
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-		32

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904	- 11916		
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
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	-0-		79
06	1380	X	999	-0-	-381	-0-	68	1	931	2	N	-0-		79
07	1426	X	954	-0-	-472	-0-	69	1	885	2	N	-0-		79

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754	- 11870		
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	271	1	3396	2	N	16		143
03	3627	X	2478	-0-	-1149	-0-	18	9	2300	2	N	14		157
04	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	15	9	2657	2	N	11		168
05	4092	X	2936	-0-	-1156	-0-	183	1	2699	2	N	37	146 1 1 8	58
06	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	12	9	2778	2	N	-0-		58
07	4092	X	1674	-0-	-2418	-0-	202	1	1553	2	N	-0-		58

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	385	1	5291	2	N	6		102
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	362	1	4991	2	N	-0-		102
*07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	396	1	5106	2	N	2		104
						2	9						

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
02	5768 X	4748	-0-	-1020	-0-	350	1	4385	2	N	12		72
03	6014 X	5190	-0-	-824	-0-	342	1	4828	2	N	18	1 8	89
04	5670 X	5345	-0-	-325	-0-	344	1	4995	2	N	5		94
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	402	1	5533	2	N	20		114
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	411	1	5659	2	N	-0-		114
*07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	436	1	5623	2	N	-0-		114

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
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
05	558 X	342	-0-	-216	-0-	23	1	319	2	N	-0-		27
06	540 X	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	N	-0-		27
07	558 X	81	-0-	-477	-0-	6	1	75	2	N	-0-		27

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002				TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
02	2408 X	2390	-0-	-18	-0-	176	1	2206	2	N	7	132 1	20
03	2666 X	2522	-0-	-144	-0-	165	1	2331	2	N	24		44
04	2580 X	2332	-0-	-248	-0-	150	1	2170	2	N	11		55
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	180	1	2476	2	N	25	1 8	79
06	2550 X	2364	-0-	-186	-0-	160	1	2203	2	N	1	1 8	79
07	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	160	1	2058	2	N	-0-		79

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744			
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	207	1	2588	2	N	20		169
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3013	2	N	15		184
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	198	1	2874	2	N	5		189
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	217	1	2992	2	N	2		191
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2929	2	N	-0-		191
*07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	224	1	2889	2	N	-0-		191

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2707	-0-	-653	-0-	198	1	2485	2	N	22				110
03	3720 X	2729	-0-	-991	-0-	177	1	2500	2	N	47				157
04	3600 X	3253	-0-	-347	-0-	208	1	3010	2	N	32	188	1	1 8	-0-
05	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	216	1	2971	2	N	3				3
06	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	212	1	2917	2	N	-0-				3
07	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	215	1	2765	2	N	-0-				3
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874						
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	272	1	3410	2	N	119	49	1		184
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	131	9	279	1	N	155	182	1	1 8	156
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	171	9	185	1	N	115				271
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	127	9	229	1	N	177	375	1	1 8	72
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	195	9	249	1	N	51	1	8		122
*07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	249	1	56	9	N	39				161
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690						
02	4956 X	4473	-0-	-483	-0-	327	1	4099	2	N	43				119
03	5177 X	4320	-0-	-857	-0-	47	9	285	1	N	16	112	1	1 8	22
04	5010 X	4052	-0-	-958	-0-	18	9	261	1	N	4				26
05	5022 X	4133	-0-	-889	-0-	4	9	280	1	N	6				32
06	4800 X	3764	-0-	-1036	-0-	7	9	255	1	N	-0-				32
07	4960 X	3991	-0-	-969	-0-	287	1	3704	2	N	-0-				32
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790						
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
05	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	90	1	1238	2	N	-0-				22
06	1350 X	1265	-0-	-85	-0-	86	1	1179	2	N	-0-				22
07	1364 X	1226	-0-	-138	-0-	88	1	1138	2	N	-0-				22
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650						
02	2352 X	2027	-0-	-325	-0-	149	1	1869	2	N	8				33
03	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	9	9	152	1	N	15				48
04	2280 X	2143	-0-	-137	-0-	17	9	138	1	N	4				52
05	2356 X	2115	-0-	-241	-0-	4	9	143	1	N	6	1	8		57
06	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	7	9	130	1	N	2				59
07	2325 X	2303	-0-	-22	-0-	2	9	166	1	N	-0-				59

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	700 X	636	-0-	-64	-0-	45	1	559	2	N	29	85	1	17
03	775 X	722	-0-	-53	-0-	32	9	674	2	N	-0-			17
04	750 X	723	-0-	-27	-0-	48	1	676	2	N	-0-			17
05	744 X	517	-0-	-227	-0-	47	1	482	2	N	-0-			17
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-			17
07	744 X	730	-0-	-14	-0-	48	1	677	2	N	-0-			17
05	744 X	730	-0-	-14	-0-	53	1	677	2	N	-0-			17
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624				
02	2212 X	1960	-0-	-252	-0-	144	1	1801	2	N	14			107
03	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	15	9	1486	2	N	10			117
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	105	1	2999	2	N	13			130
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	11	9	2973	2	N	12			142
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	207	1	2103	2	N	-0-			142
*07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	14	9	2983	2	N	-0-			142
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	216	1	2103	2	N	-0-			142
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	13	9	2983	2	N	-0-			142
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096				
02	3444 X	3340	-0-	-104	-0-	244	1	3059	2	N	34	98	1	77
03	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	37	9	3249	2	N	-0-			77
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	230	1	3264	2	N	-0-			77
05	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	225	1	3436	2	N	-0-			77
06	3570 X	3548	-0-	-22	-0-	250	1	3308	2	N	-0-			77
07	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	240	1	3243	2	N	-0-			77
07	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	252	1	3243	2	N	-0-			77
PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202477		COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886				
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														
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671				
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
05	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	91	1	1254	2	N	-0-			22
06	1920 X	1105	-0-	-815	-0-	75	1	1030	2	N	-0-			22
07	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	99	1	1275	2	N	-0-			22
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750				
02	1092 X	965	-0-	-127	-0-	71	1	891	2	N	3			97
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	3	9	1112	2	N	25	74	1	48
04	1140 X	1081	-0-	-59	-0-	79	1	1011	2	N	-0-			48
05	1178 X	1161	-0-	-17	-0-	28	9	1082	2	N	-0-			48
06	1170 X	1121	-0-	-49	-0-	70	1	1045	2	N	-0-			48
07	1209 X	1105	-0-	-104	-0-	76	1	1025	2	N	-0-			48
07	1209 X	1105	-0-	-104	-0-	80	1	1025	2	N	-0-			48

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1932 X	1596	-0-	-336	-0-	117 1	1471 2	N	7	84
03	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	110 1	1559 2	N	13	97
04	1740 X	1535	-0-	-205	-0-	98 1	1424 2	N	12	109
05	1798 X	881	-0-	-917	-0-	58 1	802 2	N	19	2 8 126
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	147 1	2032 2	N	-0-	126
07	1767 X	1616	-0-	-151	-0-	116 1	1500 2	N	-0-	126

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738		
02	2632 X	2025	-0-	-607	-0-	148 1	1852 2	N	23	120 1 18
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
05	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	169 1	2329 2	N	-0-	18
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	156 1	2155 2	N	-0-	18
*07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	170 1	2194 2	N	-0-	18

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561		
02	1456 X	922	-0-	-534	-0-	68 1	850 2	N	4	99
03	1395 X	913	-0-	-482	-0-	59 1	837 2	N	15	114
04	1140 X	915	-0-	-225	-0-	57 1	823 2	N	32	146
05	1178 X	808	-0-	-370	-0-	55 1	753 2	N	-0-	146
06	990 X	796	-0-	-194	-0-	54 1	742 2	N	-0-	146
07	1023 X	943	-0-	-80	-0-	68 1	875 2	N	-0-	146

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596		
02	4508 X	3626	-0-	-882	-0-	267 1	3339 2	N	18	182 1 57
03	5704 X	4628	-0-	-1076	-0-	304 1	4290 2	N	31	1 8 87
04	5520 X	4091	-0-	-1429	-0-	263 1	3809 2	N	17	104
05	5704 X	3951	-0-	-1753	-0-	266 1	3660 2	N	23	127
06	4890 X	4409	-0-	-481	-0-	298 1	4111 2	N	-0-	127
07	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	296 1	3818 2	N	12	139

J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 11587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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						
05		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	165 1	2268 2	N	2			67
							2 9						
06		2400 X	2098	-0-	-302	-0-	141 1	1948 2	N	8			75
							9 9						
07		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	144 1	1852 2	N	26			101
							29 9						

PYRAMID LAND			WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922	
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
05		651 N	429	-0-	-222	-0-	29 1	400 2	N	-0-			72
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	576 2	N	-0-			72
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-			72

BONNER, TOM			WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708	
02		0	16039	-0-	16039	42459	1172 1	14678 2	N	172	372 1		74
							189 9						
03		72717 X	30258	-0-	-42459	-0-	1981 1	27960 2	N	288	190 1		172
							317 9						
04		30510 X	30105	-0-	-405	-0-	1921 1	27857 2	N	297	349 1	1 8	119
							327 9						
05		31527 X	27811	-0-	-3716	-0-	1864 1	25654 2	N	266	188 1	1 8	196
							293 9						
06		30510 X	25610	-0-	-4900	-0-	1717 1	23660 2	N	212	351 1		57
							233 9						
07		31527 X	23899	-0-	-7628	-0-	1708 1	22011 2	N	164			221
							180 9						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
BONNER			WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082	
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
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-			62
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-			62
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-			62

BONNER			WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103	
02		280 N	125	-0-	-155	-0-	68 2	57 9	N	52			109
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	15 1	114 2	N	31			140
							34 9						
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	4 1	40 2	N	13	131 1		22
							14 9						
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	45			67
							50 9						
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	12			79
							13 9						
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	21			100
							23 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060		
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	
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
						17	9					
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	3	75
						3	9					
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	40	1	544	2	N	-0-	75
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	31	1	519	2	N	3	78
						3	9					

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814		
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
						2	9					
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	-0-	87
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-	87
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-	87
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-	87

EDF TRADING RESOURCES, LLC WOOD		243195 WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 11628		
02	784 X	781	-0-	-3	-0-	62	1	707	2	N	11	55
						12	9				12	1
03	899 X	788	-0-	-111	-0-	64	1	712	2	N	11	54
						12	9					
04	870 X	809	-0-	-61	-0-	66	1	734	2	N	8	50
						9	9					
05	899 X	788	-0-	-111	-0-	66	1	714	2	N	7	57
						8	9					
06	870 X	659	-0-	-211	-0-	54	1	599	2	N	5	50
						6	9				12	1
07	868 X	644	-0-	-224	-0-	51	1	587	2	N	5	55
						6	9					

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924		
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					
05	1488 X	913	-0-	-575	-0-	78	1	835	2	N	-0-	105
06	1440 X	1101	-0-	-339	-0-	90	1	1003	2	N	7	112
						8	9					
07	1395 X	949	-0-	-446	-0-	76	1	873	2	N	-0-	112

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11502 - 11512		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542 - 11752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675 - 11869
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489 - 11861
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777 - 11965
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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					
05	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	121 1	1294 2	N	1		3
						1 9					
06	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	109 1	1209 2	N	-0-	1 1	2
07	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	104 1	1186 2	N	-0-		2

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563 - 11568
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 11820
02	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
05	527 X	111	-0-	-416	-0-	9 1	93 2	N	8		103
						9 9					
06	330 X	132	-0-	-198	-0-	11 1	121 2	N	-0-		103
*07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 2	N	-0-		103

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 11719
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					
05	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	309 1	3315 2	N	12		74
						13 9					
06	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	283 1	3145 2	N	1	4 1	71
						1 9					
07	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	259 1	2965 2	N	8		79
						9 9					

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 12016
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					
05	589 X	333	-0-	-256	-0-	28 1	305 2	N	-0-		163
06	570 X	417	-0-	-153	-0-	34 1	377 2	N	5		168
						6 9					
07	589 X	542	-0-	-47	-0-	43 1	493 2	N	5		173
						6 9					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
WOOD				WELL #: 10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	1252	-0-	-2080	-0-	101 1 3 9	1148 2	N	3	3 1		100
03	3689 X	1819	-0-	-1870	-0-	149 1 3 9	1667 2	N	3	4 1		99
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	531 1 34 9	5883 2	N	31	4 1		126
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	485 1 13 9	5199 2	N	12			138
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	349 1 3 9	3876 2	N	3	4 1		137
07	5301 X	4309	-0-	-992	-0-	345 1 12 9	3952 2	N	11			148

WOOD				WELL #: 9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846			
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	125 1 15 9	1412 2	N	14	1 1		135
03	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	128 1 20 9	1428 2	N	18	1 1		152
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	134 1	1485 2	N	-0-			152
05	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	136 1	1463 2	N	-0-			152
06	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	135 1 1 9	1505 2	N	1			153
07	1705 X	1669	-0-	-36	-0-	134 1	1535 2	N	-0-			153

WOOD				WELL #: 13	RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778			
02	1428 X	1413	-0-	-15	-0-	114 1 11 9	1288 2	N	10	2 1		28
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9	2214 2	N	1	1 1		28
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	193 1 34 9	2134 2	N	31	1 1		58
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	165 1 17 9	1770 2	N	15			73
06	2340 X	1973	-0-	-367	-0-	160 1 35 9	1778 2	N	32	2 1		103
07	2449 X	1974	-0-	-475	-0-	158 1 9 9	1807 2	N	8			111

WOOD				WELL #: 15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925			
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
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	N	-0-			80
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 2	N	-0-			80
*07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 2	N	-0-			80

BONNER, ANDY				WELL #: 5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	304 1	3439 2	N	20	5 1		151
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	22 9	291 1	N	15	6 1		160
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	17 9	276 1	N	13	6 1		167
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	14 9	349 1	N	14			181
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	15 9	293 1	N	9	6 1		184
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	10 9	278 1	N	14			198
						15 9						
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766
02	840 X	779	-0-	-61	-0-	63 1	715 2	N	1	1 1		50
03	930 X	788	-0-	-142	-0-	1 9	64 1	N	8	1 1		57
04	810 X	772	-0-	-38	-0-	9 9	64 1	N	3			60
05	868 X	808	-0-	-60	-0-	3 9	69 1	N	2			62
06	840 X	762	-0-	-78	-0-	2 9	63 1	N	1			63
07	868 X	830	-0-	-38	-0-	1 9	67 1	N	2			65
						2 9						
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521
02	1428 X	1292	-0-	-136	-0-	104 1	1178 2	N	9	2 1		118
03	1550 X	1515	-0-	-35	-0-	10 9	124 1	N	4	2 1		120
04	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	4 9	116 1	N	14	1 1		133
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	15 9	174 1	N	30			163
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	33 9	173 1	N	1	2 1		162
*07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1 9	149 1	N	1			163
						1 9						
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	127 1	1440 2	N	47	2 1		218
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	52 9	232 1	N	23	2 1		239
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	25 9	219 1	N	11	185 1		65
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	12 9	196 1	N	9			74
06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	10 9	178 1	N	10	2 1		82
07	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	11 9	167 1	N	2			84
						2 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195										
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221091			COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960	PERF.11536 - 11561			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 221379			COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100	PERF.11628 - 11636			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221516			COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920 - 11947			
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	N	2	2	1	97
							2	9							
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	N	1	1	1	97
							1	9							
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1133	2	N	29	1	1	125
							32	9							
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	18			143
							20	9							
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	257	1	2857	2	N	16	2	1	157
							18	9							
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2821	2	N	29			186
							32	9							

WOOD			WELL #:		17	RRCID -> 222485			COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909 - 11913			
02	1008	X	938	-0-	-70	-0-	76	1	860	2	N	2	2	1	181
							2	9							
03	1054	X	1029	-0-	-25	-0-	84	1	943	2	N	2	2	1	181
							2	9							
04	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	84	1	929	2	N	2	3	1	180
							2	9							
05	1178	X	1053	-0-	-125	-0-	90	1	961	2	N	2			182
							2	9							
06	1140	X	889	-0-	-251	-0-	73	1	813	2	N	3	2	1	183
							3	9							
07	1054	X	930	-0-	-124	-0-	75	1	854	2	N	1			184
							1	9							

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 222491			COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130	PERF.11707 - 11919			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195											
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11929 - 12139				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930			
02	2884	X	2284	-0-	-600	-0-	184	1	2081	2	N	17	2	1	137
03	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	203	1	2271	2	N	10	2	1	145
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	191	1	2115	2	N	17	2	1	160
05	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	202	1	2165	2	N	9			169
06	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	193	1	2146	2	N	3	2	1	170
07	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	169	1	1928	2	N	1			171

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.11622 - 11844				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910				
MITCHELL-WILLIAMS TRUST																
02	952	N	684	-0-	-268	-0-	13	1	664	2	Y	6			13	
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	30	1	985	2	Y	10	1	8	22	
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	Y	6			28	
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	2	Y	7	24	1	1 8	10
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1215	2	Y	8	1	8	17	
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	27	1	969	2	Y	7	1	8	23	

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860				
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	3	1	140	2	Y	1			3
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	182	2	Y	2			5
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	6	1	173	2	Y	1			6
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	1	5	1	2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	145	2	Y	1			3
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2			5

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	16 1	856 2	Y	8			134
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	23 1	734 2	Y	8	1 8		141
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	33 1	1036 2	Y	5			146
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	33 1	1017 2	Y	6	132 1		20
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2	Y	7			27
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	33 1	1163 2	Y	9	2 8		34

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

02	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
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			38
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			38
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			47
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			47
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	2	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		//CONT.// 55712 380 //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
		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854			PERF. 8787 - 8793				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. EVERETT		56882 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 8156 - 8330				
08	0	3046	-0-	3046	69556	137	1	2903	2	N	5					72
09	0	2946	-0-	2946	72502	114	1	2832	2	N	-0-					72
10	0	2899	-0-	2899	75401	113	1	2786	2	N	-0-					72
11	0	2824	-0-	2824	78225	107	1	2717	2	N	-0-					72
12	360	2766	-0-	2406	80631	101	1	2661	2	N	4	55	1			21
01	11160	2586	-0-	-8574	72057	98	1	2488	2	N	-0-					21
02	10080	2257	-0-	-7823	64234	87	1	2170	2	N	-0-					21
03	11160	2399	-0-	-8761	55473	95	1	2304	2	N	-0-					21
04	10800	2261	-0-	-8539	46934	87	1	2174	2	N	-0-					21
05	11160	2277	-0-	-8883	38051	103	1	2174	2	N	-0-					21
06	10800	2102	-0-	-8698	29353	96	1	2006	2	N	-0-					21
*07	11160	2173	-0-	-8987	20366	100	1	2073	2	N	-0-					21

MUNSON, DAVID M. INC. CARTER GAS UNIT		593201							CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960			PERF. 8151 - 8255				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) DECKER OPERATING CO., L.L.C. KENNEDY		56882 666 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 233479		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 8520 - 8988				
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
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC HUSTEAD UNIT		247722							CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8376 - 8786				
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-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	234	2	N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	500	1	224	2	N	-0-					-0-
07	713 N	601	-0-	-112	-0-	447	1	154	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722															
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
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-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1291	1	592	2	N	-0-			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1296	1	581	2	N	-0-			-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1365	1	468	2	N	-0-			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193															
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826															
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	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5085	2	54	9	N	49			72
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4673	2	51	9	N	46			118
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			118
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			118

MUNSON, DAVID M. INC. 593201															
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	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															
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			68
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			68
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			68
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3		1	9	N	-0-		69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201														
DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269														
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
*05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534														
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			196
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			196
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			196
*05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			196
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196
07		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														
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			93
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			93
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
07		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														
02		2016 X	25	-0-	-1991	-0-	25	3		N	-0-			157
03		465 X	13	-0-	-452	-0-	13	3		N	-0-			157
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	3	1 9	N	1			158
*05		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4180	3	3 9	N	3			161
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143														
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
JACKSON A		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8531 - 8676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		57144 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
FLAGG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8518 - 8590			
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	8	7	112
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			112
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			112
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			112
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	2			N	-0-			112
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			112

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		57144 500		687208		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	164396	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9059 - 9617			
ADAMS, J.C.														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	43	-0-	43	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	10	-0-	10	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	22	-0-	22	-0-	75	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 8943 - 9588			
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
05	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	2150	2	1	9	Y	1	34	1	8
06	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			Y	-0-			8
07	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1997	2	1	9	Y	1			9

LANE, T. W.		WELL #:		4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 8993 - 9578			
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-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-			-0-
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2119 2	1 9	Y	1	17 1	4
06		2280 N	1964	-0-	-316	-0-	1964 2		Y	-0-		4
07		2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1883 2	1 9	Y	1		5

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
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
05		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2012 2	1 9	Y	1	17 1	4
06		2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911 2		Y	-0-		4
07		2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1814 2	1 9	Y	1		5

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
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
05		2821 X	2085	-0-	-736	-0-	2084 2	1 9	Y	1	17 1	4
06		2730 X	1911	-0-	-819	-0-	1911 2		Y	-0-		4
07		2480 X	1898	-0-	-582	-0-	1898 2		Y	-0-		4

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
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-
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		Y	-0-		-0-
06		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-		-0-
*07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
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
05		775 N	457	-0-	-318	-0-	453 2	4 9	Y	4	77 1	18
06		870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2		Y	-0-		18
*07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	Y	3		21

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
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-
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-		-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
*07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
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-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-		-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
*07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-	14	1			3
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					3
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3

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

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-
05	6572 #	5585	-0-	-987	-0-	55	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	6360 #	4049	-0-	-2311	-0-	40	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	6572 #	5457	-0-	-1115	-0-	54	1	5403	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

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
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	248	1	1167	2	N	-0-					28
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	N	-0-					28
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	465	1	511	2	N	-0-					126
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	450	1	526	2	N	-0-					126
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	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

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944	- 11140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		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
							35	9					177
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	292	1	1701	2	N	51	33 1
							56	9					195
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	41	16 1
							45	9					220
*07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	372	1	2044	2	N	44	196 1
							48	9					68

THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990	- 11190	
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
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	168	1	981	2	N	-0-	63
06		1110 N	885	-0-	-225	-0-	135	1	750	2	N	-0-	63
07		1147 N	835	-0-	-312	-0-	129	1	706	2	N	-0-	63

THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041	- 11222	
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
05		1023 N	752	-0-	-271	-0-	110	1	642	2	N	-0-	39
06		1140 N	328	-0-	-812	-0-	50	1	278	2	N	-0-	39
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	86	1	475	2	N	-0-	39

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960	- 11144	
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
05		651 N	626	-0-	-25	-0-	92	1	534	2	N	-0-	78
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-	78
07		682 N	595	-0-	-87	-0-	92	1	503	2	N	-0-	78

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846	- 11030	
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-
05		1767 N	1445	-0-	-322	-0-	212	1	1233	2	N	-0-	-0-
06		1590 N	1295	-0-	-295	-0-	198	1	1097	2	N	-0-	-0-
07		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	188	1	1031	2	N	-0-	-0-

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691					
EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	131956	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - P&A 08/09/12									

SNEED BONNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188928	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
07	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
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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	94
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-	94
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2	N	-0-	94
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	94

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115
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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	115
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	115
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	115
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	N	1 8	115

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		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
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	94 1	1127 2	N	-0-			13
06		1650 N	909	-0-	-741	-0-	57 1	852 2	N	-0-			13
*07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	63 1	939 2	N	-0-			13

WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10916	- 11104
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
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	94 1	1123 2	N	-0-			8
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	57 1	838 2	N	-0-			8
07		1395 N	942	-0-	-453	-0-	59 1	883 2	N	-0-			8

WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10925	- 11107
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
05		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	105 1	1254 2	N	-0-			42
06		750 N	747	-0-	-3	-0-	47 1	700 2	N	-0-			42
*07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86 1	1283 2	N	-0-			42

UTLEY-HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830	- 10992
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-
05		1209 N	701	-0-	-508	-0-	701 2		N	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2		N	-0-			-0-

HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 11094
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
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			141
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			141
*07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			141

WATSON TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790	- 10964
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
05		1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-				50
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				50
07		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-				50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221																
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
05		837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-				45
06		1470 X	641	-0-	-829	-0-	641	2			N	-0-				45
07		1519 X	619	-0-	-900	-0-	619	2			N	-0-				45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195																
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
05		620 N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-				123
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				123
*07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243																
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
05		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-				10
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-				10
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-				10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426																
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
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				178
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	115	2	122	9	N	111	111	1		173
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301																
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
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	2	N	-0-				26
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-				26
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-				26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	118	1	706	2	N	20				84
						22	9								
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	25				109
						28	9								
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	25				134
						28	9								
05	930 N	368	-0-	-562	-0-	45	1	314	2	N	8				142
						9	9								
06	420 N	105	-0-	-315	-0-	12	1	84	2	N	8	145	5		5
						9	9								
07	1023 N	366	-0-	-657	-0-	40	1	304	2	N	20				25
						22	9								

MCBEE (PETTIT)
BELL & KINLEY COMPANY
THORNE-BARKLEY UNIT

58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
062783

WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

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
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-				9
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-				9
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

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
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	N	8				73
06	1680 N	680	-0-	-1000	-0-	668	2	12	9	N	11				84
07	1364 N	695	-0-	-669	-0-	694	2	1	9	N	1				85

GOLIE, M.

WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
05	775 N	298	-0-	-477	-0-	294	2	4	9	N	4				179
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-				179
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	136	1		43

THORNE, O. W. GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

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
05	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1108	2	6	9	N	5	178	1		7
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	621	2	22	9	N	20				27
07	1178 N	644	-0-	-534	-0-	627	2	17	9	N	15				42

MCBRIDE GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	586	2	8	9	N	7				156
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	452	2	17	9	N	15				171
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8	169	1		10

MCBEE (TRAVIS PEAK) BELL & KINLEY COMPANY GOLIE, M.		58784 666 062783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WELL #:		1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10039 - 10204		
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREST OIL CORPORATION THORNE-BARKLEY GU 1		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WELL #:		1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH		11080		PERF.10774 - 11010		
02	3612	X	1932	-0-	-1680	-0-	193	1	1738	2	N	1	1 8	25
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
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	226	1	2163	2	N	4	4 8	25
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	179	1	1990	2	N	-0-		25
07	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	218	1	1952	2	N	5	5 8	25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969		
02	2716	X	2273	-0-	-443	-0-	227	1	2044	2	N	2	2 8	64
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
05	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	232	1	2214	2	N	4	4 8	64
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	191	1	2125	2	N	-0-		64
07	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	215	1	1918	2	N	4	4 8	64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10642 - 10735		
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-
05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-		-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-		-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-		-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE		60023 001 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
WELL #:		1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608				
02	12517		12517	-0-	-0-	-0-	180	1	12337	2	N	-0-		-0-
03	12673		12673	-0-	-0-	-0-	182	1	12491	2	N	-0-		-0-
04	13409		13409	-0-	-0-	-0-	194	1	13215	2	N	-0-		-0-
05	13709		13709	-0-	-0-	-0-	198	1	13511	2	N	-0-		-0-
06	12836		12836	-0-	-0-	-0-	186	1	12650	2	N	-0-		-0-
*07	12464		12464	-0-	-0-	-0-	181	1	12283	2	N	-0-		-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
BRINKLEY, GREG D.			093422												
ROSS, HESTER			WELL #: 1		RRCID -> 087597		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 700		PERF. 651 - 660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROGERS, L. W.			WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSS, HESTER			WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLS, BILLY F.			569200												
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)			60927 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
BROWN OIL & GAS CO.			101390												
GAMBLE, L.			WELL #: 1G		RRCID -> 208470		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5827 - 5832				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095									
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120	
02	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-	11 1	233 2	Y	6	18
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7 9	688 2	Y	4	22
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	487 2	Y	1	23
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4 9	676 2	Y	-0-	23
							26 1				
							1 9				
							33 1				

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

179 FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 4704 - 4832	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
HUNT OIL COMPANY		416330									
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		5084 X	4393	-0-	-691	-0-	4365 3	28 9	Y	25	307
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4600 3	58 9	Y	53	175
07		4061 X	3195	-0-	-866	-0-	3136 3	59 9	Y	54	229

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715			
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-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-	-0-
06		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349 3		N	-0-	-0-
07		1457 N	943	-0-	-514	-0-	943 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			
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-
05		248 #	257	-0-	9 B	-1438	257 3		N	-0-	-0-
06		240 #	123	-0-	-117 B	-1555	123 3		N	-0-	-0-
07		279 #	295	-0-	16 B	-1539	295 3		N	-0-	-0-

MARGARITA		WELL #: 1		RRCID -> 259357		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830			
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

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			
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-
05		22632 R	22632	-0-	-0-	-0-	22632 3		N	-0-	-0-
06		22091	22091	-0-	-0-	-0-	22091 3		N	-0-	-0-
07		22816	18801	-0-	-4015	-0-	18801 3		N	-0-	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.//		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT						
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107													
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4630 - 5130					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
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-
05	1550	X	1373	-0-	-177	B	-0-	14	1	1359	2	N	-0-		-0-
06	1500	X	1327	-0-	-173	B	-0-	13	1	1314	2	N	-0-		-0-
07	1550	X	1379	-0-	-171	B	-0-	14	1	1365	2	N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808					
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-
05	2604	X	2084	-0-	-520	B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-		-0-
06	2130	X	1484	-0-	-646	B	-0-	15	1	1469	2	N	-0-		-0-
07	2139	X	471	-0-	-1668	B	-0-	5	1	466	2	N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888					
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
05	4898	X	4113	-0-	-785	B	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-		93
06	4740	X	4675	-0-	-65	B	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-		93
07	4743	X	4373	-0-	-370	B	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-		93

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12562 - 12689					
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
05	3813	X	1804	-0-	-2009	B	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-		19
06	3630	X	3630	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-		19
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-		19

TERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12472 - 12532					
02	1652	N	1580	-0-	-72	B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-		-0-
03	1798	N	1129	-0-	-669	B	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-		-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-		-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67	B	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-		-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-		-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137	B	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
MCADAMS "B"			WELL #:		1	RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5824 X	4509	-0-	-1315 B	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-			76
03		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	67	1	6705	2	Y	-0-			76
04		6240 X	4485	-0-	-1755 B	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-			76
05		6169 X	3917	-0-	-2252 B	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-			76
06		6540 X	6277	-0-	-263 B	-0-	62	1	6215	2	Y	-0-			76
07		6758 X	6474	-0-	-284 B	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-			76

TERRY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293			
02		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
03		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	11	1	1079	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	11	1	1129	2	N	-0-			-0-
*07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	11	1	1085	2	N	-0-			-0-

TERRY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718			
02		2156 N	2129	-0-	-27 B	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-			20
03		2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			20
04		2280 N	2220	-0-	-60 B	-0-	22	1	2192	2	Y	5			25
							6	9							
05		2356 N	2352	-0-	-4 B	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			25
06		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			25
07		2294 N	2153	-0-	-141 B	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			25

HILL "G"			WELL #:		1	RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
03		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			15
04		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	6	1	616	2	N	-0-			15
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	3	1	254	2	N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07		651 N	191	-0-	-460 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-			15

HILL "C"			WELL #:		2	RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804			
02		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	21	1	2145	2	N	-0-			-0-
03		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-			-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	22	1	2227	2	N	-0-			-0-
05		2387 N	2303	-0-	-84 B	-0-	23	1	2280	2	N	-0-			-0-
06		2370 N	1744	-0-	-626 B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1914	-0-	-411 B	-0-	19	1	1895	2	N	-0-			-0-

TERRY "C"			WELL #:		1	RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569			
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-
05		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	24	1	2366	2	Y	-0-			-0-
06		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
07		2294 N	2277	-0-	-17 B	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354	- 12565		
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
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-
05		1984 N	2307	-0-	323 B	-1655	23 1	2284	2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	2231	-0-	221 B	-1434	22 1	2209	2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	2321	-0-	89 B	-1345	23 1	2298	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696	- 12832		
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-
05		2480 N	2357	-0-	-123 B	-0-	23 1	2334	2	Y	-0-			-0-
06		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	23 1	2265	2	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2374	-0-	-13 B	-0-	24 1	2350	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	- 12767		
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
05		2573 X	2058	-0-	-515 B	-0-	20 1	2038	2	Y	-0-			2
06		2490 X	1276	-0-	-1214 B	-0-	13 1	1263	2	Y	-0-			2
07		2325 X	1987	-0-	-338 B	-0-	20 1	1967	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236		
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
05		372 N	175	-0-	-197 B	-0-	2 1	173	2	Y	-0-			31
06		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	5 1	521	2	Y	-0-			31
*07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	2 1	217	2	Y	-0-			31

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408	- 12848		
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-
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		341 N	213	-0-	-128 B	-0-	2 1	211	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635		
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-
05		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	22 1	2169	2	Y	-0-			-0-
06		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	20 1	1957	2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	2004	-0-	-259 B	-0-	20 1	1984	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145	- 13250		
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
05		2883 N	2769	-0-	-114 B	-0-	27 1	2742	2	Y	-0-			48
06		2700 N	2696	-0-	-4 B	-0-	27 1	2669	2	Y	-0-			48
*07		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	28 1	2765	2	Y	-0-			48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1845	-0-	-225 B	-0-	18	1	1827	2	N	-0-		63
05	2139 X	1751	-0-	-388 B	-0-	17	1	1734	2	N	-0-		63
*06	1950 X	1787	-0-	-163 B	-0-	18	1	1769	2	N	-0-		63
*07	1984 X	1780	-0-	-204 B	-0-	18	1	1762	2	N	-0-		63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
05	2945 X	2541	-0-	-404 B	-0-	25	1	2516	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2429	-0-	-421 B	-0-	24	1	2405	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2617	-0-	-328 B	-0-	26	1	2591	2	N	-0-		-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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
05	3782 X	2998	-0-	-784 B	-0-	30	1	2968	2	N	-0-		6
06	3660 X	3274	-0-	-386 B	-0-	32	1	3242	2	N	-0-		6
07	3782 X	3154	-0-	-628 B	-0-	31	1	3123	2	N	-0-		6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

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	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-		-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-		-0-
*06	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4662	2	87	9	N	79		195
05	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5706	2	76	9	N	69	186 1	78
*06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	4725	2	63	9	N	57		135
07	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT		135

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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	373	-0-	-857 B	-0-	373	2			N	-0-		166
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-		166
*06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-		166
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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	5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	5378 2		N	-0-			-0-
05	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
*06	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
02	DLQ G-10	5023	-0-	5023 B	-0-	5023 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303 B	-0-	9326 2		N	-0-			-0-
04	13010 X	3684	-0-	-9326 B	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
05	7223 X	6721	-0-	-502 B	-0-	6721 2		N	-0-			-0-
*06	7130 X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130 2		N	-0-			-0-
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-			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
BOYCE FULLER												
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510 PERF.10615 - 11448
STEWARD "A" UNIT												
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	249	-0-	-111 B	-0-	249 3		N	-0-			70
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			70
*06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			70
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	311 3	42 9	N	38			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
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-
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*07	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11362 - 11370
HILL												
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
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			117
06	720 N	553	-0-	-167 B	-0-	553 2		N	-0-			117
07	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 2		N	-0-			117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK				WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	50	1	616	2	N	-0-		2
06	660 N	519	-0-	-141 B	-0-	40	1	479	2	N	-0-		2
07	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	46	1	573	2	N	-0-		2

FOLK				WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020		
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	-0-
04	61204 X	21532	-0-	-39672 B	-0-	1448	1	20081	2	N	3	3 8	-0-
05	21266 X	20163	-0-	-1103 B	-0-	1500	1	18663	2	N	-0-		-0-
06	20580 X	18057	-0-	-2523 B	-0-	1405	1	16651	2	N	1	1 8	-0-
07	22258 X	17782	-0-	-4476 B	-0-	1323	1	16459	2	N	-0-		-0-

FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363		
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	-0-
04	9194 X	2890	-0-	-6304 B	-0-	194	1	2696	2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2722	-0-	-874 B	-0-	202	1	2520	2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2279	-0-	-1201 B	-0-	177	1	2102	2	N	-0-		-0-
*07	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	294	1	3657	2	N	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286		
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-
05	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	78	1	969	2	N	-0-		-0-
06	990 N	954	-0-	-36 B	-0-	74	1	880	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	74	1	919	2	N	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	-0-
04	0 X	19127	-0-	19127 B	-408642	1286	1	17840	2	N	1	1 8	-0-
05	27807 X	18215	-0-	-9592 B	-408642	1355	1	16860	2	N	-0-		-0-
06	26910 X	15370	-0-	-11540 B	-408642	1196	1	14174	2	N	-0-		-0-
07	21018 X	23983	-0-	2965 B	-405677	1784	1	22199	2	N	-0-		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	22658	-0-	22658 B	22658	1467	1	21191	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	23359	-0-	23359 B	46017	1606	1	21750	2	N	-0-
04	69055	X	23038	-0-	-46017 B	-0-	1549	1	21488	2	N	-0-
05	25110	X	21564	-0-	-3546 B	-0-	1604	1	19958	2	N	-0-
06	24300	X	21143	-0-	-3157 B	-0-	1645	1	19498	2	N	-0-
07	25079	X	19232	-0-	-5847 B	-0-	1431	1	17801	2	N	-0-
FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695
02	DLQ	G-10	19351	-0-	19351 B	19351	1253	1	18098	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	17922	-0-	17922 B	37273	1232	1	16689	2	N	-0-
04	56814	X	19541	-0-	-37273 B	-0-	1314	1	18227	2	N	-0-
05	19499	X	15911	-0-	-3588 B	-0-	1183	1	14727	2	N	-0-
06	18870	X	15756	-0-	-3114 B	-0-	1226	1	14530	2	N	-0-
07	19499	X	14872	-0-	-4627 B	-0-	1106	1	13766	2	N	-0-
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.12754 - 15125
02	DLQ	G-10	29540	-0-	29540 B	29540	1913	1	27627	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	31956	-0-	31956 B	61496	2197	1	29755	2	N	-0-
04	91428	X	29932	-0-	-61496 B	-0-	2013	1	27917	2	N	-0-
05	33635	X	29737	-0-	-3898 B	-0-	2212	1	27524	2	N	-0-
06	32550	X	27720	-0-	-4830 B	-0-	2157	1	25562	2	N	-0-
07	32705	X	28659	-0-	-4046 B	-0-	2132	1	26527	2	N	-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
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	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
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	15	1	366	2	Y	-0-
03	527	N	333	-0-	-194 B	-0-	13	1	320	2	Y	-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	16	1	387	2	Y	-0-
05	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	15	1	363	2	Y	-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	11	1	270	2	Y	-0-
07	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	10	1	225	2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	13	1	315	2	Y	-0-
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	14	1	349	2	Y	-0-
04	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	13	1	317	2	Y	-0-
05	372	N	19	-0-	-353 B	-0-	19	2			Y	-0-
06	360	N	13	-0-	-347 B	-0-	13	2			Y	-0-
07	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			Y	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		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-
05		4712 X	4606	-0-	-106 B	-0-	182	1	4424	2	Y	-0-				-0-
06		4620 X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-				-0-
07		4929 X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-				-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195																
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
05		558 N	85	-0-	-473 B	-0-	34	1	51	2	N	-0-				25
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				25
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				25

PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653																
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
05		2566 X	2566	-0-	-0- B	-0-	234	1	2332	2	Y	-0-				26
06		2400 X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-				26
*07		2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	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																
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-
05		1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-				-0-
06		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-				-0-
07		1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817																
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-
05		T. A.	63	-0-	63 B	2924	2	1	61	2	Y	-0-				-0-
06		3050 X	126	-0-	-2924 B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-				-0-
07		1767 N	34	-0-	-1733 B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-				-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600																
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-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-				-0-
06		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-				-0-
*07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-				-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160																
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-
05		341 N	138	-0-	-203 B	-0-	5	1	133	2	Y	-0-				-0-
06		570 N	110	-0-	-460 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	140	-0-	-139 B	-0-	6	1	134	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	38	1	940	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	37	1	925	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	39	1	933	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	37	1	887	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	38	1	889	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 115443	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12810	- 12872	
02	112 N	47	-0-	-65 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-
04	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	8	1	212	2	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	N	-0-	-0-
*07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 123524	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754	- 12836	
02	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	30	1	755	2	N	-0-	-0-
03	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	23	1	567	2	N	-0-	-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	16	1	396	2	N	-0-	-0-
05	868 N	340	-0-	-528 B	-0-	13	1	327	2	N	-0-	-0-
06	570 N	382	-0-	-188 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-	-0-
07	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	14	1	347	2	N	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		1	RRCID -> 124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686	- 12726	
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	19	1	470	2	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	18	1	439	2	N	-0-	-0-
04	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-	-0-
05	527 N	399	-0-	-128 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-	-0-
06	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	16	1	375	2	N	-0-	-0-
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	14	1	352	2	N	-0-	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		2	RRCID -> 151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304	- 12631	
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	154	1	338	2	N	-0-	36
03	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	169	1	361	2	N	-0-	36
04	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	164	1	358	2	N	-0-	36
05	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	169	1	344	2	N	-0-	36
06	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	164	1	314	2	N	-0-	36
*07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	171	1	467	2	N	-0-	36

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064	- 12550	
02	756 N	336	-0-	-420 B	-0-	13	1	323	2	N	-0-	-0-
03	682 N	286	-0-	-396 B	-0-	11	1	275	2	N	-0-	-0-
04	450 N	265	-0-	-185 B	-0-	10	1	255	2	N	-0-	-0-
05	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	12	1	298	2	N	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-	-0-
*07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	2	N	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685	- 12863	
02	2072 N	1494	-0-	-578 B	-0-	58	1	1436	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1456	-0-	-621 B	-0-	57	1	1399	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	912	-0-	-948 B	-0-	36	1	876	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	479	-0-	-1164 B	-0-	18	1	461	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	13	-0-	-1397 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
07	930 N	398	-0-	-532 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		744 N	671	-0-	-73	B	-0-	27	1	644	2	N	-0-		-0-
06		690 N	632	-0-	-58	B	-0-	25	1	607	2	N	-0-		-0-
07		682 N	655	-0-	-27	B	-0-	27	1	628	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															
02		9 N	4	-0-	-5	B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
03		6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04		13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8	2			N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-		-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590															
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-
05		2945 X	2463	-0-	-482	B	-0-	97	1	2366	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2036	-0-	-814	B	-0-	83	1	1953	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2578	-0-	-367	B	-0-	107	1	2471	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															
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-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2072	2	N	-0-		-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2077	2	N	-0-		-0-
*07		2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2256	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															
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-
05		1302 N	1076	-0-	-226	B	-0-	43	1	1033	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1049	-0-	-181	B	-0-	43	1	1006	2	N	-0-		-0-
*07		1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1041	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															
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-
05		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1215	2	N	-0-		-0-
06		750 N	637	-0-	-113	B	-0-	26	1	611	2	N	-0-		-0-
*07		1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	42	1	983	2	N	-0-		-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638															
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-
05		2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2417	2	N	-0-		-0-
06		3398 X	3398	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3259	2	N	-0-		-0-
*07		4008 X	4008	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3842	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		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		651 X	525	-0-	-126 B	-0-	21 1	504 2	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	20 1	480 2	N	-0-			-0-
07		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	21 1	498 2	N	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816
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-
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON ZA GU1				WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534
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-
05		4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	193 1	4677 2	N	-0-			-0-
06		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	198 1	4669 2	N	-0-			-0-
*07		4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	196 1	4551 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702
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-
05		1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	74 1	1794 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	71 1	1696 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1812	-0-	-141 B	-0-	75 1	1737 2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE				WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814
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-
05		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	165 1	4025 2	N	-0-			-0-
06		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	176 1	4149 2	N	-0-			-0-
*07		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	170 1	3923 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
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-
05		1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	53 1	1285 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-	53 1	1239 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	55 1	1260 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 #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12706	-	12854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	2294 N	2165	-0-	-129 B	-0-	86	1	2079	2	N	-0-				-0-
06	2130 N	2062	-0-	-68 B	-0-	84	1	1978	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	86	1	1992	2	N	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12494	-	12549	
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-
05	7378 X	6485	-0-	-893 B	-0-	257	1	6228	2	N	-0-				-0-
06	7140 X	6431	-0-	-709 B	-0-	261	1	6170	2	N	-0-				-0-
*07	7415 X	7415	-0-	-0- B	-0-	307	1	7108	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	
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-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	28	1	668	2	N	-0-				-0-
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	32	1	746	2	N	-0-				-0-
*07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	32	1	741	2	N	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12712	-	12852	
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-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-				-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-				-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674 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	
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-
05	2511 N	2496	-0-	-15 B	-0-	99	1	2397	2	N	-0-				-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2449	-0-	-62 B	-0-	102	1	2347	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	
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-
05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	35	1	839	2	N	-0-				-0-
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	21	1	484	2	N	-0-				-0-
*07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	25	1	570	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	
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-
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	69	1	1670	2	N	-0-				-0-
06	1830 N	1532	-0-	-298 B	-0-	62	1	1470	2	N	-0-				-0-
07	2015 N	1551	-0-	-464 B	-0-	63	1	1488	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	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-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-				-0-
*07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	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	
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	N	-0-				-0-
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	14	1	N	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	-0-				-0-
06	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	14	1	N	-0-				-0-
07	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	14	1	N	-0-				-0-

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749	- 12918	
02	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	-0-				-0-
03	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	101	1	N	-0-				-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	97	1	N	-0-				-0-
05	2356 X	2067	-0-	-289 B	-0-	82	1	N	-0-				-0-
06	2280 X	362	-0-	-1918 B	-0-	14	1	N	-0-				-0-
07	2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	42	1	N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952	
02	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	195	1	N	-0-				-0-
03	5766 X	5447	-0-	-319 B	-0-	214	1	N	-0-				-0-
04	5580 X	5418	-0-	-162 B	-0-	211	1	N	-0-				-0-
05	5766 X	5560	-0-	-206 B	-0-	221	1	N	-0-				-0-
06	5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	215	1	N	-0-				-0-
07	5611 X	5398	-0-	-213 B	-0-	224	1	N	-0-				-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788	
02	2128 N	1736	-0-	-392 B	-0-	68	1	N	-0-				-0-
03	2077 N	1794	-0-	-283 B	-0-	70	1	N	-0-				-0-
04	2100 N	1642	-0-	-458 B	-0-	63	1	N	-0-				-0-
05	1922 N	1624	-0-	-298 B	-0-	64	1	N	-0-				-0-
06	1740 N	1509	-0-	-231 B	-0-	62	1	N	-0-				-0-
07	1705 N	1480	-0-	-225 B	-0-	61	1	N	-0-				-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611	
02	1568 N	703	-0-	-865 B	-0-	28	1	N	-0-				-0-
03	1178 N	826	-0-	-352 B	-0-	32	1	N	-0-				-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	-0-				-0-
05	775 N	365	-0-	-410 B	-0-	14	1	N	-0-				-0-
06	810 N	381	-0-	-429 B	-0-	16	1	N	-0-				-0-
07	527 N	400	-0-	-127 B	-0-	17	1	N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12694	- 12818	
02	5516 X	5516	-0-	-0- B	-0-	215	1	N	-0-				-0-
03	5705 X	5705	-0-	-0- B	-0-	224	1	N	-0-				-0-
04	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	163	1	N	-0-				-0-
05	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	247	1	N	-0-				-0-
06	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	224	1	N	-0-				-0-
*07	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	240	1	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	144 1	3556 2	N	N	-0-			-0-
03		3771 X	3771	-0-	-0- B	-0-	148 1	3623 2	N	N	-0-			-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	151 1	3709 2	N	N	-0-			-0-
05		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	159 1	3849 2	N	N	-0-			-0-
06		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	146 1	3456 2	N	N	-0-			-0-
*07		3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	159 1	3679 2	N	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				
02		2436 X	2134	-0-	-302 B	-0-	84 1	2050 2	N	N	-0-			-0-
03		2573 X	2362	-0-	-211 B	-0-	93 1	2269 2	N	N	-0-			-0-
04		2550 X	2294	-0-	-256 B	-0-	89 1	2205 2	N	N	-0-			-0-
05		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	94 1	2287 2	N	N	-0-			-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	92 1	2192 2	N	N	-0-			-0-
07		2356 N	2349	-0-	-7 B	-0-	98 1	2251 2	N	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900				
02		3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	126 1	3087 2	N	N	-0-			-0-
03		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	112 1	2760 2	N	N	-0-			-0-
04		2340 X	910	-0-	-1430 B	-0-	36 1	874 2	N	N	-0-			-0-
05		2418 X	1044	-0-	-1374 B	-0-	42 1	1002 2	N	N	-0-			-0-
06		2340 X	1508	-0-	-832 B	-0-	61 1	1447 2	N	N	-0-			-0-
07		2418 X	1588	-0-	-830 B	-0-	66 1	1522 2	N	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870				
02		2100 N	2083	-0-	-17 B	-0-	81 1	2002 2	N	N	-0-			-0-
03		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	91 1	2235 2	N	N	-0-			-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	86 1	2109 2	N	N	-0-			-0-
05		2294 N	2004	-0-	-290 B	-0-	79 1	1925 2	N	N	-0-			-0-
06		2250 N	1728	-0-	-522 B	-0-	71 1	1657 2	N	N	-0-			-0-
07		2263 N	1747	-0-	-516 B	-0-	73 1	1674 2	N	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760				
02		12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	476 1	11679 2	N	N	-0-			-0-
03		7090 X	7090	-0-	-0- B	-0-	278 1	6812 2	N	N	-0-			-0-
04		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	206 1	5097 2	N	N	-0-			-0-
05		6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	269 1	6528 2	N	N	-0-			-0-
06		5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	231 1	5441 2	N	N	-0-			-0-
*07		5393 X	5393	-0-	-0- B	-0-	223 1	5170 2	N	N	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1		WELL #:		3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696				
02		2324 N	2126	-0-	-198 B	-0-	82 1	2044 2	N	N	-0-			-0-
03		2263 N	2244	-0-	-19 B	-0-	88 1	2156 2	N	N	-0-			-0-
04		2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	86 1	2121 2	N	N	-0-			-0-
05		2356 N	2196	-0-	-160 B	-0-	87 1	2109 2	N	N	-0-			-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	90 1	2123 2	N	N	-0-			-0-
07		2294 N	2154	-0-	-140 B	-0-	90 1	2064 2	N	N	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676				
02		2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	114 1	2775 2	N	N	-0-			-0-
03		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	113 1	2782 2	N	N	-0-			-0-
04		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	107 1	2657 2	N	N	-0-			-0-
05		2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	115 1	2778 2	N	N	-0-			-0-
06		2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	107 1	2530 2	N	N	-0-			-0-
*07		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	102 1	2349 2	N	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	1829 X	1163	-0-	-666 B	-0-	47	1	1116	2	N	-0-		-0-
06	1770 X	1371	-0-	-399 B	-0-	55	1	1316	2	N	-0-		-0-
07	1829 X	1265	-0-	-564 B	-0-	53	1	1212	2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521 - 12664	
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-
05	2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-	81	1	1963	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1313	-0-	-517 B	-0-	53	1	1260	2	N	-0-		-0-
*07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	94	1	2191	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	
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-
05	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	135	1	3273	2	N	-0-		-0-
06	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	133	1	3126	2	N	-0-		-0-
*07	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	139	1	3196	2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654 - 12790	
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-
05	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	142	1	3459	2	N	-0-		-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	155	1	3657	2	N	-0-		-0-
*07	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	130	1	3009	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	
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-
05	3224 X	2302	-0-	-922 B	-0-	91	1	2211	2	N	-0-		-0-
06	3120 X	1447	-0-	-1673 B	-0-	59	1	1388	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2287	-0-	-131 B	-0-	94	1	2193	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	
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-
05	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	147	1	3568	2	N	-0-		-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	129	1	3044	2	N	-0-		-0-
*07	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	150	1	3473	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	
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-
05	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	176	1	4271	2	N	-0-		-0-
06	4260 X	3197	-0-	-1063 B	-0-	129	1	3068	2	N	-0-		-0-
*07	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	195	1	4519	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	4433 X	4206	-0-	-227 B	-0-	166 1	4040 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4185	-0-	-105 B	-0-	170 1	4015 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	4192	-0-	-179 B	-0-	174 1	4018 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
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-
05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	53 1	1280 2	N	-0-		-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	51 1	1201 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	53 1	1211 2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH 12801	PERF.12494 - 12622
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-
05	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	103 1	2487 2	N	-0-		-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	102 1	2408 2	N	-0-		-0-
*07	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	104 1	2400 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108 - 12311
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-
05	1705 N	1652	-0-	-53 B	-0-	65 1	1587 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1659	-0-	-21 B	-0-	67 1	1592 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	63 1	1489 2	N	-0-		-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064 - 12166
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-
05	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	118 1	173 2	N	-0-		-0-
06	450 N	13	-0-	-437 B	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104 - 12547
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-
05	2170 N	2167	-0-	-3 B	-0-	86 1	2081 2	N	-0-		-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	85 1	2022 2	N	-0-		-0-
*07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	93 1	2141 2	N	-0-		-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738
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-
05	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	8 1	186 2	N	-0-		-0-
06	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	7 1	153 2	N	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	7 1	154 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682															
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-
05		341 X	52	-0-	-289 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
*07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980															
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-
05		1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-	82	1	1174	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	914	-0-	-556 B	-0-	63	1	851	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1098	-0-	-452 B	-0-	75	1	1023	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															
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-
05		4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	169	1	4111	2	N	-0-			-0-
06		4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	166	1	3934	2	N	-0-			-0-
*07		4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	174	1	4020	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															
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-
05		6107 X	5940	-0-	-167 B	-0-	235	1	5705	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	5656	-0-	-254 B	-0-	229	1	5427	2	N	-0-			-0-
*07		5958 X	5958	-0-	-0- B	-0-	247	1	5711	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															
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-
05		930 N	544	-0-	-386 B	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-
06		750 N	513	-0-	-237 B	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
07		620 N	523	-0-	-97 B	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687															
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-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
*07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		2728 X	2567	-0-	-161 B	-0-	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
06		2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-			-0-
*07		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968															
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-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	53	1	754	2	N	-0-			-0-
06		810 N	543	-0-	-267 B	-0-	37	1	506	2	N	-0-			-0-
07		620 N	367	-0-	-253 B	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927															
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-
05		9703 X	6498	-0-	-3205 B	-0-	257	1	6241	2	N	-0-			-0-
06		9390 X	2360	-0-	-7030 B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
*07		10326 X	10326	-0-	-0- B	-0-	428	1	9898	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802															
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-
05		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
06		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	7	1	187	2	N	-0-			-0-
*07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776															
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-
05		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	181	1	4392	2	N	-0-			-0-
06		3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-			-0-
*07		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130															
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-
05		5797 X	5310	-0-	-487 B	-0-	210	1	5100	2	N	-0-			-0-
06		5550 X	4537	-0-	-1013 B	-0-	184	1	4353	2	N	-0-			-0-
07		5735 X	4861	-0-	-874 B	-0-	202	1	4659	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690															
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-
05		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	148	1	3600	2	N	-0-			-0-
06		3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	140	1	3315	2	N	-0-			-0-
*07		3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	142	1	3279	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		19158 X	17846	-0-	-1312 B	-0-	707	1	17139	2	N	-0-					-0-
06		18540 X	17047	-0-	-1493 B	-0-	692	1	16355	2	N	-0-					-0-
07		18352 X	17434	-0-	-918 B	-0-	722	1	16712	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306										COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	12716 - 15750		
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-
05		19964 X	17554	-0-	-2410 B	-0-	695	1	16859	2	N	-0-					-0-
06		19320 X	16827	-0-	-2493 B	-0-	684	1	16143	2	N	-0-					-0-
07		18569 X	15463	-0-	-3106 B	-0-	641	1	14822	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562										COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582 - 14466		
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
05		4743 X	4597	-0-	-146 B	-0-	182	1	4415	2	N	-0-					84
06		4740 X	4478	-0-	-262 B	-0-	181	1	4297	2	N	-0-					84
07		4898 X	4546	-0-	-352 B	-0-	189	1	4357	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		
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-
05		2232 N	1983	-0-	-249 B	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					-0-
06		2100 N	1867	-0-	-233 B	-0-	77	1	1790	2	N	-0-					-0-
07		2077 N	1921	-0-	-156 B	-0-	80	1	1841	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		
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-
05		11377 X	8218	-0-	-3159 B	-0-	326	1	7892	2	N	-0-					-0-
06		12950 X	12950	-0-	-0- B	-0-	526	1	12424	2	N	-0-					-0-
07		11315 X	3972	-0-	-7343 B	-0-	165	1	3807	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		
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-
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	26	1	631	2	N	-0-					-0-
*07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	29	1	662	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273										COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	12628 - 15323		
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-
05		11656 X	2557	-0-	-9099 B	-0-	101	1	2456	2	N	-0-					-0-
06		14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	599	1	14128	2	N	-0-					-0-
07		13640 X	11129	-0-	-2511 B	-0-	461	1	10668	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 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

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-
05		10122 X	10122	-0-	-0- B	-0-	400	1	9722	2	N	-0-				-0-
06		10421 X	10421	-0-	-0- B	-0-	423	1	9998	2	N	-0-				-0-
*07		10008 X	10008	-0-	-0- B	-0-	414	1	9594	2	N	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840																
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-
05		19995 X	16450	-0-	-3545 B	-0-	650	1	15800	2	N	-0-				-0-
06		19350 X	9430	-0-	-9920 B	-0-	382	1	9048	2	N	-0-				-0-
07		18135 X	6264	-0-	-11871 B	-0-	259	1	6005	2	N	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541																
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-
05		19065 X	14161	-0-	-4904 B	-0-	561	1	13600	2	N	-0-				-0-
06		20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	824	1	19474	2	N	-0-				-0-
07		18941 X	18699	-0-	-242 B	-0-	774	1	17925	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																
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-
05		13485 X	13485	-0-	-0- B	-0-	534	1	12951	2	N	-0-				-0-
06		12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	493	1	11662	2	N	-0-				-0-
07		12524 X	12316	-0-	-208 B	-0-	510	1	11806	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																
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-
05		29260 X	29260	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28102	2	N	-0-				-0-
06		28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	1140	1	26904	2	N	-0-				-0-
*07		28744 X	28744	-0-	-0- B	-0-	1191	1	27553	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																
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-
05		13671 X	11680	-0-	-1991 B	-0-	463	1	11217	2	N	-0-				-0-
06		13230 X	10825	-0-	-2405 B	-0-	440	1	10385	2	N	-0-				-0-
07		13671 X	12645	-0-	-1026 B	-0-	523	1	12122	2	N	-0-				-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337																
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-
05		21700 X	18046	-0-	-3654 B	-0-	715	1	17331	2	N	-0-				-0-
06		21000 X	16803	-0-	-4197 B	-0-	683	1	16120	2	N	-0-				-0-
07		18848 X	17000	-0-	-1848 B	-0-	705	1	16295	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		21439 X	21439	-0-	-0- B	-0-	838 1	20601 2	N	N	-0-			-0-
03		26474 X	23430	-0-	-3044 B	-0-	917 1	22513 2	N	N	-0-			-0-
04		25620 X	22150	-0-	-3470 B	-0-	861 1	21289 2	N	N	-0-			-0-
05		25358 X	23730	-0-	-1628 B	-0-	938 1	22792 2	N	N	-0-			-0-
06		24540 X	22378	-0-	-2162 B	-0-	909 1	21469 2	N	N	-0-			-0-
07		23746 X	22965	-0-	-781 B	-0-	951 1	22014 2	N	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284														
02		19412 X	19412	-0-	-0- B	-0-	758 1	18654 2	N	N	-0-			-0-
03		23591 X	21001	-0-	-2590 B	-0-	822 1	20179 2	N	N	-0-			-0-
04		22830 X	19312	-0-	-3518 B	-0-	750 1	18562 2	N	N	-0-			-0-
05		23591 X	19823	-0-	-3768 B	-0-	785 1	19038 2	N	N	-0-			-0-
06		21690 X	15140	-0-	-6550 B	-0-	614 1	14526 2	N	N	-0-			-0-
07		21483 X	19025	-0-	-2458 B	-0-	788 1	18237 2	N	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														
02		25658 X	25658	-0-	-0- B	-0-	1003 1	24655 2	N	N	-0-			-0-
03		28582 X	25713	-0-	-2869 B	-0-	1006 1	24707 2	N	N	-0-			-0-
04		27150 X	22594	-0-	-4556 B	-0-	878 1	21716 2	N	N	-0-			-0-
05		28396 X	17308	-0-	-11088 B	-0-	685 1	16623 2	N	N	-0-			-0-
06		27480 X	17235	-0-	-10245 B	-0-	699 1	16536 2	N	N	-0-			-0-
07		28396 X	18457	-0-	-9939 B	-0-	764 1	17693 2	N	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														
02		17564 X	17564	-0-	-0- B	-0-	686 1	16878 2	N	N	-0-			-0-
03		23374 X	19414	-0-	-3960 B	-0-	760 1	18654 2	N	N	-0-			-0-
04		22620 X	18079	-0-	-4541 B	-0-	702 1	17377 2	N	N	-0-			-0-
05		21700 X	18754	-0-	-2946 B	-0-	742 1	18012 2	N	N	-0-			-0-
06		20490 X	17629	-0-	-2861 B	-0-	716 1	16913 2	N	N	-0-			-0-
07		19437 X	17448	-0-	-1989 B	-0-	723 1	16725 2	N	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078														
02		15464 X	15464	-0-	-0- B	-0-	604 1	14860 2	N	N	-0-			-0-
03		15528 X	15528	-0-	-0- B	-0-	608 1	14920 2	N	N	-0-			-0-
04		14376 X	14376	-0-	-0- B	-0-	559 1	13817 2	N	N	-0-			-0-
05		13434 X	13434	-0-	-0- B	-0-	531 1	12903 2	N	N	-0-			-0-
06		14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	593 1	14005 2	N	N	-0-			-0-
*07		12821 X	12821	-0-	-0- B	-0-	530 1	12291 2	N	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														
02		23513 X	23513	-0-	-0- B	-0-	919 1	22594 2	N	N	-0-			-0-
03		29357 X	25785	-0-	-3572 B	-0-	1009 1	24776 2	N	N	-0-			-0-
04		27390 X	24948	-0-	-2442 B	-0-	969 1	23979 2	N	N	-0-			-0-
05		27962 X	25667	-0-	-2295 B	-0-	1016 1	24651 2	N	N	-0-			-0-
06		25200 X	24865	-0-	-335 B	-0-	1011 1	23854 2	N	N	-0-			-0-
07		26040 X	25261	-0-	-779 B	-0-	1046 1	24215 2	N	N	-0-			-0-

IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940														
02		21862 X	21862	-0-	-0- B	-0-	1674 1	20188 2	N	N	-0-			127
03		26846 X	25408	-0-	-1438 B	-0-	1730 1	23678 2	N	N	-0-			127
04		25980 X	24593	-0-	-1387 B	-0-	1804 1	22789 2	N	N	-0-			127
05		26505 X	25088	-0-	-1417 B	-0-	1806 1	23282 2	N	N	-0-			127
06		25110 X	23482	-0-	-1628 B	-0-	1776 1	21706 2	N	N	-0-			127
07		25420 X	24500	-0-	-920 B	-0-	1841 1	22659 2	N	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37015 X	37015	-0-	-0- B	-0-	1458	1	35557	2	N	-0-	-0-
03		39972 X	39972	-0-	-0- B	-0-	1576	1	38396	2	N	-0-	-0-
04		37778 X	37778	-0-	-0- B	-0-	1467	1	36311	2	N	-0-	-0-
05		34884 X	34884	-0-	-0- B	-0-	1410	1	33474	2	N	-0-	-0-
06		37167 X	37167	-0-	-0- B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-	-0-
*07		35674 X	35674	-0-	-0- B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100	
02		28320 X	28320	-0-	-0- B	-0-	1107	1	27213	2	N	-0-	-0-
03		27063 X	26487	-0-	-576 B	-0-	1036	1	25451	2	N	-0-	-0-
04		26190 X	25029	-0-	-1161 B	-0-	973	1	24056	2	N	-0-	-0-
05		27063 X	25205	-0-	-1858 B	-0-	997	1	24208	2	N	-0-	-0-
06		26190 X	23853	-0-	-2337 B	-0-	969	1	22884	2	N	-0-	-0-
07		27063 X	24405	-0-	-2658 B	-0-	1010	1	23395	2	N	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020	
02		23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	904	1	22246	2	N	-0-	-0-
03		27962 X	25172	-0-	-2790 B	-0-	985	1	24187	2	N	-0-	-0-
04		26820 X	23843	-0-	-2977 B	-0-	926	1	22917	2	N	-0-	-0-
05		27714 X	24250	-0-	-3464 B	-0-	960	1	23290	2	N	-0-	-0-
06		26820 X	22884	-0-	-3936 B	-0-	930	1	21954	2	N	-0-	-0-
07		25637 X	23499	-0-	-2138 B	-0-	973	1	22526	2	N	-0-	-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
02		15545 X	15545	-0-	-0- B	-0-	608	1	14937	2	N	-0-	-0-
03		19654 X	16804	-0-	-2850 B	-0-	657	1	16147	2	N	-0-	-0-
04		18300 X	16190	-0-	-2110 B	-0-	629	1	15561	2	N	-0-	-0-
05		18817 X	16213	-0-	-2604 B	-0-	642	1	15571	2	N	-0-	-0-
06		18210 X	14530	-0-	-3680 B	-0-	589	1	13941	2	N	-0-	-0-
07		17205 X	15492	-0-	-1713 B	-0-	641	1	14851	2	N	-0-	-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
02		13704 X	13704	-0-	-0- B	-0-	535	1	13169	2	N	-0-	-0-
03		14880 X	13972	-0-	-908 B	-0-	547	1	13425	2	N	-0-	-0-
04		14160 X	13149	-0-	-1011 B	-0-	511	1	12638	2	N	-0-	-0-
05		14880 X	13145	-0-	-1735 B	-0-	520	1	12625	2	N	-0-	-0-
06		14400 X	12618	-0-	-1782 B	-0-	512	1	12106	2	N	-0-	-0-
07		14880 X	12498	-0-	-2382 B	-0-	518	1	11980	2	N	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
02		9076 X	9076	-0-	-0- B	-0-	355	1	8721	2	N	-0-	-0-
03		12307 X	11033	-0-	-1274 B	-0-	432	1	10601	2	N	-0-	-0-
04		11850 X	10236	-0-	-1614 B	-0-	398	1	9838	2	N	-0-	-0-
05		12245 X	9658	-0-	-2587 B	-0-	382	1	9276	2	N	-0-	-0-
06		11850 X	8357	-0-	-3493 B	-0-	339	1	8018	2	N	-0-	-0-
07		11036 X	9849	-0-	-1187 B	-0-	408	1	9441	2	N	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340	
02		17457 X	17457	-0-	-0- B	-0-	694	1	16763	2	N	-0-	-0-
03		21514 X	19112	-0-	-2402 B	-0-	760	1	18352	2	N	-0-	-0-
04		20220 X	18260	-0-	-1960 B	-0-	709	1	17551	2	N	-0-	-0-
05		20894 X	18455	-0-	-2439 B	-0-	760	1	17695	2	N	-0-	-0-
06		20220 X	17351	-0-	-2869 B	-0-	722	1	16629	2	N	-0-	-0-
07		19313 X	17579	-0-	-1734 B	-0-	757	1	16822	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									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		14260 X	12394	-0-	-1866 B	-0-	491 1	11903 2	N	-0-			-0-
06		13800 X	12144	-0-	-1656 B	-0-	493 1	11651 2	N	-0-			-0-
07		13268 X	12189	-0-	-1079 B	-0-	505 1	11684 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
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
05		5332 X	128	-0-	-5204 B	-0-	5 1	123 2	N	-0-		246
06		2460 X	50	-0-	-2410 B	-0-	2 1	48 2	N	-0-		246
07		341 X	63	-0-	-278 B	-0-	2 1	61 2	N	-0-		246

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730
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		8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	323 1	8015 2	N	-0-		-0-
05		6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	270 1	6546 2	N	-0-		-0-
06		5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	204 1	4798 2	N	-0-		-0-
*07		6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	272 1	6292 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
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-
05		39153 X	31259	-0-	-7894 B	-0-	1294 1	29965 2	N	-0-		-0-
06		37890 X	29493	-0-	-8397 B	-0-	1250 1	28243 2	N	-0-		-0-
07		35247 X	31104	-0-	-4143 B	-0-	1318 1	29786 2	N	-0-		-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349	- 11531
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	
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	2	6 1		36	
06		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1994 2	11 9	N	10	4 1		42	
*07		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1520 2	2 9	N	2	1 1		43	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808	- 11960
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
05		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	29 2	13 9	N	12	36 1	21
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	113 2	15 9	N	14	19 1	16
*07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	323 2	11 9	N	10	16 1	10

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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
05	1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	100	1	1512	2	N	-0-	50	
06	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	130	1	1859	2	N	-0-	50	
07	1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	101	1	1491	2	N	-0-	50	

EMMONS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929		
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-	
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	177	1	1554	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	844	-0-	-266 B	-0-	91	1	753	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1073	-0-	-601 B	-0-	126	1	947	2	N	-0-	-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172		
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	
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	81	1	1234	2	N	-0-	40	
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	76	1	1081	2	N	-0-	40	
*07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	N	-0-	40	

EMMONS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644		
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-	
05	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	327	1	2881	2	N	-0-	-0-	
06	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	318	1	2617	2	N	-0-	-0-	
07	3007 X	2619	-0-	-388 B	-0-	308	1	2311	2	N	-0-	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720		
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-	
05	1860 X	1526	-0-	-334 B	-0-	156	1	1370	2	N	-0-	-0-	
06	1800 X	1502	-0-	-298 B	-0-	163	1	1339	2	N	-0-	-0-	
07	1860 X	1409	-0-	-451 B	-0-	166	1	1243	2	N	-0-	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583		
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	
05	1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	156	1	1371	2	N	-0-	12	
06	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	193	1	1591	2	N	-0-	12	
*07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	202	1	1514	2	N	-0-	12	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277		
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	
05	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	131	1	1996	2	N	-0-	35	
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	127	1	1811	2	N	-0-	35	
*07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	142	1	2110	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1960 N	1773	-0-	-187 B	-0-	177 1	1596 2	N	-0-			-0-
03		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	260 1	2286 2	N	-0-			-0-
04		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	219 1	2140 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	186 1	1639 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	969	-0-	-1491 B	-0-	105 1	864 2	N	-0-			-0-
07		2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	282 1	2109 2	N	-0-			-0-

PILLANS				WELL #:	2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752	
02		1848 X	929	-0-	-919 B	-0-	170 1	759 2	N	-0-			56
03		2046 X	1009	-0-	-1037 B	-0-	179 1	830 2	N	-0-			56
04		1980 X	1029	-0-	-951 B	-0-	184 1	845 2	N	-0-			56
05		1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	182 1	846 2	N	-0-			56
06		998 X	998	-0-	-0- B	-0-	188 1	810 2	N	-0-			56
07		1054 X	1040	-0-	-14 B	-0-	218 1	822 2	N	-0-			56

EMMONS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654	
02		2520 X	1319	-0-	-1201 B	-0-	132 1	1187 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2619	-0-	-171 B	-0-	267 1	2352 2	N	-0-			-0-
04		2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	215 1	2108 2	N	-0-			-0-
05		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	236 1	2073 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	272 1	2241 2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	277 1	2073 2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194	
02		1624 N	1062	-0-	-562 B	-1757	70 1	992 2	N	-0-			47
03		1798 N	1849	-0-	51 B	-1706	106 1	1743 2	N	-0-			47
04		1680 N	1794	-0-	114 B	-1592	107 1	1687 2	N	-0-			47
05		1178 N	1710	-0-	532 B	-1060	106 1	1604 2	N	-0-			47
06		1800 N	1740	-0-	-60 B	-1060	114 1	1626 2	N	-0-			47
07		1860 N	1657	-0-	-203 B	-1060	105 1	1552 2	N	-0-			47

EMMONS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596	
02		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	115 1	1033 2	N	-0-			-0-
03		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	90 1	792 2	N	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	91 1	886 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	104 1	918 2	N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	94 1	776 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	55 1	416 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605 - 12615	
02		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	131 1	1179 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1192	-0-	-544 B	-0-	122 1	1070 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1163	-0-	-367 B	-0-	108 1	1055 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	123 1	1079 2	N	-0-			-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	136 1	1123 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	112 1	840 2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240 - 12254	
02		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	156 1	2229 2	N	-0-			1
03		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	137 1	2241 2	N	-0-			1
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	123 1	1949 2	N	-0-			1
05		2232 N	1967	-0-	-265 B	-0-	122 1	1845 2	N	-0-			1
06		2160 N	2091	-0-	-69 B	-0-	137 1	1954 2	N	-0-			1
07		2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	133 1	1980 2	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1632	2	N	-0-	-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3312	2	N	-0-	-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2600	2	N	-0-	-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2164	2	N	-0-	-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2128	2	N	-0-	-0-
*07	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2007	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654				
02	980	N	882	-0-	-98	B	-0-	88	1	794	2	N	-0-	-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	104	1	915	2	N	-0-	-0-
04	1110	N	970	-0-	-140	B	-0-	90	1	880	2	N	-0-	-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	102	1	901	2	N	-0-	-0-
06	990	N	984	-0-	-6	B	-0-	107	1	877	2	N	-0-	-0-
07	992	N	897	-0-	-95	B	-0-	106	1	791	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558				
02	504	N	486	-0-	-18	B	-0-	49	1	437	2	N	-0-	-0-
03	558	N	469	-0-	-89	B	-0-	48	1	421	2	N	-0-	-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	40	1	395	2	N	-0-	-0-
05	527	N	434	-0-	-93	B	-0-	44	1	390	2	N	-0-	-0-
06	450	N	408	-0-	-42	B	-0-	44	1	364	2	N	-0-	-0-
07	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	45	1	336	2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242				
02	952	N	505	-0-	-447	B	-0-	33	1	472	2	N	-0-	2
03	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1471	2	N	-0-	2
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1281	2	N	-0-	2
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1280	2	N	-0-	2
06	1020	N	1018	-0-	-2	B	-0-	67	1	951	2	N	-0-	2
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1112	2	N	-0-	2

EMMONS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572				
02	1708	N	1368	-0-	-340	B	-0-	137	1	1231	2	N	-0-	-0-
03	1798	N	1722	-0-	-76	B	-0-	176	1	1546	2	N	-0-	-0-
04	1920	N	1707	-0-	-213	B	-0-	158	1	1549	2	N	-0-	-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226	B	-0-	132	1	1161	2	N	-0-	-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232	B	-0-	157	1	1291	2	N	-0-	-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	B	-0-	186	1	1390	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686				
02	2156	N	1679	-0-	-477	B	-0-	168	1	1511	2	N	-0-	10
03	2139	N	1897	-0-	-242	B	-0-	194	1	1703	2	N	-0-	10
04	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2369	2	N	-0-	10
05	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1878	2	N	-0-	10
06	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2104	2	N	-0-	10
07	2542	N	2074	-0-	-468	B	-0-	244	1	1830	2	N	-0-	10

EMMONS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666				
02	2784	X	2784	-0-	-0-	B	-0-	279	1	2505	2	N	-0-	20
03	3472	X	2964	-0-	-508	B	-0-	303	1	2661	2	N	-0-	20
04	3360	X	2836	-0-	-524	B	-0-	263	1	2573	2	N	-0-	20
05	3472	X	2988	-0-	-484	B	-0-	305	1	2683	2	N	-0-	20
06	2970	X	2823	-0-	-147	B	-0-	306	1	2517	2	N	-0-	20
07	3069	X	2593	-0-	-476	B	-0-	305	1	2288	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	144 1	1267 2	N	-0-			5
06		1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	116 1	954 2	N	-0-			5
07		1302 N	922	-0-	-380 B	-0-	109 1	813 2	N	-0-			5

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12660 - 12670	
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
05		1984 N	1781	-0-	-203 B	-0-	182 1	1599 2	N	-0-			27
06		1860 N	1824	-0-	-36 B	-0-	198 1	1626 2	N	-0-			27
07		1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	188 1	1408 2	N	-0-			27

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11482 - 11641	
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
05		3503 X	2569	-0-	-934 B	-6958	455 1	2114 2	N	-0-			88
06		3390 X	2347	-0-	-1043 B	-6958	442 1	1905 2	N	-0-			88
07		3503 X	2486	-0-	-1017 B	-6958	521 1	1965 2	N	-0-			88

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12260 - 12272	
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
05		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	56 1	854 2	N	-0-			7
06		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	54 1	776 2	N	-0-			7
*07		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	56 1	830 2	N	-0-			7

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12270 - 12346	
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
05		1333 N	887	-0-	-446 B	-0-	55 1	832 2	N	-0-			31
06		1260 N	741	-0-	-519 B	-0-	49 1	692 2	N	-0-			31
07		899 N	810	-0-	-89 B	-0-	51 1	759 2	N	-0-			31

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11494 - 11596	
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
05		4147 X	4147	-0-	-0- B	-0-	734 1	3413 2	N	-0-			158
06		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	763 1	3291 2	N	-0-			158
07		3317 X	3224	-0-	-93 B	-0-	676 1	2548 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	18 1	80 2	80 2	N	-0-			93
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	18 1	84 2	84 2	N	-0-			93
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	15 1	69 2	69 2	N	-0-			93
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	20 1	90 2	90 2	N	-0-			93
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	16 1	69 2	69 2	N	-0-			93
*07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	23 1	88 2	88 2	N	1			94
						1 9							

PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646		
02	5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	1029 1	4593 2	4593 2	N	-0-			100
03	5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	1039 1	4817 2	4817 2	N	-0-			100
04	6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	1105 1	5067 2	5067 2	N	-0-			100
05	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	1140 1	5298 2	5298 2	N	-0-			100
06	6342 X	6342	-0-	-0- B	-0-	1193 1	5149 2	5149 2	N	-0-			100
07	6355 X	4799	-0-	-1556 B	-0-	1006 1	3793 2	3793 2	N	-0-			100

PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642		
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	29 1	131 2	131 2	N	-0-			113
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	33 1	153 2	153 2	N	-0-			113
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	32 1	146 2	146 2	N	-0-			113
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	37 1	171 2	171 2	N	-0-			113
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	119 1	515 2	515 2	N	-0-			113
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	192 1	724 2	724 2	N	1			114
						1 9							

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761		
02	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	228 1	3255 2	3255 2	N	-0-			54
03	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	195 1	3188 2	3188 2	N	-0-			54
04	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	159 1	2509 2	2509 2	N	-0-			54
05	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	184 1	2792 2	2792 2	N	-0-			54
06	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	165 1	2346 2	2346 2	N	-0-			54
*07	2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	183 1	2715 2	2715 2	N	-0-			54

PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668		
02	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	278 1	1239 2	1239 2	N	-0-			36
03	2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	386 1	1790 2	1790 2	N	-0-			36
04	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	437 1	2005 2	2005 2	N	-0-			36
05	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	534 1	2482 2	2482 2	N	-0-			36
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	634 1	2736 2	2736 2	N	-0-			36
*07	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	738 1	2785 2	2785 2	N	-0-			36

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945		
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1154	-0-	-330	B	-0-	1154	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1262	-0-	-195	B	-0-	1262	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	948	-0-	-282	B	-0-	948	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	970	-0-	-673	B	-0-	970	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	296			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397			
02	3	N	151	-0-	148	B	-1821	151	1	N	-0-	-0-	-0-	13
03	31	N	11	-0-	-20	B	-1821	11	1	N	-0-	-0-	-0-	13
04	0	N	66	-0-	66	B	-1755	66	1	N	-0-	-0-	-0-	13
05	155	N	65	-0-	-90	B	-1755	65	1	N	-0-	-0-	-0-	13
06	11	N	68	-0-	57	B	-1698	68	1	N	-0-	-0-	-0-	13
07	62	N	42	-0-	-20	B	-1698	42	1	N	-0-	-0-	-0-	13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11810 - 12137			
02	280	N	143	-0-	-137	B	-0-	143	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	185193	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11679 - 11991			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186093	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11502 - 11655			
02	1568	X	694	-0-	-874	B	-0-	694	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147	X	572	-0-	-575	B	-0-	572	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	X	451	-0-	-239	B	-0-	451	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	X	59	-0-	-716	B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	X	300	-0-	-450	B	-0-	300	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	X	84	-0-	-691	B	-0-	84	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	186286	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11405 - 11415			
02	952	N	858	-0-	-94	B	-0-	858	1	N	-0-	-0-	-0-	30
03	1147	N	826	-0-	-321	B	-0-	826	1	N	-0-	-0-	-0-	30
04	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	1	N	-0-	-0-	-0-	30
05	961	N	726	-0-	-235	B	-0-	726	1	N	-0-	-0-	-0-	30
06	810	N	518	-0-	-292	B	-0-	518	1	N	-0-	-0-	-0-	30
07	837	N	304	-0-	-533	B	-0-	304	1	N	-0-	-0-	-0-	30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	1		N	-0-			36
06		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	1		N	-0-			36
07		620 N	242	-0-	-378 B	-0-	242	1		N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615														
02	DLQ	G-10	479	-0-	479 B	479	479	1		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	547	-0-	547 B	1026	547	1		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1175	-0-	1175 B	2201	1175	1		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	758	-0-	758 B	2959	758	1		N	-0-			-0-
06		3741 X	782	-0-	-2959 B	-0-	782	1		N	-0-			-0-
07		1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888	1		N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
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-
05		918 N	918	-0-	-0 B	-0-	918	1		N	-0-			-0-
06		900 N	535	-0-	-365 B	-0-	535	1		N	-0-			-0-
07		992 N	472	-0-	-520 B	-0-	472	1		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
02	DLQ	G-10	3499	-0-	3499 B	3499	3499	1		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3584	-0-	3584 B	7083	3584	1		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3072	-0-	3072 B	10155	3072	1		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2888	-0-	2888 B	13043	2888	1		N	-0-			-0-
06		14118 X	1075	-0-	-13043 B	-0-	1075	1		N	-0-			-0-
07		3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-				N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
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-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179	1		N	-0-			-0-
*07		241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241	1		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
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-
05		92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92	1		N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146	1		N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	1		N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872														
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
05	DLQ	G-10	1031	-0-	1031 B	3697	1031	1		N	-0-			44
06		4828 X	1131	-0-	-3697 B	-0-	1131	1		N	-0-			44
07		837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612	1		N	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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-
05		372 N	35	-0-	-337	B	-0-		35	1	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	1	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596															
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-
05		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020															
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
05	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	B	10625		2422	1	N	-0-			16
06		12376 X	1751	-0-	-10625	B	-0-		1751	1	N	-0-			16
07		5146 X	3621	-0-	-1525	B	-0-		3621	1	N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573															
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
05		341 N	315	-0-	-26	B	-0-		315	1	N	-0-			12
06		210 N	152	-0-	-58	B	-0-		152	1	N	-0-			12
07		341 N	106	-0-	-235	B	-0-		106	1	N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
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
05		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	1	N	-0-			30
06		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-		62	1	N	-0-			30
*07		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-		85	1	N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
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
05		682 N	622	-0-	-60	B	-0-		622	1	N	-0-			14
06		600 N	538	-0-	-62	B	-0-		538	1	N	-0-			14
07		496 N	163	-0-	-333	B	-0-		163	1	N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
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
05		2573 N	2057	-0-	-516	B	-0-		2057	1	N	-0-			150
06		2070 N	1904	-0-	-166	B	-0-		1904	1	N	-0-			150
07		2046 N	1196	-0-	-850	B	-0-		1196	1	N	-0-			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008													
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
05		2108 N	1532	-0-	-576 B	-0-	1532	1			N	-0-	6
06		1500 N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453	1			N	-0-	6
*07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	1			N	-0-	6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140													
02		224 N		-0-	-224 B	-0-					N	-0-	-0-
03		310 N		-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-	-0-
*07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-	-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184													
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-
05		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	1			N	-0-	-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	1			N	-0-	-0-
*07		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	1			N	-0-	-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831													
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
05		2728 X	2357	-0-	-371 B	-0-	2348	1	9	9	N	8	140
06		4020 X	3338	-0-	-682 B	-0-	3335	1	3	9	N	3	143
07		4154 X	1971	-0-	-2183 B	-0-	1964	1	7	9	N	6	149

MARATHON OIL COMPANY 525380 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232													
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					
05		1933 X	1933	-0-	-0- B	-0-	204	1	1728	2	N	1	45
							1	9					
06		2220 X	1959	-0-	-261 B	-0-	200	1	1656	2	N	94	139
							103	9					
07		2294 X	1817	-0-	-477 B	-0-	209	1	1608	2	N	-0-	139

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358													
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
05		2201 X	2123	-0-	-78 B	-0-	225	1	1898	2	N	-0-	9
06		2370 X	2107	-0-	-263 B	-0-	227	1	1880	2	N	-0-	9
*07		2449 X	2070	-0-	-379 B	-0-	238	1	1832	2	N	-0-	9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240	- 12360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2297	-0-	2297 B	2297	237 1	2060 2	2	N		-0-			31
03	DLQ G-10	2491	-0-	2491 B	4788	236 1	2255 2	2	N		-0-			31
04	7200 X	2412	-0-	-4788 B	-0-	244 1	2168 2	2	N		-0-			31
05	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	264 1	2232 2	2	N		-0-			31
06	2460 X	2349	-0-	-111 B	-0-	253 1	2096 2	2	N		-0-			31
*07	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	349 1	2691 2	2	N		-0-			31

MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015	- 12288			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N		-0-			-0-
07	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			
02	1792 N	1663	-0-	-129 B	-27120	172 1	1491 2	2	N		-0-			-0-
03	1767 N	1862	-0-	95 B	-27025	177 1	1685 2	2	N		-0-			-0-
04	1830 N	1665	-0-	-165 B	-27025	168 1	1497 2	2	N		-0-			-0-
05	1829 N	1665	-0-	-164 B	-27025	176 1	1489 2	2	N		-0-			-0-
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-27025	170 1	1409 2	2	N		-0-			-0-
07	1736 N	1512	-0-	-224 B	-27025	173 1	1339 2	2	N		-0-			-0-

HANCOCK " W "		WELL #:		4	RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006	- 12286			
02	2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	269 1	2341 2	2	N		-0-			52
03	3751 X	2839	-0-	-912 B	-0-	269 1	2570 2	2	N		-0-			52
04	3540 X	2929	-0-	-611 B	-0-	296 1	2633 2	2	N		-0-			52
05	3441 X	2696	-0-	-745 B	-0-	285 1	2411 2	2	N		-0-			52
06	3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	310 1	2556 2	2	N		-0-			52
*07	3038 X	2821	-0-	-217 B	-0-	324 1	2497 2	2	N		-0-			52

MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393	PERF.11991	- 12210			
02	DLQ G-10	4206	-0-	4206 B	4206	434 1	3772 2	2	N		-0-			60
03	DLQ G-10	5926	-0-	5926 B	10132	562 1	5364 2	2	N		-0-			60
04	15046 X	4914	-0-	-10132 B	-0-	496 1	4418 2	2	N		-0-			60
05	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	417 1	3527 2	2	N		-0-			60
06	5730 X	4538	-0-	-1192 B	-0-	490 1	4048 2	2	N		-0-			60
*07	5921 X	4151	-0-	-1770 B	-0-	477 1	3674 2	2	N		-0-			60

HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330			
02	1820 N	1424	-0-	-396 B	-16227	147 1	1277 2	2	N		-0-			-0-
03	1767 N	1540	-0-	-227 B	-16227	146 1	1394 2	2	N		-0-			-0-
04	1800 N	1617	-0-	-183 B	-16227	163 1	1454 2	2	N		-0-			-0-
05	1581 N	1710	-0-	129 B	-16098	181 1	1529 2	2	N		-0-			-0-
06	1500 N	1511	-0-	11 B	-16087	163 1	1348 2	2	N		-0-			-0-
07	1674 N	1546	-0-	-128 B	-16087	177 1	1369 2	2	N		-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405	PERF.11992	- 12270			
02	DLQ G-10	7592	-0-	7592 B	7592	784 1	6808 2	2	N		-0-			48
03	DLQ G-10	9445	-0-	9445 B	17037	896 1	8549 2	2	N		-0-			48
04	25259 X	8222	-0-	-17037 B	-0-	831 1	7391 2	2	N		-0-			48
05	7943 X	7943	-0-	-0- B	-0-	841 1	7102 2	2	N		-0-			48
06	6976 X	6976	-0-	-0- B	-0-	753 1	6223 2	2	N		-0-			48
*07	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	584 1	4504 2	2	N		-0-			48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205606		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12182 - 12340
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
05	0 X	4078	-0-	4078 B	-66572	432	1	3646	2	N	-0-	-0-
06	4080 X	3750	-0-	-330 B	-66572	405	1	3345	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	5229	-0-	1168 B	-65404	601	1	4628	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID -> 207252		COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	12038 - 12280
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-
05	1860 N	1773	-0-	-87 B	-33988	188	1	1585	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1678	-0-	-32 B	-33988	181	1	1497	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1592	-0-	-237 B	-33988	183	1	1409	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12044 - 12326
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-
05	1333 N	2099	-0-	766 B	-40932	222	1	1877	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1625	-0-	-385 B	-40932	175	1	1450	2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1435	-0-	-611 B	-40932	165	1	1270	2	N	-0-	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12190 - 12224
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-
05	1178 N	1231	-0-	53 B	-16825	130	1	1101	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1138	-0-	-92 B	-16825	123	1	1015	2	N	-0-	-0-
07	837 N	739	-0-	-98 B	-16825	85	1	654	2	N	-0-	-0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11228 - 12458
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
05	2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	2263	2	1	9	N	1	36
06	1920 X	1592	-0-	-328 B	-0-	1590	2	2	9	N	2	38
07	3906 X	2083	-0-	-1823 B	-0-	2083	2			N	-0-	38

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		617042 1	RRCID -> 243031		COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12010 - 12114
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-
05	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-	-0-
06	750 N	663	-0-	-87 B	-0-	663	3			N	-0-	-0-
*07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	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-	
05	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-			-0-	
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-			-0-	
07	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	634	3			N	-0-			-0-	

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072				
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-	
05	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-	
06	1470 N	1216	-0-	-254 B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-	
*07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-			-0-	

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984				
02	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-	
05	1736 N	934	-0-	-802 B	-0-	934	3			N	-0-			-0-	
06	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-	
*07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-	

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-	
05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-			-0-	
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-	
07	1054 N	714	-0-	-340 B	-0-	714	3			N	-0-			-0-	

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	199236	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12477 - 12660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

MCLEOD		WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743				
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-	
05	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-			-0-	
06	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	5853	2			N	-0-			-0-	
*07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350									
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664	
M	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

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	3086	-0-	-4 B	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2842	-0-	-351 B	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
*07	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917	
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-
05	2325 X	1901	-0-	-424 B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1846	-0-	-494 B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1825	-0-	-593 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
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-
05	5580 X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2582	-0-	-508 B	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
*07	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
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-
05	5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4891	-0-	-119 B	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
07	5673 X	4498	-0-	-1175 B	-0-	4498	2		N	-0-			-0-

STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674	
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-
05	3720 X	3713	-0-	-7 B	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3070	-0-	-470 B	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2		N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744	- 13000	
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-
05	2294 X	1943	-0-	-351 B	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	1925	-0-	-85 B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1886	-0-	-191 B	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3627 X	2915	-0-	-712 B	-0-	2915 2		N	-0-		107
06	3510 X	3042	-0-	-468 B	-0-	3036 2	6 9	N	5		112
*07	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741 2		N	-0-		112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
05	3627 X	551	-0-	-3076 B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
06	1500 X	869	-0-	-631 B	-0-	869 2		N	-0-		-0-
*07	1492 X	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
05	3658 X	3271	-0-	-387 B	-0-	3271 2		N	-0-		25
06	3540 X	2700	-0-	-840 B	-0-	2700 2		N	-0-		25
07	3658 X	3561	-0-	-97 B	-0-	3561 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

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
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	12 1	422 2	Y	-0-		8
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	17 1	542 2	Y	-0-		8
*07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	21 1	679 2	Y	-0-		8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
05	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	77 1	2617 2	N	-0-		179
06	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	80 1	2568 2	N	-0-		179
*07	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	80 1	2608 2	N	-0-		179

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		20
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		20
*07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	34 1	1151 2	Y	-0-				95
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	47 1	1490 2	Y	-0-				95
*07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	39 1	1283 2	Y	-0-				95

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275	
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	
05	1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	33 1	1113 2	Y	-0-			143	
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	30 1	972 2	Y	-0-			143	
07	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	30 1	966 2	Y	-0-			143	

EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580	
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-	
05	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	4 1	141 2	Y	-0-			-0-	
06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	27 1	862 2	Y	-0-			-0-	
*07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	12 1	392 2	Y	-0-			-0-	

BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 - 12175	
02	3052 X	1736	-0-	-1316 B	-0-	46 1	1688 2	N	2	2 8		30	
03	3379 X	1713	-0-	-1666 B	-0-	51 1	1661 2	N	1	1 8		30	
04	3270 X	1804	-0-	-1466 B	-0-	54 1	1750 2	N	-0-			30	
05	2139 X	1763	-0-	-376 B	-0-	51 1	1712 2	N	-0-			30	
06	2070 X	1674	-0-	-396 B	-0-	51 1	1619 2	N	4	4 8		30	
07	1922 X	1693	-0-	-229 B	-0-	50 1	1643 2	N	-0-			30	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554	
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-	
05	1736 N	1413	-0-	-323 B	-0-	40 1	1373 2	Y	-0-			-0-	
06	1590 N	1343	-0-	-247 B	-0-	41 1	1302 2	Y	-0-			-0-	
*07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	50 1	1651 2	Y	-0-			-0-	

MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250	
02	2632 X	2590	-0-	-42 B	-0-	69 1	2517 2	Y	4	4 8		-0-	
03	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	97 1	3159 2	Y	3	3 8		-0-	
04	3360 X	2942	-0-	-418 B	-0-	88 1	2854 2	Y	-0-			-0-	
05	3472 X	2584	-0-	-888 B	-0-	74 1	2510 2	Y	-0-			-0-	
06	3360 X	2564	-0-	-796 B	-0-	78 1	2486 2	Y	-0-			-0-	
07	3255 X	2616	-0-	-639 B	-0-	78 1	2538 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 #:		1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		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-	
05		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	34 1	1143 2	Y		-0-			-0-	
06		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	27 1	877 2	Y		-0-			-0-	
*07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	25 1	808 2	Y		-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628	
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-	
05		3162 X	1828	-0-	-1334 B	-0-	52 1	1776 2	Y		-0-			-0-	
06		2340 X	2071	-0-	-269 B	-0-	63 1	2008 2	Y		-0-			-0-	
07		2201 X	1980	-0-	-221 B	-0-	59 1	1921 2	Y		-0-			-0-	

WILLIFORD "E"				WELL #:		3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340	
02		6020 X	5606	-0-	-414 B	-0-	150 1	5455 2	Y		1	1 8		-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-	
05		6200 X	3500	-0-	-2700 B	-0-	100 1	3400 2	Y		-0-			-0-	
06		6000 X	3582	-0-	-2418 B	-0-	109 1	3473 2	Y		-0-			-0-	
07		6200 X	2332	-0-	-3868 B	-0-	69 1	2263 2	Y		-0-			-0-	

WILLIFORD "E"				WELL #:		5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380	
02		8736 X	3331	-0-	-5405 B	-0-	89 1	3241 2	Y		1	1 8		-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-	
05		8618 X	871	-0-	-7747 B	-0-	25 1	846 2	Y		-0-			-0-	
06		7020 X	657	-0-	-6363 B	-0-	20 1	637 2	Y		-0-			-0-	
07		5487 X	711	-0-	-4776 B	-0-	21 1	690 2	Y		-0-			-0-	

WILLIFORD "E"				WELL #:		4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380	
02		8911 X	8911	-0-	-0- B	-0-	238 1	8671 2	Y		2	2 8		-0-	
							2 9								
03		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	274 1	8924 2	Y		1	1 8		-0-	
							1 9								
04		8241 X	8241	-0-	-0- B	-0-	246 1	7995 2	Y		-0-			-0-	
05		6355 X	4248	-0-	-2107 B	-0-	122 1	4126 2	Y		-0-			-0-	
06		6150 X	2757	-0-	-3393 B	-0-	84 1	2673 2	Y		-0-			-0-	
*07		7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	214 1	7005 2	Y		-0-			-0-	

IVY, JIM				WELL #:		2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730	
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	37 1	1353 2	Y		-0-			-0-	
03		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	54 1	1766 2	Y		-0-			-0-	
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	28 1	898 2	Y		-0-			-0-	
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	32 1	1082 2	Y		-0-			-0-	
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17 1	534 2	Y		-0-			-0-	
07		465 N	81	-0-	-384 B	-0-	2 1	79 2	Y		-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3668 X	3073	-0-	-595 B	-0-	82 1	2990 2	Y	1	1 8		-0-
03	4061 X	3400	-0-	-661 B	-0-	101 1	3299 2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3312	-0-	-618 B	-0-	99 1	3213 2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3294	-0-	-488 B	-0-	94 1	3200 2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3074	-0-	-226 B	-0-	93 1	2981 2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	98 1	3205 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210				
02	84 N	47	-0-	-37 B	-0-	1 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	16 1	520 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220				
02	2380 X	1858	-0-	-522 B	-0-	50 1	1808 2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2378	-0-	-474 B	-0-	71 1	2306 2	Y	1	1 8		-0-
04	2760 X	2028	-0-	-732 B	-0-	60 1	1968 2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	1772	-0-	-1080 B	-0-	51 1	1721 2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	1865	-0-	-595 B	-0-	57 1	1808 2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1992	-0-	-395 B	-0-	59 1	1933 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520				
02	2548 X	2443	-0-	-105 B	-0-	65 1	2378 2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	2457	-0-	-364 B	-0-	73 1	2384 2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2301	-0-	-429 B	-0-	69 1	2232 2	Y	-0-			-0-
05	2697 N	2185	-0-	-512 B	-0-	62 1	2123 2	Y	-0-			-0-
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	81 1	2605 2	Y	-0-			-0-
*07	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	91 1	2977 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196				
02	3136 X	2318	-0-	-818 B	-0-	62 1	2254 2	Y	2	2 8		-0-
03	3472 X	1974	-0-	-1498 B	-0-	59 1	1915 2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	611	-0-	-2749 B	-0-	18 1	593 2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	806	-0-	-2666 B	-0-	23 1	783 2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1379	-0-	-1111 B	-0-	42 1	1337 2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	1130	-0-	-1443 B	-0-	34 1	1096 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450				
02	3360 X	2057	-0-	-1303 B	-0-	55 1	2002 2	Y	-0-			-0-
03	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	138 1	4497 2	Y	-0-			-0-
04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	221 1	7187 2	Y	-0-			-0-
05	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	160 1	5436 2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3131	-0-	-949 B	-0-	95 1	3036 2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3952	-0-	-264 B	-0-	117 1	3835 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	55 1	1993 2	Y	-0-			-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	52 1	1682 2	Y	-0-			-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	55 1	1806 2	Y	-0-			-0-
05		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	76 1	2585 2	Y	-0-			-0-
06		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	56 1	1799 2	Y	-0-			-0-
*07		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	59 1	1913 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
02		1932 N	1712	-0-	-220 B	-0-	46 1	1666 2	Y	-0-			-0-
03		2821 N	1994	-0-	-827 B	-0-	59 1	1935 2	Y	-0-			-0-
04		2520 N	1701	-0-	-819 B	-0-	51 1	1650 2	Y	-0-			-0-
05		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	78 1	2649 2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1660	-0-	-260 B	-0-	50 1	1610 2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1380	-0-	-387 B	-0-	41 1	1339 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
02		2660 N	2451	-0-	-209 B	-0-	65 1	2386 2	Y	-0-			-0-
03		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	80 1	2622 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2418	-0-	-582 B	-0-	72 1	2346 2	Y	-0-			-0-
05		2728 N	2250	-0-	-478 B	-0-	64 1	2186 2	Y	-0-			-0-
06		2610 N	2235	-0-	-375 B	-0-	68 1	2167 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	72 1	2354 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
02		5208 X	5073	-0-	-135 B	-0-	135 1	4937 2	Y	1	1 8		-0-
03		5766 X	4748	-0-	-1018 B	-0-	141 1	4606 2	Y	1	1 8		-0-
04		5580 X	3688	-0-	-1892 B	-0-	110 1	3578 2	Y	-0-			-0-
05		5611 X	4088	-0-	-1523 B	-0-	117 1	3971 2	Y	-0-			-0-
06		5430 X	2410	-0-	-3020 B	-0-	73 1	2337 2	Y	-0-			-0-
07		5611 X	1223	-0-	-4388 B	-0-	36 1	1187 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
02		4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	117 1	4279 2	Y	1	1 8		-0-
03		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	131 1	4267 2	Y	1	1 8		-0-
04		4253 X	4253	-0-	-0- B	-0-	127 1	4126 2	Y	-0-			-0-
05		3937 X	2420	-0-	-1517 B	-0-	69 1	2351 2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	3236	-0-	-574 B	-0-	98 1	3138 2	Y	-0-			-0-
*07		5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	161 1	5279 2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
02		6972 X	4724	-0-	-2248 B	-0-	126 1	4597 2	Y	1	1 8		43
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
05		7223 X	4114	-0-	-3109 B	-0-	118 1	3996 2	Y	-0-			43
06		6990 X	2999	-0-	-3991 B	-0-	91 1	2908 2	Y	-0-			43
*07		6609 X	6609	-0-	-0- B	-0-	196 1	6413 2	Y	-0-			43

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650		
M	O	GAS 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
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-
05	3534 X	3096	-0-	-438 B	-0-	89	1	3007	2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	2848	-0-	-572 B	-0-	86	1	2762	2	Y	-0-	-0-
07	3534 X	3531	-0-	-3 B	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360		
02	7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	205	1	7470	2	Y	1	10
03	7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	228	1	7447	2	Y	1	10
04	6960 X	6476	-0-	-484 B	-0-	193	1	6283	2	Y	-0-	10
05	7595 X	2362	-0-	-5233 B	-0-	68	1	2293	2	Y	1	11
06	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	256	1	8180	2	Y	-0-	11
07	7595 X	5256	-0-	-2339 B	-0-	156	1	5100	2	Y	-0-	11

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270		
02	8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	221	1	8060	2	Y	1	6
03	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	227	1	7382	2	Y	1	6
04	7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	218	1	7081	2	Y	-0-	6
05	9173 X	9173	-0-	-0- B	-0-	263	1	8904	2	Y	5	11
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	236	1	7560	2	Y	-0-	11
*07	8519 X	8519	-0-	-0- B	-0-	253	1	8266	2	Y	-0-	11

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604		
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	-0-
04	5100 X	4522	-0-	-578 B	-0-	135	1	4387	2	Y	-0-	-0-
05	5270 X	4347	-0-	-923 B	-0-	124	1	4223	2	Y	-0-	-0-
06	4770 X	3773	-0-	-997 B	-0-	114	1	3657	2	Y	2	-0-
07	4681 X	4098	-0-	-583 B	-0-	122	1	3976	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330		
02	8342 X	8342	-0-	-0- B	-0-	222	1	8119	2	Y	1	12
03	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	310	1	10123	2	Y	1	12
04	6570 X	5714	-0-	-856 B	-0-	170	1	5544	2	Y	-0-	12
05	6789 X	4991	-0-	-1798 B	-0-	143	1	4846	2	Y	2	14
06	11389 X	11389	-0-	-0- B	-0-	345	1	11044	2	Y	-0-	14
*07	10267 X	10267	-0-	-0- B	-0-	305	1	9962	2	Y	-0-	14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	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-	
05	5952 X	2489	-0-	-3463 B	-0-	71 1	2418 2	Y	-0-			-0-	
06	4830 X	4023	-0-	-807 B	-0-	122 1	3900 2	Y	1	1 8		-0-	
*07	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	140 1	4557 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
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-	
05	9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	267 1	9059 2	Y	-0-			-0-	
06	14303 X	14303	-0-	-0- B	-0-	434 1	13868 2	Y	1	1 8		-0-	
*07	12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	373 1	12214 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
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-	
05	3844 X	2152	-0-	-1692 B	-0-	62 1	2090 2	Y	-0-			-0-	
06	2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	80 1	2575 2	Y	-0-			-0-	
*07	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	75 1	2469 2	Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
02	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	115 1	4182 2	Y	1	1 8		-0-	
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-	
05	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	76 1	2591 2	Y	-0-			-0-	
06	2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	62 1	1977 2	Y	-0-			-0-	
*07	2124 X	2124	-0-	-0- B	-0-	63 1	2061 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
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-	
05	3813 X	2093	-0-	-1720 B	-0-	60 1	2033 2	Y	-0-			-0-	
06	3630 X	1854	-0-	-1776 B	-0-	56 1	1798 2	Y	-0-			-0-	
07	3906 X	2311	-0-	-1595 B	-0-	69 1	2242 2	Y	-0-			-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
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	
05	9605 X	9605	-0-	-0- B	-0-	275 1	9326 2	Y	4			11	
06	1500 N	1221	-0-	-279 B	-0-	37 1	1184 2	Y	-0-			11	
07	1302 N	1126	-0-	-176 B	-0-	33 1	1093 2	Y	-0-			11	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11934 - 12404	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	30 1	1009 2	Y		-0-			-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17 B	-0-	31 1	1002 2	Y		-0-			-0-
*07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	33 1	1091 2	Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12214 - 12560	
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-
05	3472 X	2017	-0-	-1455 B	-0-	58 1	1959 2	Y		-0-			-0-
06	4020 X	1560	-0-	-2460 B	-0-	47 1	1513 2	Y		-0-			-0-
07	4154 X	1143	-0-	-3011 B	-0-	34 1	1109 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946 - 12470	
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
05	9116 X	9116	-0-	-0- B	-0-	261 1	8855 2	Y		-0-			1
06	7830 X	1911	-0-	-5919 B	-0-	58 1	1853 2	Y		-0-			1
*07	9508 X	9508	-0-	-0- B	-0-	282 1	9226 2	Y		-0-			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854 - 12382	
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-
05	5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	149 1	5040 2	Y		-0-			-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	141 1	4514 2	Y		-0-			-0-
*07	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	137 1	4493 2	Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948 - 12390	
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-
05	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	138 1	4673 2	Y		-0-			-0-
06	8820 X	8702	-0-	-118 B	-0-	264 1	8438 2	Y		-0-			-0-
07	9114 X	5917	-0-	-3197 B	-0-	175 1	5742 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11942 - 12410	
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-
05	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	55 1	1885 2	Y		-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	77 1	2457 2	Y		-0-			-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	36 1	1175 2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550				
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
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	-0-
						1	9				1	8
04	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	119	1	3867	2	Y	-0-	-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	122	1	4148	2	Y	-0-	-0-
06	3540 X	3032	-0-	-508 B	-0-	92	1	2940	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	2914	-0-	-744 B	-0-	87	1	2827	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360				
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-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	22	1	735	2	Y	-0-	-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	26	1	847	2	Y	-0-	-0-
*07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	22	1	707	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400				
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-
05	1860 X	1622	-0-	-238 B	-0-	46	1	1576	2	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1494	-0-	-216 B	-0-	45	1	1449	2	Y	-0-	-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310				
02	5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	151	1	5503	2	Y	1	34
						1	9				1	8
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
05	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	146	1	4941	2	Y	-0-	34
06	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	162	1	5172	2	Y	-0-	34
*07	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	185	1	6049	2	Y	-0-	34

WILLIFORD "E"		WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480				
02	11312 X	9469	-0-	-1843 B	-0-	253	1	9214	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
03	12524 X	9364	-0-	-3160 B	-0-	279	1	9084	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
04	12120 X	9770	-0-	-2350 B	-0-	291	1	9479	2	Y	-0-	-0-
05	12338 X	9637	-0-	-2701 B	-0-	276	1	9361	2	Y	-0-	-0-
06	11580 X	7898	-0-	-3682 B	-0-	239	1	7658	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
07	10478 X	8798	-0-	-1680 B	-0-	261	1	8537	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. DAUGHERTY GAS UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890		
02	4480 X	-0-	-0-	-4480 B	-0-					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
05	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-	95
06	1860 X	37	-0-	-1823 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-	95
*07	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	27	1	245	2	N	-0-	95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REYNOLDS, CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		N	-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2		N	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2		N	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-

WATSON, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170	
02	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	308 1	3158 2	N	1 174 1 87
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
05	4030 X	3741	-0-	-289 B	-0-	359 1	3307 2	N	68 155
06	3900 X	3663	-0-	-237 B	-0-	387 1	3251 2	N	23 178
07	3937 X	3388	-0-	-549 B	-0-	342 1	3046 2	N	-0- 178

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)		64409 267		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008							
ORAND-GROUNDS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A	
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	508 1	1034 2	Y	5 37
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	429 1	1016 2	Y	49 77 1 9
04	1680 N	421	-0-	-1259	-0-	116 1	302 2	Y	3 12
05	1705 N	1102	-0-	-603	-0-	293 1	801 2	Y	7 19
06	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	293 1	757 2	Y	6 25
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	323 1	857 2	Y	14 39

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) PHILLIPS, JACK L. CO. NAN-SU-GAIL GU #1		//CONT.// 64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 663109	WELL #:	1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4387 - 4400
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	4438	-0-	-42	-0-	1457	1	2969	2	Y	11	96
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1534	1	3635	2	Y	126 198 1	24
04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	2021	1	5255	2	Y	35	59
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	1662	1	4539	2	Y	29	88
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1655	1	4269	2	Y	25	113
*07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1599	1	4242	2	Y	46	159

REED, HUGH D., JR.			WELL #:	1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 - 4261
02	700 N	442	-0-	-258	-0-	145	1	296	2	Y	1	21
03	713 N	578	-0-	-135	-0-	164	1	390	2	Y	22 38 1	5
04	420 N	180	-0-	-240	-0-	50	1	129	2	Y	1	6
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	188	1	512	2	Y	5	11
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	198	1	512	2	Y	5	16
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	223	1	591	2	Y	10	26

NAN-SU-GAIL GU #4			WELL #:	1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	1	9
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	73	1	173	2	Y	12 19 1	2
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	13	1	35	2	Y	1	3
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	57	1	157	2	Y	2	5
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	54	1	138	2	Y	1	6
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	55	1	147	2	Y	4	10

REDMON OIL COMPANY, INC., THE FRYER, JIM & HUGH, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	035117	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4144 - 4150
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A
02	2800 N	734	-0-	-2066	214	734	3			N	-0-	-0-
03	1074 N	860	-0-	-214	-0-	860	3			N	-0-	-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051															
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686										COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-		-0-		
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-		
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-		
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687										COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-		
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-		
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-		
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586										COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-		-0-		
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-		
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-		
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913										COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4217 - 4229
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-		
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-		
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-		-0-		
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201															
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596										COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 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
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-		
05		527 N	424	-0-	-103	-0-	32 1	392 2		N	-0-		-0-		
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	29 1	345 2		N	-0-		-0-		
07		496 N	339	-0-	-157	-0-	25 1	314 2		N	-0-		-0-		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.//										64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
REDMON OIL COMPANY, INC., THE										697051							
WILLIFORD "E"										WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			90			
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			90			
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			90			
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			90			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90			
07		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	
02		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-			
03		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-			
04		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-			
05		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-			
06		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		899 X	NO RPT	-0-	-899	-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	
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-			
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-			
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-			
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-			
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-			
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-			
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WILLIFORD SC										WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-			
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-			
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-			
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NAVASOTA (PETTIT) LINN OPERATING, INC. SIMS, ALTON		64615 500 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964																
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-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
*07	434 N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985																
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-					3
05	2697 X	2604	-0-	-93	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-					3
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	177	1	2715	2	Y	-0-					3
*07	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	116	1	2506	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976																
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-					1
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	216	1	5495	2	Y	-0-					1
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	306	1	4707	2	Y	-0-					1
*07	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	197	1	4270	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043																
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		16				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		16				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #: 6 C		RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE				WELL #: 2		RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"				WELL #: 10		RRCID -> 216991		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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				
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-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	16	1	178	2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
07	279 N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-

ARCO FEE				WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772				
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
05	2263 X	1818	-0-	-445	-0-	147	1	1669	2	N	2			38
06	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	140	1	1541	2	N	3			41
07	2015 X	1533	-0-	-482	-0-	127	1	1405	2	N	1			42

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	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 1 8	170
04	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	226 1	2743 2	N	8	178
05	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	217 1	2467 2	N	6	184
06	3150 X	2874	-0-	-276	-0-	237 1	2615 2	N	20	204
07	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	230 1	2539 2	N	23	227

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
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
05	2294 X	2237	-0-	-57	-0-	180 1	2049 2	N	7	72
06	2280 X	1932	-0-	-348	-0-	160 1	1769 2	N	3	75
07	2356 X	1994	-0-	-362	-0-	165 1	1826 2	N	3	78

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
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
05	1736 X	1354	-0-	-382	-0-	109 1	1241 2	N	4	82
06	1620 X	1344	-0-	-276	-0-	112 1	1231 2	N	1	83
07	1457 X	1344	-0-	-113	-0-	111 1	1230 2	N	3	86

BEST		WELL #: 2		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2260	-0-	-876	-0-	169	1	2082	2	N	8		84
03	3472 X	3029	-0-	-443	-0-	238	1	2780	2	N	10	18 1	76
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	254	1	3073	2	N	21	1 8	96
05	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	230	1	2623	2	N	3		99
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	295	1	3257	2	N	7		106
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	293	1	3237	2	N	38		144
						42 9							
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
02	2884 X	2318	-0-	-566	-0-	174	1	2144	2	N	-0-	27
03	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	218	1	2549	2	N	8	35
04	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	205	1	2487	2	N	2	37
05	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	217	1	2469	2	N	9	45
06	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	221	1	2435	2	N	2	47
*07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2560	2	N	5	52

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
02	2156 X	2116	-0-	-40	-0-	158	1	1948	2	N	9	104
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	N	23	127
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	185	1	2235	2	N	27	154
05	2480 X	2374	-0-	-106	-0-	189	1	2154	2	N	28	181
06	2400 X	2171	-0-	-229	-0-	180	1	1991	2	N	-0-	181
07	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	185	1	2041	2	N	5	186

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
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	48
04	990 X	905	-0-	-85	-0-	69	1	835	2	N	1	49
05	1023 X	848	-0-	-175	-0-	68	1	779	2	N	1	50
06	960 X	832	-0-	-128	-0-	69	1	762	2	N	1	51
07	961 X	861	-0-	-100	-0-	71	1	789	2	N	1	52

NEAL (BOSSIER)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 //CONT.// 120027														
WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	434 1	695 2	N	3					104
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	3 9		N	-0-					104
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-					104
05	1240 N	289	-0-	-951	-0-	245 1	41 2	N	3		3	8		104
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	630 1	403 2	N	3					107
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3 9	770 1	N	-0-					107

EDF TRADING RESOURCES, LLC														
THORNTON, SARAH 243195														
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754														
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-	9 9		N	-0-					45
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	332 1	1313 2	N	-0-					45
06	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	275 1	1600 2	N	-0-					45
07	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	248 1	1379 2	N	-0-					45
						250 1	1372 2	N	7					52
						8 9								

THORNTON, SUE														
WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636														
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
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	129 1	750 2	N	-0-					5
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	130 1	722 2	N	-0-					5
*07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	138 1	760 2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH														
WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146														
02	784 X	623	-0-	-161	-0-	131 1	488 2	N	4					97
03	868 X	654	-0-	-214	-0-	4 9	116 1	N	9					106
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	10 9	166 1	N	6		12	1		100
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	7 9	125 1	N	9		23	1		86
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	10 9	114 1	N	10		12	1		84
07	868 X	756	-0-	-112	-0-	11 9	115 1	N	8		12	1		80
						9 9								

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
BRAGG TRUST 251691														
WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - P&A 08/15/13														

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
BRAGG TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	211284	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11097 - 11139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2013 - P&A 08/27/13													

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		FERGUSON, J. R. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-				15
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-				15
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-				15
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	N	-0-				15
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-				15
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				15

NELTA (SMACKOVER)		64932 500		SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402
SMACKOVER, NELTA, UNIT		828880					WELL #:	1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402
02	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	172	3	156	3	N	-0-				-0-
04	176 N	4	-0-	-172	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9426 - 9448
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9444 - 9482
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-
06	1020 N	280	-0-	-740	-0-	280	3			N	-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352
OLIVER "A" UNIT		216378					WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		B		-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: TARRANT			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
ALLIANCE				WELL #: B 4	RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3540	- 3565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3294	- 3568			
02		448 N	413	-0-	-35	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-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-
05		465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2	N	-0-	-0-
06		450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2	N	-0-	-0-
*07		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3410			
02		644 N	622	-0-	-22	B	-0-	622	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-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-
05		682 N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2	N	-0-	-0-
06		660 N	628	-0-	-32	B	-0-	628	2	N	-0-	-0-
*07		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	- 3374			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: D 1 C	RRCID -> 196473	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3342	- 3620			
02		728 N	683	-0-	-45	B	-0-	683	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-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-
05		744 N	714	-0-	-30	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-
06		720 N	684	-0-	-36	B	-0-	684	2	N	-0-	-0-
*07		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK				WELL #: H 1 C	RRCID -> 198388	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	- 7167			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714		
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	
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-			406	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-			451	2	N	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-			419	2	N	-0-
05	465 N	425	-0-	-40	B	-0-			425	2	N	-0-
06	450 N	350	-0-	-100	B	-0-			350	2	N	-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-			374	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3423 - 3615		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3392 - 3426		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT

INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3430		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3376 - 3552		
02	896 N	863	-0-	-33		-0-			863	2	N	-0-
03	981 N	981	-0-	-0-		-0-			981	2	N	-0-
04	930 N	924	-0-	-6		-0-			924	2	N	-0-
05	961 N	932	-0-	-29		-0-			932	2	N	-0-
06	960 N	920	-0-	-40		-0-			920	2	N	-0-
07	961 N	952	-0-	-9		-0-			952	2	N	-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 #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
05	SWR 10	1119	-0-	1119	82765	1119	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1090	-0-	1090	83855	1090	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1123	-0-	1123	84978	1123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621				
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562				
02	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810															
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3368 - 3488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3516 - 3654		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3510 - 3610		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3526 - 3630		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3224 - 3568		
02	1988	N	1555	-0-	-433	-0-		1555	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	1986	-0-	-215	-0-		1986	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-		2016	2		N	-0-			-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	2		N	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-		2004	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3480 - 3552		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 1 C	RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	- 7143		
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-
05	SWR 10	1428	-0-	1428	99712	1428 2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1388	-0-	1388	101100	1388 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1377	-0-	1377	102477	1377 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C	RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814		
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-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-			-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-			-0-
*07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C	RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291		
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-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	- 3610		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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								
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-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591			
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-	
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALSH, 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			
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-	
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
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-	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 4)													//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK													WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
INDIAN CREEK													WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 4472 - 4498	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
INDIAN CREEK													WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390	
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-			
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-			
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-			
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-			
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-			
*07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-			
INDIAN CREEK													WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
INDIAN CREEK													WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 4606 - 4621	
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-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NEWARK, EAST (ATOKA 5)													65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY													858240									
ROLLING V RANCH E													WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 5502 - 5550	
02	1176 N	236	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-			
03	1395 N	710	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-			
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-			
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-			
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945		
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-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	672 1	1346 2	N	-0-	-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	524 1	1090 2	N	-0-	-0-
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	652 1	864 2	N	-0-	-0-

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780		
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-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-	-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		N	-0-	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936		
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-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-	-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-	-0-
*07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	-0-

DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902		
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-
05	4154 X	3620	-0-	-534	-0-	3620 2		N	-0-	-0-
06	4020 X	3541	-0-	-479	-0-	3541 2		N	-0-	-0-
07	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3583 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043										
PENT		WELL #: 1		RRCID -> 204836		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3	N	-0-			50
06		390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3	N	-0-			50
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448				
02		952 N	840	-0-	-112	-0-	23 1	817 2	N	-0-		-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	27 1	965 2	N	-0-		-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27 1	981 2	N	-0-		-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28 1	1007 2	N	-0-		-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	29 1	960 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	28 1	1001 2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171				
02		2436 N	2090	-0-	-346	-0-	74 1	2016 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	71 1	1980 2	N	-0-		-0-
04		2130 N	2057	-0-	-73	-0-	73 1	1984 2	N	-0-		-0-
05		2325 N	2087	-0-	-238	-0-	78 1	2009 2	N	-0-		-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	88 1	2422 2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	3622	-0-	522	-0-	522	132 1	3490 2	N	-0-	-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426				
02		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-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610				
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-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID ->	232334	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3320 - 3340
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID ->	232477	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3290 - 3654
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID ->	233049	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3212 - 3488
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID ->	233224	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3340 - 3380
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	2107	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID ->	247497	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3224 - 3266
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	34	1	1435	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	16	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	914	-0-	-1132	-0-	20	1	894	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	650	-0-	-760	-0-	15	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

02	1820 N	1662	-0-	-158	-0-	38	1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	47	1	1957	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	43	1	1897	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	2	N	-0-	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

02	1960 N	1775	-0-	-185	-0-	62	1	1713	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	76	1	1963	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	74	1	1976	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	67	1	1745	2	N	-0-	-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

02	728 N	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-	-0-	11
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-	11
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-	-0-	11
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-	-0-	11
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-	11
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-	11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

02	924 N	320	-0-	-604	-0-	20	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	168	-0-	-638	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	293	-0-	-187	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	1786	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2	N	-0-			-0-
06		720 N	636	-0-	-84	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624		
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-
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-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		
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-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2	N	-0-			-0-
06		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2	N	-0-			-0-
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3678 - 3707		
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-
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
*07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3285		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			N	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT			-0-
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			-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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	- 9564				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

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				
02	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-	2516	2	2	9	N	2	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
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3687	2	N	25	44
						28	9					
06	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3412	2	N	1	44
						1	9					
*07	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	172	1	3521	2	N	-0-	44

MASON, LULA		WELL #:	9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299	- 7468				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
*07	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	
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
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		Y	-0-	54 1	5
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3436 2	15 9	Y	14		19
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		Y	-0-		19

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 -	7468	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 -	6763	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				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		
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870		
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	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918		
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	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 160189	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7660	- 7764		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	83 1	971 2	N	1	29			
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			
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	160 1	1268 2	N	-0-	29			
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	207 1	1083 2	N	-0-	29			
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	206 1	1491 2	N	-0-	29			

ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803
J. R. THOMASON GAS UNIT													
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			
05	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	882 1	5129 2	N	-0-	48			
06	6210 X	5732	-0-	-478	-0-	861 1	4871 2	N	-0-	48			
07	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	892 1	4949 2	N	-0-	48			

J.R. THOMASON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
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			
05	25823 X	9690	-0-	-16133	-0-	385 1	9305 2	N	-0-	25			
06	24990 X	7645	-0-	-17345	-0-	306 1	7339 2	N	-0-	25			
07	15655 X	6723	-0-	-8932	-0-	274 1	6449 2	N	-0-	25			

J R THOMASON GU				WELL #:	2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
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-			
05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	150 1	3619 2	N	-0-	-0-			
06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	140 1	3328 2	N	-0-	-0-			
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	147 1	3446 2	N	-0-	-0-			

L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
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		
04	19920 X	17339	-0-	-2581	-0-	35 9	684 1	Y	23	24 1	16		
05	19809 X	16302	-0-	-3507	-0-	25 9	648 1	Y	11	18 1	9		
06	18720 X	15093	-0-	-3627	-0-	12 9	604 1	Y	9	8 1	9		
07	17918 X	16992	-0-	-926	-0-	10 9	692 1	Y	20	16 1	13		
						22 9							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		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	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				11	4	1		11
03	22289 X	19022	-0-	-3267	-0-	743	1	18275	2	4	13	1	2
04	21570 X	17016	-0-	-4554	-0-	673	1	16339	2	4	3	1	3
05	22289 X	16447	-0-	-5842	-0-	653	1	15792	2	2	3	1	2
06	19470 X	15352	-0-	-4118	-0-	615	1	14734	2	3	3	1	3
07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	654	1	15400	2	4	4	1	3

NETTLES, L.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	271827	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7403 - 7916
02	24248 X	-0-	-0-	-24248	-0-				N	-0-			-0-
03	26846 X	3860	-0-	-22986	-0-	756	1	3104	2	N			-0-
04	25980 X	3414	-0-	-22566	-0-	690	1	2724	2	N			-0-
05	26846 X	3285	-0-	-23561	-0-	747	1	2538	2	N			-0-
06	25980 X	2556	-0-	-23424	-0-	692	1	1864	2	N			-0-
07	3875 X	2250	-0-	-1625	-0-	690	1	1560	2	N			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440
02	28672 X	12893	-0-	-15779	-0-	528	1	12365	2	N			-0-
03	31744 X	11470	-0-	-20274	-0-	449	1	11021	2	N			-0-
04	30720 X	9285	-0-	-21435	-0-	367	1	8918	2	N			-0-
05	31744 X	8135	-0-	-23609	-0-	324	1	7811	2	N			-0-
06	30720 X	6936	-0-	-23784	-0-	278	1	6658	2	N			-0-
07	31744 X	6163	-0-	-25581	-0-	252	1	5911	2	N			-0-

MARATHON OIL COMPANY				WELL #:	525380	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956
MASON, LULA				WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956
02	DLQ G-10	1438	-0-	1438	1438	1424	2	14	9	N	13	13	8
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
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	221	1	5160	2	N	21	21	8
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	9	9	8
*07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	250	1	5095	2	N	-0-		37

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	991	2	N	13	13	8
03	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	507	1	1380	2	N	-0-		23
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1118	1	1216	2	N	12		35
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1199	1	1241	2	N	17	17	8
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1225	1	819	2	N	9	9	8
*07	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	1363	1	1031	2	N	-0-		35

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	-		9111				
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-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	-		8048				
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
05	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1140	1	4741	2	N	6	6	8	13
06	6300 X	5647	-0-	-653	-0-	1212	1	4432	2	N	3	3	8	13
*07	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	1275	1	4752	2	N	-0-			13
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	-		8232				
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-
05	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	55	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1046	-0-	-535	-0-	49	1	997	2	N	-0-			-0-
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	-		9120				
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
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	927	1	2832	2	N	9	9	8	18
06	3630 X	2893	-0-	-737	-0-	929	1	1960	2	N	4	4	8	18
*07	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	1070	1	2589	2	N	-0-			18
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	-		9261				
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
05	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	633	1	14756	2	N	12	12	8	23
06	14730 X	14284	-0-	-446	-0-	645	1	13633	2	N	5	5	8	23
*07	15872 X	14434	-0-	-1438	-0-	674	1	13760	2	N	-0-			23
ARCHER-BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 145575	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7899	-		8047				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
05	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	65	1	1514	2	N	-0-					1
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	N	-0-					1
*07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					1

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	322	1	7491	2	N	16	16	8			23
						18	9									
06	8370 X	7576	-0-	-794	-0-	342	1	7225	2	N	8	8	8			23
						9	9									
*07	8184 X	7767	-0-	-417	-0-	362	1	7405	2	N	-0-					23

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	153303	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7590 - 7732
02	657 N	657	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	
05	713 N	708	-0-	-5	29	1	N	-0-	-0-	
06	720 N	639	-0-	-81	29	1	N	-0-	-0-	
07	713 N	625	-0-	-88	30	1	N	-0-	-0-	
YARBROUGH TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7456 - 7956
02	56 N	24	-0-	-32	24	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	11	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
MASON, LULA		WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 7490 - 7852
02	2044 N	1861	-0-	-183	1861	2	N	-0-	2	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	34	1	N	-0-	2	
04	1962 N	1962	-0-	-0-	78	1	N	-0-	2	
05	2046 N	1815	-0-	-231	75	1	N	-0-	2	
06	1830 N	1673	-0-	-157	75	1	N	-0-	2	
*07	2015 N	1800	-0-	-215	84	1	N	-0-	2	
KING		WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7618 - 7920
02	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	242	1	N	-0-	43
03	DLQ G-10	4907	-0-	4907	8833	317	1	N	-0-	43
04	13255 X	4422	-0-	-8833	-0-	266	1	N	-0-	43
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	43
*06	4740 X	4153	-0-	-587	-0-	265	1	N	-0-	43
07	4898 X	3247	-0-	-1651	-0-	247	1	N	16	56
SIMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 7438 - 7608
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6495 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 7980		
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
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			6
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			6
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			5

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7735 - 7746		
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	280	2	1	9	N	1	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
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	8	1	204	2	N	1	1	8	2
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1	9			N	-0-			2
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			2

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7788 - 9478		
02	DLQ G-10	4201	-0-	4201	4201	2	1	4184	2	N	14	14	8	37
03	DLQ G-10	4525	-0-	4525	8726	15	9	555	1	N	-0-			37
04	14859 X	6133	-0-	-8726	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-			37
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	1275	1	4412	2	N	16	16	8	37
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1345	1	4276	2	N	8	8	8	37
*07	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	1458	1	4487	2	N	-0-			37

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY YARBROUGH TRUST			//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 6			RRCID -> 178888	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 7666	- 8160				
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	64	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	50	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	N	-0-	40	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
MASON, LULA			WELL #: 13	RRCID -> 179063	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7478	- 9608			
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	829	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	17	1	N	-0-	968	-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	957	-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	1005	-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	1026	-0-
07	1023 N	726	-0-	-297	-0-	34	1	N	-0-	692	-0-
HENDERSON, HAZEL			WELL #: 4	RRCID -> 179064	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7534	- 9401			
02	DLQ G-10	5934	-0-	5934	5934	4	1	N	38	38	8
						42	9				63
03	DLQ G-10	7587	-0-	7587	13521	632	1	N	-0-	6955	63
04	21849 X	8328	-0-	-13521	-0-	1377	1	N	-0-	6951	63
05	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	1473	1	N	39	6864	63
						43	9				63
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1498	1	N	18	6050	63
						20	9				63
*07	8618 X	8215	-0-	-403	-0-	1643	1	N	-0-	6572	63
YARBROUGH TRUST			WELL #: 7	RRCID -> 179516	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7624	- 7804			
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	4	1	N	63	63	8
						69	9				96
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-	3266	96
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1384	1	N	-0-	4574	96
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	1485	1	N	58	4568	96
						64	9				96
06	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1318	1	N	27	185	8
						30	9				96
*07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		96
MASON, LULA			WELL #: 11	RRCID -> 179527	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7277	- 7496			
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	N	21	3909	8
						23	9				41
03	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	479	1	N	-0-	4146	41
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1054	1	N	-0-	3900	41
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1108	1	N	23	4208	41
						25	9				41
06	4470 X	3895	-0-	-575	-0-	1084	1	N	11	2799	8
						12	9				41
*07	5115 X	4274	-0-	-841	-0-	1178	1	N	-0-	3096	41
HENDERSON, HAZEL			WELL #: 6	RRCID -> 181608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 7266	- 8016			
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-		-0-
03	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	30	1	N	-0-	1627	-0-
04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	1736	-0-
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	1867	-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-	1865	-0-
*07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1965	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7554 - 8034									
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			N	-0-					19
04	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	888	1	667	2	N	-0-					19
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	934	1	532	2	N	11	11	8			19
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	12	9			N	5	5	8			19
*07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					19
MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 7529 - 9447									
02	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	4	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
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	1007	1	4938	2	N	31	31	8			62
06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	1309	1	34	9	N	15	15	8			62
*07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	1406	1	17	9	N	-0-					62
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 8710 - 9357									
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-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
05	930 N	536	-0-	-394	-0-	22	1	514	2	N	-0-					3
06	930 N	763	-0-	-167	-0-	34	1	729	2	N	-0-					3
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-					3
YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 8720 - 9622									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558 - 7858									
02	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	5	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
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	1460	1	4198	2	N	47	47	8			84
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1567	1	52	9	N	23	23	8			84
*07	5642 X	4508	-0-	-1134	-0-	1587	1	25	9	N	-0-					84
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490 - 7787									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY KING UNIT		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624				
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
05	2782 N	2732	-0-	-50	-0-	2304	1	428	2	N	-0-			135
*06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2293	1	408	2	N	-0-			135
*07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	2288	1	1248	2	N	18			95
						20	9							

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7608				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	DLQ G-10	392	-0-	392	392	391	2	1	9	N	1	1	8	28
03	DLQ G-10	1946	-0-	1946	2338	34	1	1912	2	N	-0-			28
04	2200 N	2192	-0-	-8	2330	88	1	2104	2	N	-0-			28
05	3100 N	2198	-0-	-902	1428	90	1	2107	2	N	1	1	8	28
						1	9							
06	3000 N	2198	-0-	-802	626	100	1	2097	2	N	1	1	8	28
						1	9							
*07	3100 N	2508	-0-	-592	34	117	1	2391	2	N	-0-			28

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7792 - 8992				
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	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
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1923	1	1641	2	N	-0-			144
*06	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	1731	1	1982	2	N	-0-			144
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	2203	1	2391	2	N	23			104
						25	9							

STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH		828082		WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	2015	2		N	-0-			72
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			72
07	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	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	
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
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2 9	N	2			101
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			101
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			101

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734 - 6741	
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
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6 9	N	5			201
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33 9	N	30	175 1		56
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			56

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748	
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
05	2015 X	1452	-0-	-563	-0-	1386	2	66 9	Y	60	206 1		69
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	2	26 9	Y	24			93
07	1643 X	1603	-0-	-40	-0-	1573	2	30 9	Y	27			120

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
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	-0-	3337	2		Y	-0-			13
05	3100 N	3156	-0-	56	-0-	393	3011	2	145 9	Y	132	145 1	-0-
06	1146 N	753	-0-	-393	-0-	747	2	6 9	Y	5			5
*07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			5

SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7586 - 7743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626	
02	1014	N	1014	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-		-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-		-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	1209	2	20 9	Y	18		18
05	1223	N	1223	-0-	-0-	1222	2	1 9	Y	1	17 1	2
06	1287	N	1287	-0-	-0-	1283	2	4 9	Y	4		6
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-		6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706	
02	5096	X	2748	-0-	-2348	2748	2		Y	-0-		-0-
03	5642	X	1839	-0-	-3803	1839	2		Y	-0-		-0-
04	5460	X	932	-0-	-4528	932	2		Y	-0-		-0-
05	5177	X	863	-0-	-4314	863	2		Y	-0-		-0-
06	5010	X	472	-0-	-4538	471	2	1 9	Y	1		1
07	3038	X	489	-0-	-2549	489	2		Y	-0-		1

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725	
02	980	N	731	-0-	-249	731	2		Y	-0-		-0-
03	1085	N	985	-0-	-100	985	2		Y	-0-		-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	1353	2	14 9	Y	13		13
05	1136	N	1136	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-	12 1	1
06	1290	N	1290	-0-	-0-	1284	2	6 9	Y	5		6
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-		6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750	
02	1293	N	1293	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-		95
03	2512	N	2512	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-		95
04	810	N	381	-0-	-429	371	2	10 9	Y	9		104
05	1426	N	196	-0-	-1230	195	2	1 9	Y	1	95 1	10
06	1620	N	1280	-0-	-340	1280	2		Y	-0-		10
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-		10

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990	
02	717	N	717	-0-	-0-	31	1	686 2	N	-0-		-0-
03	775	N	747	-0-	-28	31	1	716 2	N	-0-		-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	39	1	858 2	N	-0-		-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	41	1	892 2	N	-0-		-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	53	1	1102 2	N	-0-		-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	40	1	878 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
05	1643 X	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
06	1590 X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
07	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

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
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13			87
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13			100
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			100

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

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
05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5			153
06	1530 #	1268	-0-	-262	-0-	1266	2	2	9	N	2			155
07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			155

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

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
05		776 R	776	-0-	-0-	-0-	757 2	19 9	N	17			320
06		764 R	764	-0-	-0-	-0-	747 2	17 9	N	15			335
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			335

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 - 6636	
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
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2	9 9	N	8			113
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	547 2	11 9	N	10			123
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			123

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6764 - 6769	
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	113 1		94
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2078 2	7 9	N	6			100
06		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1411 2	10 9	N	9			109
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			109

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6958 - 6962	
THOMPSON -F-													
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
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	39 1	713 2	N	5			80
							6 9						
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	40 1	665 2	N	-0-			80
07		744 N	514	-0-	-230	-0-	41 1	462 2	N	10			90
							11 9						

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	
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382			N	NO RPT			-0-
07		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			
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)			WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751			
02	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-
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3	N	-0-			-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676			
02	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-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
06	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	3	N	-0-			-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240			
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-
05	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
*07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)			WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
02	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-
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)			WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
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-
05	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	2851	-0-	-989	-0-	2851	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	2739	-0-	-1229	-0-	2739	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)			WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386			
02	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-
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:		154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10612	- 11914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-	
05		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072 3			N	-0-		-0-	
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-		-0-	
*07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:		155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10630	- 10868		
02		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-	
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3			N	-0-		-0-	
06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3			N	-0-		-0-	
*07		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3			N	-0-		-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:		156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11000	- 11150		
02		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-	
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-		-0-	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-		-0-	
*07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #:		158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10600	- 11318		
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-	
05		2232 X	1050	-0-	-1182	-0-	1050 3			N	-0-		-0-	
06		2040 X	1150	-0-	-890	-0-	1150 3			N	-0-		-0-	
07		2108 X	1165	-0-	-943	-0-	1165 3			N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:		157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10610	- 11477		
02		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-	
05		2263 X	926	-0-	-1337	-0-	926 3			N	-0-		-0-	
06		1920 X	1244	-0-	-676	-0-	1244 3			N	-0-		-0-	
07		1798 X	237	-0-	-1561	-0-	237 3			N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:		153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320	- 11080		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:		121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050	- 10955		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
*07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
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-
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3127	-0-	27	441	3127 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		
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-
05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822 3	N	-0-		-0-
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
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-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3	N	-0-		-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
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-
05	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	5206 3	N	-0-		-0-
06	5430 X	4189	-0-	-1241	-0-	4189 3	N	-0-		-0-
07	5611 X	3662	-0-	-1949	-0-	3662 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861		
02	2800 N	3199	-0-	399	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-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3	N	-0-		-0-
*07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3630 X	2810	-0-	-820	-0-	2810	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3751 X	3096	-0-	-655	-0-	3096	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002	
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-
05		2852 X	1657	-0-	-1195	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2760 X	1487	-0-	-1273	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3286 X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	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	
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-
05		1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540	
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		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	
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-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			-0-
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677	
02	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-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			-0-
07	651 N	403	-0-	-248	-0-	403 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	
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-
05	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 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	
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-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178	
02	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-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
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-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105	
02	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-
05	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890	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	
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
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	632	2	20 9	N	18			215
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13 9	N	12	177 1		50
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	418	2	17 9	N	15			65

TDX ENERGY, LLC				840440									
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964	
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	185 1		81
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28 9	N	25			106
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	366	2	19 9	N	17			123
07	930 N	382	-0-	-548	-0-	374	2	8 9	N	7			130

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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850 - 7978	
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-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3	N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801	
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-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765	
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-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3	N	-0-			-0-
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	639 3	N	-0-			-0-
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547 3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764	
02	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-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858	
02	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-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582	
02	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-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838	
02	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-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826					
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-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3		N	-0-				-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-		4	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					
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-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-		757	3		N	-0-				-0-
06	750 N	718	-0-	-32	-0-		718	3		N	-0-				-0-
07	775 N	475	-0-	-300	-0-		475	3		N	-0-				-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1)		WELL #: 14		RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8696 - 8818					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809					
02	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-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3		N	-0-				-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	280 N	276	-0-	-4	-0-		270	3	6	9	Y	5			15
03	341 N	237	-0-	-104	-0-		227	3	10	9	Y	9	19	1	5
04	360 N	190	-0-	-170	-0-		189	3	1	9	Y	1			6
05	310 N	74	-0-	-236	-0-		74	3			Y	-0-			6
06	240 N	13	-0-	-227	-0-		12	3	1	9	Y	1			7
07	186 N	6	-0-	-180	-0-		6	3			Y	-0-			7

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11					33
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	3	25	9	Y	23	44	1			12
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					13
05	744 N	46	-0-	-0-	-698	46	3			Y	-0-					13
06	660 N	-0-	-0-	-0-	-660					Y	-0-					13
07	806 N	-0-	-0-	-0-	-806					Y	-0-					13

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653						
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-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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						
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-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8722 - 8736	
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-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	197 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		
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-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 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		
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-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 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		
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-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8437 - 8537		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8773 - 8871		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 7910 - 7950		
02	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167							
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-
05	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	1479	-0-	-2086	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602							
02	SWR 10	899	-0-	899	1917	899	3				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1917						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1917						N	-0-			-0-
05	SWR 10	494	-0-	494	2411	494	3				N	-0-			-0-
06	SWR 10	441	-0-	441	2852	441	3				N	-0-			-0-
07	SWR 10	190	-0-	190	3042	190	3				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A							
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
06	450 N	79	-0-	-371	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634		-		8766		
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-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603		-		8727		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118		-		8236		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862		-		8966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680		-		8696		
02	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-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752		-		8780		
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
02	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
05	682 N	337	-0-	-345	-0-	331	3	6	9	Y	5					213
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	595	3	297	9	Y	270	315	1			168
07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	654	3	296	9	Y	269	359	1			78

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	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						
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-
05	SWR 10	1136	-0-	1136	43192	1136	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	548	-0-	548	43740	548	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	403	-0-	403	44143	403	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548						
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-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949						
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					2
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					1
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	550	-0-	-659	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
02	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
05	1581 N	812	-0-	-769	-0-	809 3	3 9 Y	3		41
06	1590 N	237	-0-	-1353	-0-	234 3	3 9 Y	3		44
07	1209 N	231	-0-	-978	-0-	231 3	Y	-0-		44

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820		
02	224 X	188	-0-	-36	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 8140 - 8336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8022 - 8258					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295					
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-				-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-				-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-				-0-
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-				-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			58
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
02	3612 X	2897	-0-	-715	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	3999 X	2607	-0-	-1392	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	1500	-0-	-1920	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #:		64 C	RRCID ->	119390	COMPL. DATE	11/07/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8251 - 8469
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #:		65 C	RRCID ->	119832	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	8386 - 8596
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 C	RRCID ->	120131	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8164 - 8263
02	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-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 C	RRCID ->	120352	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8497 - 8622
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120539	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 8475
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 C	RRCID ->	121982	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7924 - 7950
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581						
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-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
07	2480	X	1671	-0-	-809	-0-	1671	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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						
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-
05	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
06	4410	X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3		N	-0-			-0-
07	4557	X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
06	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
07	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	2102 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152		
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-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	1011 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278		
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-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386 3	N	-0-		-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019		
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-
05	651 N	394	-0-	-257	-0-	394 3	N	-0-		-0-
06	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 3	N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
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-
05	SWR 10	598	-0-	598	45552	598	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	657	-0-	657	46209	657	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	573	-0-	573	46782	573	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432								
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-
05	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1563	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. 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 (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329										
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-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3	N	-0-		-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 3	N	-0-		-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411										
02	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-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228				
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	682	3	N	-0-			-0-
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-			-0-
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3	N	-0-			-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-			-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)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8396	- 8504			
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-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	3	N	-0-		-0-
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8158	- 8106			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7898	- 8034			
02	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-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-		-0-
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-		-0-
07	682 X	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	- 8048			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8215	- 8416			
02	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-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7997	- 8192			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8208	- 8625			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -3)		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616				
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	3	N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3	N	-0-			-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	3	N	-0-			-0-
07	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612				
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1787	-0-	-476	-0-	1787	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #:		105	RRCID ->	241224	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9020	-	9020		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189	RRCID ->	252414	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8320	-	8676		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947	-	8039		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	257076	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967	-	8980		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8106	-	8315		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

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								
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
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	200	1	3325	3	N	19	190	1		43
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	193	1	2949	3	N	10				53
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	129	1	2144	3	N	15				68

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								
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-
05	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	6368	3		N	-0-					-0-
06	7620	X	4891	-0-	-2729	-0-	4891	3		N	-0-					-0-
07	7378	X	5002	-0-	-2376	-0-	5002	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624								
02	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-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-					-0-
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3		N	-0-					-0-
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351								
02	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-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635								
02	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-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-					-0-
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-					-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861			
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-	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-	
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230			
02	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-	
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 3	N	-0-		-0-	

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376			
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-	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	1427 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603 3	N	-0-		-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094			
02	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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
02	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-	
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087 3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-	-0-	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-	
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	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				
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-	
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3		N	-0-	-0-	
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-	-0-	
07	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3		N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080				
02	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-	
05	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	3350	3		N	-0-	-0-	
06	3480 X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3		N	-0-	-0-	
07	3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3		N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A				
02	2800 N	2544	-0-	-256	38	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-	
05	3255 X	1511	-0-	-1744	-0-	1511	3		N	-0-	-0-	
06	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	1882	3		N	-0-	-0-	
07	2821 X	1863	-0-	-958	-0-	1863	3		N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
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-	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-	-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-	
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
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-	
05	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	2504	3		N	-0-	-0-	
06	3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670	3		N	-0-	-0-	
07	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	2182	3		N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
02	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-	
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-	-0-	
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-	-0-	
*07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
05	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
06	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
07	2666 X	1360	-0-	-1306	-0-	1360 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
02	2072 X	1988	-0-	-84	-0-	1988 3		N	-0-		-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-		-0-
05	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
06	2580 X	1853	-0-	-727	-0-	1853 3		N	-0-		-0-
07	2666 X	1355	-0-	-1311	-0-	1355 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44 T		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587			
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-		-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-		-0-
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-		-0-
*07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	-0-		-0-	
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3	N	-0-		-0-	
*07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
02	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-	
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	618	-0-	-963	-0-	618	3	N	-0-		-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
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-	
05	14B2 EXT	173	-0-	173	313	173	3	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	226	-0-	226	539	226	3	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	197	-0-	197	736	197	3	N	-0-		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098				
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-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-		-0-	
*04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038				
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-	
05	5425 X	2995	-0-	-2430	-0-	2995	3	N	-0-		-0-	
06	4890 X	3569	-0-	-1321	-0-	3569	3	N	-0-		-0-	
07	4991 X	2958	-0-	-2033	-0-	2958	3	N	-0-		-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733				
02	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-	
05	2852 X	2765	-0-	-87	-0-	2765	3	N	-0-		-0-	
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-		-0-	
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740 3	N	-0-	-0-
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883 3	N	-0-	-0-
07	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2997 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
02	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-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
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-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-	-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-	-0-
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
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-
05	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843 3	N	-0-	-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-	-0-
07	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
02	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-
05	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892 3	N	-0-	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	845 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455	
02	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-
05	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344 3	N	-0-	-0-
06	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861 3	N	-0-	-0-
07	2480 N	1155	-0-	-1325	-0-	1155 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	2945 X	1169	-0-	-1776	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
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-
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	920 3	N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
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-
05	3100 N	3327	-0-	227	-0-	3327 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2815	-0-	-185	-0-	2815 3	N	-0-		-0-
*07	2920 X	2754	-0-	-166	-0-	2754 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997		
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-
05	682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3	N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 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		
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-
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	139	-0-	-1256	-0-	139 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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144		
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-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3403	3		N	-0-		-0-
06	3660 X	3045	-0-	-615	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	2657	3		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126				
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-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3		N	-0-		-0-
06	3660 X	2396	-0-	-1264	-0-	2396	3		N	-0-		-0-
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058				
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-
05	3224 X	1204	-0-	-2020	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
06	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	983	3		N	-0-		-0-
*07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300				
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-
05	2697 N	1946	-0-	-751	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	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				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779				
02	14B2 EXT	465	-0-	465	-0-	465	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	577	112	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-	755	178	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	163	-0-	163	-0-	918	163	3	N	-0-		-0-
06	1170 X	252	-0-	-918	-0-	252	3		N	-0-		-0-
*07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-

MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966				
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
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	72
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	230	2	3	9	N	3	75
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	190	2	3	9	N	3	78

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3	N	-0-		-0-	
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	701	-0-	-756	-0-	701	3	N	-0-		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771				
02	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-	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693	3	N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
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-	
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-		-0-	
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		-0-	
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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				
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-	
05	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421	3	N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
02	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-	
05	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3	N	-0-		-0-	
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-	
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-	

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
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-	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-	
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-	
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594								
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-
05	1209	N	768	-0-	-441	-0-	768	3		N	-0-					-0-
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	3		N	-0-					-0-
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
02	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-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	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								
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-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025								
02	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-
05	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	3		N	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-					-0-
07	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212								
02	2744	X	1196	-0-	-1548	-0-	1196	3		N	-0-					-0-
03	3224	X	1245	-0-	-1979	-0-	1245	3		N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-					-0-
05	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-					-0-
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570								
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-
05	1829	N	1058	-0-	-771	-0-	1058	3		N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8092 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5735 X	4855	-0-	-880	-0-	4855	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5670 X	5467	-0-	-203	-0-	5467	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	5238	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5766 X	4583	-0-	-1183	-0-	4583	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9068 - 10107	
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3845	-0-	-25	-0-	3845	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 10281	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9267 - 9970	
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	2169	-0-	-311	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8049 - 9667	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 9776	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9362 - 10239	
02	3276 X	3220	-0-	-56	-0-	3220	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
02	1904 N	1681	-0-	-223	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2190 N	1518	-0-	-672	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1798 N	379	-0-	-1419	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816				
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632				
02	1260 N	1012	-0-	-248	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904				
02	476 X	424	-0-	-52	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	527 X	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-	-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
02	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-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-	-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-	-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 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	
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-
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563 3	N	-0-	-0-
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	451 3	N	-0-	-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
02	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-
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3	N	-0-	-0-
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-	-0-
*07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205	
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-
05	2387 N	1515	-0-	-872	-0-	1515 3	N	-0-	-0-
06	2310 N	560	-0-	-1750	-0-	560 3	N	-0-	-0-
07	1829 N	411	-0-	-1418	-0-	411 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165	
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-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
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-
05	1767 N	1090	-0-	-677	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084 3	N	-0-	-0-
07	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
M	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222		
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-
05	4086 X	3280	-0-	-806	-0-	3280	3	N	-0-	-0-
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-	-0-
07	2480 X	2059	-0-	-421	-0-	2059	3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301		
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-
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-	-0-
06	2520 N	2027	-0-	-493	-0-	2027	3	N	-0-	-0-
07	2666 N	2051	-0-	-615	-0-	2051	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		
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-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566		
02	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-
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	3	N	-0-	-0-
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-	-0-
*07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245		
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	50	50	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1804	-0-	1804	1854	1804	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	2802	-0-	2802	4656	2802	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	2861	-0-	2861	7517	2861	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			-0-
*07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
02	2796 N	2442	-0-	-354	-0-	2442	3			-0-
03	3100 N	3236	-0-	136	-0-	3236	3			-0-
04	2977 X	2841	-0-	-136	-0-	2841	3			-0-
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			-0-
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			-0-
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			-0-
04	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3			-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			-0-
04	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	1427	3			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			-0-
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510	3			-0-
07	1488 N	747	-0-	-741	-0-	747	3			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			-0-
03	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			-0-
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			-0-
05	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	6818	3			-0-
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			-0-
07	7626 X	7045	-0-	-581	-0-	7045	3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
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	179 1	60
04	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	2700	2	14 9 N	13		73
05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3073	2	19 9 N	17		90
06	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2960	2	17 9 N	15		105
07	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	2637	2	9 9 N	8		113

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
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-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		-0-
07	527 N	132	-0-	-395	-0-	132	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
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-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502			
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3	N	-0-		-0-
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	3	N	-0-		-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766			
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)		WELL #: 168		RRCID -> 145272		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3424	-0-	424	741	3424	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2498	-0-	-602	139	2498	3	N	-0-	-0-	
06	3530 X	3391	-0-	-139	-0-	3391	3	N	-0-	-0-	
*07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052			
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-	-0-	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451			
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-	-0-	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-	-0-	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942			
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-	
05	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	3	N	-0-	-0-	
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-	-0-	
07	2852 X	1232	-0-	-1620	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685			
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-	
05	1581 X	1527	-0-	-54	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	
06	1530 X	1463	-0-	-67	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	
07	1581 X	1206	-0-	-375	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869		
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-
05	2108 N	1656	-0-	-452	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
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-
05	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1844 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863		
02	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-
05	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	
*07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
02	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-	
05	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3	N	-0-	-0-	
06	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	
07	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	3093	3	N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546			
02	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-	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3	N	-0-	-0-	

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782			
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-	
05	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
06	270 X	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
07	279 X	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962			
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-	
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-	-0-	
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-	-0-	
07	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	3	N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
07	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		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130				
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-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3	N	-0-		-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033		
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-
05	2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741	3	N	-0-	-0-
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-
07	1736 X	1252	-0-	-484	-0-	1252	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208		
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-
05	4588 X	2475	-0-	-2113	-0-	2475	3	N	-0-	-0-
06	4440 X	1926	-0-	-2514	-0-	1926	3	N	-0-	-0-
07	4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2347	3	N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
02	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-
05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3	N	-0-	-0-
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
07	3689 X	1766	-0-	-1923	-0-	1766	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410		
02	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-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3	N	-0-		-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	3	N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9265 - 9479
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.14248 - 14274
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
SHARP		WELL #:		101D	RRCID ->	212579	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5550 - 5650
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
05	16058	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-		40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY		525380									
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14710 - 15200
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-
05	37651 X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2	N	-0-		-0-
*06	36720 X	31425	-0-	-5295	-0-	31425	2	N	-0-		-0-
07	37944 X	35139	-0-	-2805	-0-	35139	2	N	-0-		-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380													
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
05		139255 X	139255	-0-	-0-	-0-	139255	2	N	-0-			-0-
*06		133920 X	122231	-0-	-11689	-0-	122231	2	N	-0-			-0-
07		138384 X	135827	-0-	-2557	-0-	135827	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118													
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
05		3255 X	2378	-0-	-877	-0-	200	1	2178	2	N	-0-	17
06		3150 X	1210	-0-	-1940	-0-	109	1	1101	2	N	-0-	17
07		2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	122	1	1294	2	N	-0-	17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-	-0-
							11	5					
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	116	1	1365	2	Y	-0-	-0-
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	127	1	1283	2	Y	-0-	-0-
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	134	1	1422	2	Y	-0-	-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-			Y	-0-			-0-
04		48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-			Y	-0-			-0-
05		50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-			Y	-0-			-0-
06		48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-			Y	-0-			-0-
07		50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	246	1	3185	2	Y	2			2
03	5704 X	4404	-0-	-1300	-0-	332	1	4063	2	Y	8			10
04	5520 X	4896	-0-	-624	-0-	382	1	4504	2	Y	9	9	1	10
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	430	1	4693	2	Y	-0-			-0-
06	4500 X	4365	-0-	-135	-0-	392	1	3973	2	Y	-0-			-0-
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	392	1	4167	2	Y	-0-			-0-
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689														
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			58
03	3844 X	3182	-0-	-662	-0-	239	1	2923	2	N	-0-			58
04	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	219	1	2583	2	N	-0-			58
05	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	238	1	2603	2	N	-0-			58
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	236	1	2393	2	N	-0-			58
07	3193 X	2721	-0-	-472	-0-	234	1	2487	2	N	-0-			58
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2710	2	Y	1			1
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2259	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	196	1	2141	2	Y	-0-			-0-
06	2850 N	2300	-0-	-550	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	207	1	2198	2	Y	-0-			-0-
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553														
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-
05	T. A.	48	-0-	48	177	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	216 X	39	-0-	-177	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147														
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
05	1457 X	929	-0-	-528	-0-	78	1	851	2	N	-0-			68
06	1410 X	740	-0-	-670	-0-	66	1	674	2	N	-0-			68
07	868 X	590	-0-	-278	-0-	51	1	539	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	236 1	3064 2	Y		-0-			28
03	4588 X	3628	-0-	-960	-0-	274 1	3347 2	Y		6			34
04	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	263 1	3099 2	Y		5	31 1		8
05	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	299 1	3260 2	Y		-0-			-0-
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	289 1	2934 2	Y		-0-			-0-
07	3813 X	3439	-0-	-374	-0-	296 1	3143 2	Y		-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136													
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-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	Y		-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y		-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y		-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158													
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-	221 1	2608 2	N		-0-			141
05	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	262 1	2851 2	N		-0-			141
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	258 1	2620 2	N		-0-			141
07	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	268 1	2842 2	N		-0-			141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737													
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-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	36 1	854 2	Y		-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35 1	837 2	Y		-0-			-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41 1	937 2	Y		-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600													
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-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	53 1	1275 2	Y		-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	49 1	1191 2	Y		-0-			-0-
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	58 1	1384 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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 - 9920
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082				
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 - 9774
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94
VALENCE OPERATING COMPANY			881167				
SCHULTZ "E"			WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	66
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	66
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	66
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	66
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	66
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 -	10792
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 -	10620
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
05	682 N	408	-0-	-274	-0-	397	2	11 9	Y	10	65 1	25
06	960 N	230	-0-	-730	-0-	230	2		Y	-0-		25
07	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2		Y	-0-		25

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 10890 -	10910
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
05	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2241	2	63 9	Y	57	104 1	82
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3166	2	8 9	Y	7		89
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		Y	-0-		89

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106										
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 -	7078
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6582 -	6910
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
TUCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687								
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-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-

WORSLEY		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716										
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					30
03	1271 X	227	-0-	-1044	-0-	17	1	209	2	N	-0-					30
04	2010 X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-					30
05	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	76	1	828	2	N	-0-					30
06	2010 X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-					30
*07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-					30

TUCKER		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465										
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	195	1	2534	2	Y	2					2
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	199	1	2429	2	Y	5					7
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	2	7	1			2
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	911	-0-	-979	-0-	82	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	668	-0-	-1285	-0-	57	1	611	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
BETTINGER				WELL #:	1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9224 - 9288	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	163	1	1779	2	N	-0-			65
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-			65
07	2232 X	2184	-0-	-48	-0-	188	1	1996	2	N	-0-			65
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922	
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
05	1767 X	792	-0-	-975	-0-	67	1	725	2	N	-0-			27
06	1710 X	844	-0-	-866	-0-	76	1	768	2	N	-0-			27
07	1054 X	751	-0-	-303	-0-	65	1	686	2	N	-0-			27
CRIDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982	
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-
05	7595 X	7266	-0-	-329	-0-	610	1	6656	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6336	-0-	-1014	-0-	568	1	5768	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6511	-0-	-1084	-0-	561	1	5950	2	N	-0-			-0-
RENFROE, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	243471	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7135 - 7180	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674 - 8044	
02	54544 X	45200	-0-	-9344	-0-	3236	1	41924	2	N	36			36
						40	9							
03	60388 X	48459	-0-	-11929	-0-	3653	1	44673	2	N	121			157
						133	9							
04	58440 X	45240	-0-	-13200	-0-	3533	1	41607	2	N	91	146	1	102
						100	9							
05	60388 X	41009	-0-	-19379	-0-	3439	1	37496	2	N	67			169
						74	9							
06	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	2610	1	26486	2	N	-0-			-0-
07	51026 X	36845	-0-	-14181	-0-	3173	1	33672	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY WATSON		//CONT.//	70792 666 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052	
02	3303 X	3303	-0-	-0-	194 1 18 9	3091 2 N	16 8 46
03	4123 X	2936	-0-	-1187	190 1	2746 2 N	-0- 46
04	3840 X	2285	-0-	-1555	137 1	2148 2 N	-0- 46
05	3968 X	2060	-0-	-1908	119 1 18 9	1923 2 N	16 8 46
*06	3840 X	1614	-0-	-2226	103 1	1511 2 N	-0- 46
07	3658 X	863	-0-	-2795	66 1 4 9	793 2 N	4 23
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		711106	WELL #:	A 1 T	RRCID -> 015638	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654
02	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 57
03	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 57
04	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 57
05	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 57
*06	417 N	417	-0-	-0-	417 1	N	-0- 57
*07	417 N	417	-0-	-0-	417 1	N	-0- 57
SAMSON LONE STAR, LLC TUCKER		744737	WELL #:	1	RRCID -> 109799	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
STROUD PETROLEUM, INC. OAKS, C. W. ESTATE		828082	WELL #:	1	RRCID -> 175316	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0- 35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572 2	11 9		N	10			143
06	1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1018 2	6 9		N	5			148
07	1550 N	885	-0-	-665	-0-	877 2	8 9		N	7			155

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 2			N	-0-			10
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2			N	-0-			10
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2			N	-0-			10
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			10
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2			N	-0-			10
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			132
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			132
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2			N	-0-			132
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9		N	1			133
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 2			N	-0-			133
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2			N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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

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-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	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

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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	1178 N	870	-0-	-308	-0-	18	1	852	2	Y	-0-		12
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	2	Y	-0-		12
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	Y	2		14
						2	9						

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1629	2	Y	20	83 1	36
03	2201 X	1819	-0-	-382	-0-	22	9	1750	2	Y	17		53
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	19	9	3191	2	Y	26		79
05	1891 X	1368	-0-	-523	-0-	29	9	1332	2	Y	6		85
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	7	9	3427	2	Y	22		107
07	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	114	1	3086	2	Y	31		138
						24	9						
						95	1						
						34	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-		-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	N	-0-		-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	Y	35	106 1	29
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	9	681	2	Y	37		66
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	25		91
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	41	9	694	2	Y	31	65 1	57
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	Y	24		81
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	911	2	Y	36		117
						26	9						
						40	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	69	1	2109	2	Y	26	102 1	39
03	2697 X	2663	-0-	-34	-0-	29	9	2562	2	Y	25		64
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	73	1	2607	2	Y	21		85
05	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	28	9	2196	2	Y	10		95
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	80	1	2700	2	Y	17		112
07	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	23	9	2537	2	Y	26		138
						11	9						
						89	1						
						19	9						
						78	1						
						29	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	57	1	2655	2	N	144	175	1		131
						158	9								
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3496	2	N	212	167	1		176
						233	9								
*07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	100	1	3258	2	N	330	158	1		348
						363	9								

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-				9
03	1829 X	1172	-0-	-657	-0-	32	1	1140	2	Y	-0-				9
04	1380 X	1179	-0-	-201	-0-	35	1	1141	2	Y	3				12
						3	9								
05	961 X	940	-0-	-21	-0-	20	1	920	2	Y	-0-				12
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2531	2	Y	-0-				12
*07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	83	1	2712	2	Y	5				17
						6	9								

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	108	1	3324	2	Y	-0-				18
03	4123 X	3122	-0-	-1001	-0-	86	1	3036	2	Y	-0-				18
04	3960 X	3570	-0-	-390	-0-	106	1	3455	2	Y	8				26
						9	9								
05	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	64	1	2962	2	Y	-0-				26
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	153	1	4609	2	Y	-0-				26
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	130	1	4260	2	Y	9	1	8		34
						10	9								

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	130	1	2365	2	N	6	1 8	164
						7	9						
03	2790 N	2492	-0-	-298	-0-	119	1	2367	2	N	5		169
						6	9						
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	N	40	2 8	207
						44	9						
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2735	2	N	13	3 8	217
						14	9						
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	141	1	2559	2	N	-0-		217
07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	151	1	2720	2	N	3	184 1 3 8	33
						3	9						

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	1344 N	936	-0-	-408	-0-	28	1	842	2	N	60		189
						66	9						
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	N	73		262
						80	9						
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	192	352 1	102
						211	9						
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	17	1	806	2	N	43		145
						47	9						
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	46	1	1377	2	N	79		224
						87	9						
07	2325 N	834	-0-	-1491	-0-	23	1	739	2	N	65		289
						72	9						

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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
						3	9						
04	3510 X	3112	-0-	-398	-0-	156	1	2953	2	N	3	2 8	100
						3	9						
05	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	160	1	2969	2	N	11	2 8	109
						12	9						
06	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	153	1	2765	2	N	-0-		109
07	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	166	1	2976	2	N	5	2 8	112
						6	9						

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
						2	9						
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	26	1	393	2	N	-0-		155
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	2	N	-0-		155
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	23	1	364	2	N	10		165
						11	9						
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	23	1	371	2	N	10		175
						11	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	40 1	1240 2	Y	87	257 1		78
							96 9						
03		1953 X	1517	-0-	-436	-0-	39 1	1394 2	Y	76			154
							84 9						
04		1650 X	1600	-0-	-50	-0-	46 1	1501 2	Y	48			202
							53 9						
05		1519 X	866	-0-	-653	-0-	18 1	807 2	Y	37	124 1		115
							41 9						
06		1470 X	714	-0-	-756	-0-	22 1	668 2	Y	22			137
							24 9						
07		1643 X	632	-0-	-1011	-0-	18 1	588 2	Y	24			161
							26 9						
SAMDOR WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	97 1	1912 2	N	115	198 1		109
							127 9						
03		2542 N	2231	-0-	-311	-0-	79 1	2073 2	N	72			181
							79 9						
04		2370 N	1542	-0-	-828	-0-	29 1	1439 2	N	67	169 1		79
							74 9						
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	141 1	2786 2	N	102			181
							112 9						
06		2160 N	1623	-0-	-537	-0-	73 1	1453 2	N	88			269
							97 9						
*07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	99 1	2144 2	N	57	179 1		147
							63 9						
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
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						
05		9610 X	8613	-0-	-997	-0-	176 1	8112 2	N	295	189 1		262
							325 9						
06		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	366 1	11034 2	N	525	559 1		228
							578 9						
*07		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	338 1	11019 2	N	329	370 1		187
							362 9						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349													
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1													
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-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	6 1	147 2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
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-
05		2922 N	2234	-0-	-688	-0-	89 1	2145 2	N	-0-			-0-
06		2970 X	1993	-0-	-977	-0-	80 1	1913 2	N	-0-			-0-
07		3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	79 1	1858 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		3782 X	3410	-0-	-372		133 1	3277 2	N	-0-	-0-	
04		3660 X	3567	-0-	-93		141 1	3426 2	N	-0-	-0-	
05		3782 X	3718	-0-	-64		148 1	3570 2	N	-0-	-0-	
06		3630 X	3488	-0-	-142		140 1	3348 2	N	-0-	-0-	
07		3689 X	3675	-0-	-14		151 1	3524 2	N	-0-	-0-	

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969										TOTAL DEPTH	11204	PERF.10935 - 11125
02		476 N	-0-	-0-	-476				N	-0-	-0-	
03		527 N	477	-0-	-50		19 1	458 2	N	-0-	-0-	
04		487 N	487	-0-	-0-		19 1	468 2	N	-0-	-0-	
05		482 N	482	-0-	-0-		19 1	463 2	N	-0-	-0-	
06		450 N	448	-0-	-2		18 1	430 2	N	-0-	-0-	
*07		500 N	500	-0-	-0-		20 1	480 2	N	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970										TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352
02		672 N	-0-	-0-	-672				N	-0-	-0-	
03		1342 N	1342	-0-	-0-		52 1	1290 2	N	-0-	-0-	
04		1511 N	1511	-0-	-0-		60 1	1451 2	N	-0-	-0-	
05		1470 N	1470	-0-	-0-		59 1	1411 2	N	-0-	-0-	
06		1349 N	1349	-0-	-0-		55 1	1294 2	N	-0-	-0-	
*07		1442 N	1442	-0-	-0-		58 1	1384 2	N	-0-	-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160
02		616 N	-0-	-0-	-616				N	-0-	-0-	
03		682 N	657	-0-	-25		26 1	631 2	N	-0-	-0-	
04		637 N	637	-0-	-0-		26 1	611 2	N	-0-	-0-	
05		649 N	649	-0-	-0-		26 1	623 2	N	-0-	-0-	
06		630 N	626	-0-	-4		25 1	601 2	N	-0-	-0-	
*07		657 N	657	-0-	-0-		27 1	630 2	N	-0-	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671
02		2240 N	-0-	-0-	-2240				N	-0-	-0-	
03		2356 N	2145	-0-	-211		83 1	2062 2	N	-0-	-0-	
04		2261 N	2261	-0-	-0-		90 1	2171 2	N	-0-	-0-	
05		2450 N	2450	-0-	-0-		98 1	2352 2	N	-0-	-0-	
06		2349 N	2349	-0-	-0-		94 1	2255 2	N	-0-	-0-	
*07		2446 N	2446	-0-	-0-		99 1	2347 2	N	-0-	-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984										TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		930 N	928	-0-	-2		37 1	891 2	Y	-0-	-0-	
04		904 N	904	-0-	-0-		35 1	869 2	Y	-0-	-0-	
05		923 N	923	-0-	-0-		37 1	886 2	Y	-0-	-0-	
06		900 N	895	-0-	-5		36 1	859 2	Y	-0-	-0-	
07		930 N	908	-0-	-22		37 1	871 2	Y	-0-	-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978										TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194 - 11371
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		1395 N	929	-0-	-466		37 1	892 2	Y	-0-	-0-	
04		1533 N	1533	-0-	-0-		60 1	1473 2	Y	-0-	-0-	
05		1277 N	1277	-0-	-0-		50 1	1227 2	Y	-0-	-0-	
06		1392 N	1392	-0-	-0-		56 1	1336 2	Y	-0-	-0-	
*07		1854 N	1854	-0-	-0-		76 1	1778 2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3906 X	3785	-0-	-121	-0-	-0-	148	1	3637	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3580	-0-	-170	-0-	-0-	141	1	3439	2	N	-0-			-0-
05		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	-0-	145	1	3466	2	N	-0-			-0-
*07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108																
02		1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	-0-	86	1	2123	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2116	-0-	-14	-0-	-0-	84	1	2032	2	N	-0-			-0-
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2027	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1931	-0-	-199	-0-	-0-	78	1	1853	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1504	-0-	-697	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1612 X	1461	-0-	-151	-0-	-0-	57	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1294	-0-	-266	-0-	-0-	51	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-			-0-
06		1410 X	1387	-0-	-23	-0-	-0-	55	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07		1457 X	1277	-0-	-180	-0-	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3255 X	3041	-0-	-214	-0-	-0-	119	1	2922	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	-0-	104	1	2522	2	N	-0-			-0-
05		3255 X	2747	-0-	-508	-0-	-0-	109	1	2638	2	N	-0-			-0-
06		2940 X	2474	-0-	-466	-0-	-0-	99	1	2375	2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	-0-	118	1	2766	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928																
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	-0-	128	1	3127	2	N	-0-			-0-
04		3240 X	2876	-0-	-364	-0-	-0-	114	1	2762	2	N	-0-			-0-
05		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3466	2	N	-0-			-0-
06		3240 X	3146	-0-	-94	-0-	-0-	126	1	3020	2	N	-0-			-0-
07		3255 X	2820	-0-	-435	-0-	-0-	115	1	2705	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912																
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-		-0-	
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	2	Y	-0-		-0-	
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-		-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
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-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
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							
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	39	44	1	31
							43	9							
06		2490 N	1316	-0-	-1174	-0-	51	1	1233	2	Y	29	34	1	26
							32	9							
07		2573 N	2152	-0-	-421	-0-	86	1	2023	2	Y	39	39	1	26
							43	9							

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
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-	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-	

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
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-	
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-		-0-	
06		990 N	988	-0-	-2	-0-	39	1	949	2	N	-0-		-0-	
*07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	-0-		-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2717 N	-0-	-0-	-2717	-0-					Y	3	4 1		3
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2035	2	Y	6	6 1		3
						7	9							
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	4	4 1		3
						4	9							
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	4	4 1		3
						4	9							
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	3	3 1		3
						3	9							
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3 1		3
						4	9							
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
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-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	Y	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-			-0-
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
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							
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	58	1	770	2	N	3			182
						3	9							
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	2			184
						2	9							
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-			184
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
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-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	N	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-			-0-
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	191	1	4688	2	N	-0-
04		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	156	1	3748	2	N	-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-
*07		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	-0-
04		1440 X	746	-0-	-694	-0-	29	1	717	2	N	-0-
05		1488 X	310	-0-	-1178	-0-	12	1	298	2	N	-0-
06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-
*07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-
04		1500 N	1481	-0-	-19	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	2	Y	-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-
07		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474												
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	7
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	35	1	865	2	Y	5
04		870 N	859	-0-	-11	-0-	34	1	822	2	Y	3
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	5
06		870 N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	35	1	842	2	Y	1

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669												
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	2	N	-0-
06		2130 N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-
*07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-
06		600 N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	67	9								
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	41	44	1		30
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	45	9								
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	97	1	2343	2	Y	33	37	1		26
						36	9								
						90	1	2147	2	Y	33	29	1		30
						36	9								
						114	1	2680	2	Y	34	41	1		23
						37	9								

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181															
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-
05	4960 X	2749	-0-	-2211	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-				-0-
06	4140 X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-				-0-
07	4216 X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
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-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548															
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-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-				-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511															
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-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-				-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-				-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	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	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
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-	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	73 1	1772 2	Y	-0-	-0-	
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	69 1	1637 2	Y	-0-	-0-	
07	1736 N	30	-0-	-1706	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	-0-	

DUKE, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 106970		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2014 - P&A 05/24/14											

JACKSON, R. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 108484		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815			
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-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

SPENCE, RALPH		WELL #: 1		RRCID -> 108642		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141			
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-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	393 2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	16 1	379 2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	16 1	382 2	Y	-0-	-0-	

MILES A		WELL #: 1		RRCID -> 109732		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312			
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-	
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	125 1	3015 2	Y	-0-	-0-	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	126 1	2993 2	Y	-0-	-0-	
*07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	134 1	3155 2	Y	-0-	-0-	

BURLESON		WELL #: 2		RRCID -> 109733		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316			
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-	
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	56 1	1326 2	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	60 1	1441 2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	63 1	1493 2	N	-0-	-0-	

TUCKER, DURWARD J.		WELL #: 1		RRCID -> 110288		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568			
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-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH 10862	PERF. 9478 - 9788				
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-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984										TOTAL DEPTH 11866	PERF.11496 - 11613				
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-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117				
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-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-			-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174				
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-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363				
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-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	2	N	-0-			-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-			-0-
*07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2189	-0-	-211	-0-	-0-	86	1	2103	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	N	-0-		-0-
06		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	-0-	74	1	1764	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	2249	-0-	-14	-0-	-0-	92	1	2157	2	N	-0-		-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1698	2	N	-0-		-0-
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3582	-0-	482	482	482	142	1	3440	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3064	-0-	64	546	546	123	1	2941	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	2798	-0-	-302	244	244	114	1	2684	2	N	-0-		-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		3100 N	3448	-0-	348	348	348	135	1	3313	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3831	-0-	831	1179	1179	152	1	3679	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3519	-0-	419	1598	1598	140	1	3379	2	N	-0-		-0-
06		4890 X	3292	-0-	-1598	-0-	-0-	132	1	3160	2	N	-0-		-0-
*07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3277	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	-0-	57	1	1393	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	-0-	55	1	1350	2	N	-0-		-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	-0-	55	1	1315	2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	-0-	59	1	1397	2	N	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-		-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	-0-	43	1	1033	2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	44	1	1060	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
M	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	EOM BALANCE
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	28	18	1	26
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	59	1	1461	2	Y	37	43	1	20
04	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	41	9							
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	Y	30	28	1	22
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	33	9							
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	57	1	1374	2	Y	30	28	1	24
						33	9							
						51	1	1237	2	Y	24	26	1	22
						26	9							
						57	1	1349	2	Y	36	34	1	24
						40	9							
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	92	1	2269	2	Y	-0-			-0-
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2205	-0-	-75	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	92	1	2159	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	80	1	1975	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1019	-0-	-1171	-0-	40	1	979	2	N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	863	-0-	-1117	-0-	35	1	828	2	N	-0-			-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2232 X	2107	-0-	-125	-0-	83	1	2024	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	73	1	1780	2	Y	-0-			-0-
05	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	1804	-0-	-236	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	74	1	1747	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	2	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989										TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0-	144	1	3532	2	N	-0-		-0-
04		3569 X	3569	-0-	-0-	141	1	3428	2	N	-0-		-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0-	148	1	3571	2	N	-0-		-0-
06		3725 X	3725	-0-	-0-	150	1	3575	2	N	-0-		-0-
*07		3896 X	3896	-0-	-0-	158	1	3738	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989										TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015		
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-		-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-		-0-
04		2102 N	2102	-0-	-0-	83	1	2019	2	N	-0-		-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	67	1	1627	2	N	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	52	1	1265	2	N	-0-		-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	53	1	1245	2	N	-0-		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989										TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9196 - 9874		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	65	1	1580	2	Y	-0-		-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	49	1	1217	2	Y	-0-		-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-		-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	-0-		-0-
*07		969 N	969	-0-	-0-	39	1	930	2	Y	-0-		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH 11626	PERF.11189 - 11508		
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-				Y	-0-		-0-
03		2153 N	2153	-0-	-0-	84	1	2069	2	Y	-0-		-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	-0-		-0-
05		1998 N	1998	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	-0-		-0-
06		2070 N	1883	-0-	-187	75	1	1808	2	Y	-0-		-0-
07		2108 N	1980	-0-	-128	81	1	1899	2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10866 - 11120		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		2325 N	2283	-0-	-42	208	1	2075	2	Y	-0-		-0-
04		2205 N	2205	-0-	-0-	200	1	2005	2	Y	-0-		-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0-	193	1	2045	2	Y	-0-		-0-
06		2220 N	2178	-0-	-42	202	1	1976	2	Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3190	-0-	90	249	1	2941	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10898 - 11175		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		3193 X	2659	-0-	-534	103	1	2556	2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2733	-0-	-237	109	1	2624	2	Y	-0-		-0-
05		3127 X	3127	-0-	-0-	125	1	3002	2	Y	-0-		-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-		-0-
*07		2913 X	2913	-0-	-0-	119	1	2794	2	Y	-0-		-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH 11575	PERF.10221 - 10322		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH 11502	PERF. 9597 - 9748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10984 - 11122					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH 11656	PERF.11209 - 11410					
02	0 N	-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-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	368	-0-	-532	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042					
02	0 N	-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-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	69	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294 - 11426					
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-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-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	N	-0-					-0-
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	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					
02	56 X	-0-	-0-	-56	-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-
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	193	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	138	1	3302	2	N	-0-					-0-
*07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	237	1	5586	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567 - 9774					
02	0 N	-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-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	69	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	60	1	1416	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 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-
05		3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	85 1	2041 2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2659	-0-	-341	-0-	106 1	2553 2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3340	-0-	-225	-0-	136 1	3204 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159													
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-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-			-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183													
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
04		2700 X	2555	-0-	-145	-0-	100 1	2411 2	Y	40	45 1		29
05		2759 X	2540	-0-	-219	-0-	100 1	2404 2	Y	33	36 1		26
06		2670 X	2364	-0-	-306	-0-	94 1	2234 2	Y	33	29 1		30
07		2564 X	2409	-0-	-155	-0-	96 1	2270 2	Y	39	43 1		26

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307													
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-
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	141 1	3408 2	N	-0-			-0-
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	175 1	4178 2	N	-0-			-0-
*07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	156 1	3688 2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176													
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-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	47 1	1138 2	Y	-0-			-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	51 1	1208 2	Y	-0-			-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	53 1	1251 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790													
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-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	168 1	4056 2	Y	-0-			-0-
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	152 1	3631 2	Y	-0-			-0-
*07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	131 1	3081 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-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-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	63 1	1537 2	Y	-0-				-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63 1	1510 2	Y	-0-				-0-
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1537 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024													
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-			Y	50	31 1			46
03	4836 X	3917	-0-	-919	-0-	150 1	3700 2	Y	61	74 1			33
						67 9							
04	4440 X	3677	-0-	-763	-0-	143 1	3489 2	Y	41	44 1			30
						45 9							
05	4588 X	3644	-0-	-944	-0-	143 1	3465 2	Y	33	37 1			26
						36 9							
06	4140 X	3311	-0-	-829	-0-	131 1	3144 2	Y	33	29 1			30
						36 9							
07	3906 X	3173	-0-	-733	-0-	128 1	3002 2	Y	39	43 1			26
						43 9							

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838													
02	0 X	-0-	-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-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	91 1	2210 2	Y	-0-				-0-
06	2310 N	1980	-0-	-330	-0-	80 1	1900 2	Y	-0-				-0-
07	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	81 1	1913 2	Y	-0-				-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944													
02	0 N	-0-	-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-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	25 1	602 2	Y	-0-				-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24 1	575 2	Y	-0-				-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 2	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076													
02	0 N	-0-	-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-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	89 1	2159 2	Y	-0-				-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	86 1	2077 2	Y	-0-				-0-
07	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	90 1	2129 2	Y	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926													
02	0 X	-0-	-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-
05	3007 X	1974	-0-	-1033	-0-	78 1	1896 2	Y	-0-				-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	135 1	3239 2	Y	-0-				-0-
07	2170 X	1446	-0-	-724	-0-	59 1	1387 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
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-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-			-0-
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	131	1	3143	2	N	-0-			-0-
*07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036															
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-
05		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	107	1	2572	2	N	-0-			-0-
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	N	-0-			-0-
*07		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
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-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-			-0-
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	377	1	1265	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
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-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	-0-			-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	-0-			-0-
*07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
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-
05		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	94	1	2265	2	Y	-0-			-0-
06		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	2	Y	-0-			-0-
*07		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
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-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-			-0-
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	163 1	3946 2	Y	-0-	-0-	
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	155 1	3718 2	Y	-0-	-0-	
*07		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	158 1	3726 2	Y	-0-	-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10966 - 11198	
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-	
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	117 1	2806 2	N	-0-	-0-	
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	111 1	2684 2	N	-0-	-0-	
*07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	118 1	2762 2	N	-0-	-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994										TOTAL DEPTH 11019	PERF. 9054 - 9619	
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-	
05		7099 X	4353	-0-	-2746	-0-	523 1	3830 2	Y	-0-	-0-	
06		6120 X	3122	-0-	-2998	-0-	445 1	2677 2	Y	-0-	-0-	
07		5841 X	3329	-0-	-2512	-0-	489 1	2840 2	Y	-0-	-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10732 - 10906	
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-	
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70 1	1691 2	Y	-0-	-0-	
06		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	69 1	1638 2	Y	-0-	-0-	
07		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	70 1	1661 2	Y	-0-	-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994										TOTAL DEPTH 11370	PERF.10950 - 11148	
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-	
05		3069 X	2804	-0-	-265	-0-	111 1	2693 2	Y	-0-	-0-	
06		2820 X	2810	-0-	-10	-0-	113 1	2697 2	Y	-0-	-0-	
07		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	113 1	2671 2	Y	-0-	-0-	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994										TOTAL DEPTH 11140	PERF.10764 - 10960	
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-	
05		3968 X	3293	-0-	-675	-0-	131 1	3162 2	Y	-0-	-0-	
06		3780 X	2323	-0-	-1457	-0-	94 1	2229 2	Y	-0-	-0-	
07		3658 X	646	-0-	-3012	-0-	26 1	620 2	Y	-0-	-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994										TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9738 - 10162	
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-	
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	447 2	Y	-0-	-0-	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	432 2	Y	-0-	-0-	
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	19 1	425 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	50	31 1		46
03		3410 X	2681	-0-	-729	-0-	103	1	2532	2	Y	42	65 1	23
							46	9						
04		3300 X	2572	-0-	-728	-0-	101	1	2438	2	Y	30	31 1	22
							33	9						
05		3410 X	2554	-0-	-856	-0-	100	1	2426	2	Y	25	27 1	20
							28	9						
06		3240 X	2385	-0-	-855	-0-	95	1	2264	2	Y	24	22 1	22
							26	9						
*07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	37	34 1	25
							41	9						
LENAMON, L. K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
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-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
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-
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	N	-0-		-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-		-0-
*07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	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														
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-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-		-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
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-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	807	-0-	-33	-0-	32	1	775	2	Y	-0-		-0-
07		837 N	827	-0-	-10	-0-	33	1	794	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	5022 X	4902	-0-	-120	-0-	14	9	195	1	Y	2	9	1	2
06	4860 X	4755	-0-	-105	-0-	191	1	4564	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	4836 X	4363	-0-	-473	-0-	178	1	4185	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9138 - 9732		
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-
05	8959 X	8816	-0-	-143	-0-	350	1	8466	2	Y	-0-			-0-
06	8640 X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-			-0-
07	8961 X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995										TOTAL DEPTH	11378	PERF. 9660 - 9834		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700 - 10868		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682 - 10796		
02	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
04	3000 N	2443	-0-	-557	2703	69	9	95	1	Y	41	45	1	30
05	3100 N	2562	-0-	-538	2165	45	9	100	1	Y	30	36	1	24
06	3000 N	2505	-0-	-495	1670	33	9	99	1	Y	31	26	1	29
*07	3100 N	2482	-0-	-618	1052	34	9	99	1	Y	39	42	1	26
						43	9							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081 - 9862		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		3627 X	3433	-0-	-194	-0-	137 1	3296 2	Y	-0-			-0-
06		3510 X	3247	-0-	-263	-0-	131 1	3116 2	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	134 1	3185 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888 - 11198	
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-
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	83 1	1991 2	Y	-0-			-0-
06		2160 N	2019	-0-	-141	-0-	81 1	1938 2	Y	-0-			-0-
*07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	85 1	1990 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL DEPTH	11157	PERF.10718 - 10962	
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-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41 1	988 2	Y	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40 1	974 2	Y	-0-			-0-
*07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42 1	991 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL DEPTH	11197	PERF.10706 - 11000	
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-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	67 1	1633 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	65 1	1556 2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	66 1	1555 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	11254	PERF.10834 - 11088	
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-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	44 1	1054 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	43 1	1009 2	Y	-0-			-0-
*07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46 1	1089 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11094 - 11308			
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-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10742 - 10917			
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-
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	207	1	4999	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
*07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001										TOTAL DEPTH	11164	PERF.	9512 - 9753			
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-
05	2139 X	1970	-0-	-169	-0-	78	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996										TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9715 - 10079			
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-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10686 - 10866			
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-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					-0-
06	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*07	100 N	2248	-0-	2148	-0-	91	1	2157	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996										TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11008 - 11184			
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-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-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 #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		2645 N	2645	-0-	-0-	103	1	2542	2	Y	-0-	
04		2580 N	2507	-0-	-73	99	1	2408	2	Y	-0-	
05		2584 N	2584	-0-	-0-	102	1	2482	2	Y	-0-	
06		2550 N	2399	-0-	-151	96	1	2303	2	Y	-0-	
07		2604 N	2529	-0-	-75	103	1	2426	2	Y	-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		1581 N	1528	-0-	-53	59	1	1469	2	Y	-0-	
04		1530 N	1466	-0-	-64	58	1	1408	2	Y	-0-	
05		1560 N	1560	-0-	-0-	62	1	1498	2	Y	-0-	
06		1505 N	1505	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-	
*07		1520 N	1520	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		1395 N	1370	-0-	-25	54	1	1316	2	Y	-0-	
04		1380 N	1324	-0-	-56	53	1	1271	2	Y	-0-	
05		1359 N	1359	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-	
06		1320 N	1311	-0-	-9	52	1	1259	2	Y	-0-	
07		1364 N	1332	-0-	-32	55	1	1277	2	Y	-0-	

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		1829 N	1768	-0-	-61	69	1	1699	2	Y	-0-	
04		1800 N	1779	-0-	-21	70	1	1709	2	Y	-0-	
05		1801 N	1801	-0-	-0-	72	1	1729	2	Y	-0-	
06		1717 N	1717	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-	
*07		1844 N	1844	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-	

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
02		2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-	-0-	
03		2122 N	2122	-0-	-0-	83	1	2039	2	N	-0-	
04		2097 N	2097	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-	
05		2112 N	2112	-0-	-0-	83	1	2029	2	N	-0-	
06		2040 N	1941	-0-	-99	78	1	1863	2	N	-0-	
07		2170 N	1514	-0-	-656	63	1	1451	2	N	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		1914 N	1914	-0-	-0-	74	1	1840	2	Y	-0-	
04		1890 N	1859	-0-	-31	74	1	1785	2	Y	-0-	
05		1903 N	1903	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-	
06		1860 N	1792	-0-	-68	72	1	1720	2	Y	-0-	
07		1922 N	1851	-0-	-71	76	1	1775	2	Y	-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		4743 X	4360	-0-	-383	171	1	4189	2	Y	-0-	
04		4590 X	4248	-0-	-342	167	1	4081	2	Y	-0-	
05		4619 X	3574	-0-	-1045	142	1	3432	2	Y	-0-	
06		4410 X	3538	-0-	-872	142	1	3396	2	Y	-0-	
07		4402 X	3811	-0-	-591	156	1	3655	2	Y	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURLESON		WELL #:		3		RRCID -> 162830		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11277		PERF.10922 - 11084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	26	1	643	2	Y			-0-
04		660 N	640	-0-	-20	26	1	614	2	Y			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	19	1	466	2	Y			-0-
06		660 N	296	-0-	-364	12	1	284	2	Y			-0-
07		651 N	232	-0-	-419	9	1	223	2	Y			-0-

LAURENCE, R.A.		WELL #:		3		RRCID -> 163299		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10842 - 10994	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		1767 N	1674	-0-	-93	65	1	1609	2	Y			-0-
04		1650 N	1619	-0-	-31	64	1	1555	2	Y			-0-
05		1652 N	1652	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y			-0-
06		1620 N	1547	-0-	-73	62	1	1485	2	Y			-0-
07		1674 N	1646	-0-	-28	68	1	1578	2	Y			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U.		WELL #:		3		RRCID -> 163680		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9197 - 9716	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #:		4		RRCID -> 163804		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9143 - 9762	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		496 X	428	-0-	-68	17	1	411	2	Y			-0-
04		450 X	391	-0-	-59	15	1	376	2	Y			-0-
05		434 X	393	-0-	-41	16	1	377	2	Y			-0-
06		420 X	389	-0-	-31	15	1	374	2	Y			-0-
07		434 X	344	-0-	-90	14	1	330	2	Y			-0-

EASTERLING		WELL #:		3		RRCID -> 164879		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11344 - 11398	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		527 N	399	-0-	-128	15	1	384	2	Y			-0-
04		420 N	392	-0-	-28	15	1	377	2	Y			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	15	1	371	2	Y			-0-
06		390 N	365	-0-	-25	14	1	351	2	Y			-0-
07		403 N	368	-0-	-35	14	1	354	2	Y			-0-

CLIFTON, ARTHUR		WELL #:		2		RRCID -> 164945		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10790 - 10878	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		4057 X	4057	-0-	-0-	158	1	3899	2	Y			-0-
04		3780 X	3777	-0-	-3	150	1	3627	2	Y			-0-
05		3782 X	3718	-0-	-64	148	1	3570	2	Y			-0-
06		3930 X	3416	-0-	-514	138	1	3278	2	Y			-0-
07		4061 X	3572	-0-	-489	145	1	3427	2	Y			-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 165097		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10990 - 11103	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y			-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	56	1	1343	2	Y			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y			-0-
*07		1472 N	1472	-0-	-0-	60	1	1412	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 #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	134	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-			-0-
*07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412															
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-
05		4402 X	4237	-0-	-165	-0-	168	1	4069	2	N	-0-			-0-
06		4260 X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-			-0-
07		4309 X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700															
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							
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	67	1	1604	2	Y	33	41	1	26
							36	9							
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1560	2	Y	33	29	1	30
							36	9							
*07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	2	Y	39	43	1	26
							43	9							

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647															
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-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-			-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2			2
							2	9							
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-	2	1	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738															
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-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
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	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-		Y	50	31	1	46	
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	54 1	Y	50	69	1	27	
						55 9						
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	54 1	Y	31	36	1	22	
						34 9						
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	32	29	1	25	
						35 9						
06	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	54 1	Y	31	27	1	28	
						34 9						
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	39	41	1	26	
						43 9						
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-		N	-0-			-0-	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-			-0-	
04	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	78 1	N	-0-			-0-	
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-			-0-	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-			-0-	
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-			-0-	
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	97 1	Y	-0-			-0-	
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-			-0-	
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-			-0-	
06	2370 N	1795	-0-	-575	-0-	72 1	Y	-0-			-0-	
07	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	93 1	Y	-0-			-0-	
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	27 1	Y	-0-			-0-	
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	26 1	Y	-0-			-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-			-0-	
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	23 1	Y	-0-			-0-	
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-			-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-			-0-	
04	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	86 1	Y	-0-			-0-	
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	-0-			-0-	
06	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	85 1	Y	-0-			-0-	
07	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	88 1	Y	-0-			-0-	
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-	
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	96 1	2310 2		N	-0-		-0-
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	83 1	1999 2		N	-0-		-0-
*07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	87 1	2052 2		N	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202 - 10218	
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-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	37 1	911 2		Y	-0-		-0-
06		960 N	904	-0-	-56	-0-	37 1	867 2		Y	-0-		-0-
07		930 N	873	-0-	-57	-0-	35 1	838 2		Y	-0-		-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400 - 4966	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198 - 10036	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476	
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-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	80 1	1925 2		Y	-0-		-0-
06		1950 N	1805	-0-	-145	-0-	72 1	1733 2		Y	-0-		-0-
07		2046 N	1850	-0-	-196	-0-	76 1	1774 2		Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148	
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-
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	62 1	1506 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	66 1	1548 2		N	-0-		-0-
*07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	68 1	1584 2		N	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		3162 X	3091	-0-	-71	-0-	120 1	2971 2		Y	-0-		-0-
04		3060 X	2891	-0-	-169	-0-	114 1	2777 2		Y	-0-		-0-
05		3162 X	2969	-0-	-193	-0-	118 1	2851 2		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2605	-0-	-455	-0-	104 1	2501 2		Y	-0-		-0-
07		3100 X	2760	-0-	-340	-0-	112 1	2648 2		Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	-0-
04		2430 N	512	-0-	-1918	-0-	20	1	492	2	Y	-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-
06		3000 N	3037	-0-	37	-0-	122	1	2915	2	Y	-0-
*07		3100 N	3299	-0-	199	-0-	134	1	3165	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290												
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	10
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	2	Y	7
							13	9				1
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	5
							7	9				1
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	2	Y	5
							7	9				1
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	Y	6
							8	9				1
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	7
							11	9				1

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
02		6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	92
03		7006 X	6076	-0-	-930	-0-	233	1	5737	2	Y	52
							106	9				1
04		6510 X	6124	-0-	-386	-0-	239	1	5794	2	Y	59
							91	9				1
05		6665 X	6205	-0-	-460	-0-	244	1	5886	2	Y	53
							75	9				1
06		6450 X	5879	-0-	-571	-0-	233	1	5573	2	Y	60
							73	9				1
07		6324 X	5726	-0-	-598	-0-	230	1	5411	2	Y	52
							85	9				1

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
02		4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	44
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	203	1	5012	2	Y	33
							67	9				1
04		4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	113	1	2753	2	Y	20
							30	9				1
05		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	198	1	4762	2	Y	25
							35	9				1
06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	204	1	4883	2	Y	30
							36	9				1
*07		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	208	1	4889	2	Y	26
							43	9				1

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9912 - 9978		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11000 - 11143		
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-
05	3999 X	2967	-0-	-1032	-0-	118	1	2849	2	Y	-0-		-0-
06	3870 X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	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		
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-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10776 - 10832		
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-
05	8091 X	5084	-0-	-3007	-0-	201	1	4883	2	Y	-0-		-0-
06	5910 X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-		-0-
07	6107 X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10530 - 11085		
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-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	2	Y	-0-		-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-		-0-
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-		-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000										TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9604 - 9776		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH 11970	PERF.11320 - 11644		
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-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	2	N	-0-		-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-		-0-
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-	-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-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023													
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-
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	204	1	4918	2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-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-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	837	2	N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-		-0-
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-	-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-
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3365	-0-	265	265	136	1	3229	2	N	-0-		-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539													
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324													
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-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	408	1	3431	2	Y	-0-				-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	407	1	3306	2	Y	-0-				-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	418	1	3357	2	Y	-0-				-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483						
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-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	2	N	-0-				-0-
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	100	1	2399	2	N	-0-				-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2466	2	N	-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629						
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-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	1986	2	N	-0-				-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	N	-0-				-0-
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596						
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								
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	10	12	1		8
							11	9								
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	2	Y	8	8	1		8
							9	9								
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	54	1	1256	2	Y	10	11	1		7
							11	9								

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264						
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-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	2	Y	-0-				-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	Y	-0-				-0-
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-				-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10874 - 10992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	48	1	1170	2	Y	-0-		-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-		-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	-0-		-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-		-0-
*07		1287 N	1287	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734 - 10892	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		4650 X	4084	-0-	-566	159	1	3925	2	Y	-0-		-0-
04		4380 X	3893	-0-	-487	155	1	3738	2	Y	-0-		-0-
05		4433 X	3864	-0-	-569	154	1	3710	2	Y	-0-		-0-
06		4140 X	3613	-0-	-527	145	1	3468	2	Y	-0-		-0-
07		4092 X	3642	-0-	-450	148	1	3494	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	11406	PERF.10870 - 11214	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		1426 N	1316	-0-	-110	52	1	1264	2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1283	-0-	-127	51	1	1232	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1138	-0-	-122	46	1	1092	2	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1286	-0-	-47	53	1	1233	2	Y	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	11520	PERF.11274 - 11304	
02		2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-				N	-0-		-0-
03		2945 X	2388	-0-	-557	94	1	2294	2	N	-0-		-0-
04		2977 X	2977	-0-	-0-	118	1	2859	2	N	-0-		-0-
05		2991 X	2991	-0-	-0-	119	1	2872	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2079	-0-	-771	83	1	1996	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	1992	-0-	-953	81	1	1911	2	N	-0-		-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	11540	PERF.10954 - 11166	
02		3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-				Y	91	56 1	85
03		4340 X	3332	-0-	-1008	-0-	806	1	2430	2	Y	87 125 1	47
							96	9					
04		3840 X	3158	-0-	-682	-0-	810	1	2274	2	Y	67 66 1	48
							74	9					
05		3503 X	3073	-0-	-430	-0-	864	1	2134	2	Y	68 63 1	53
							75	9					
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	835	1	2042	2	Y	66 58 1	60
							73	9					
07		3317 X	2780	-0-	-537	-0-	768	1	1935	2	Y	70 83 1	47
							77	9					

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257 - 11399	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		1271 N	1217	-0-	-54	48	1	1169	2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1136	-0-	-64	45	1	1091	2	Y	-0-		-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-		-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-		-0-
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	49	1	1163	2	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 #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001										TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1116 N	1023	-0-	-93		40 1	983 2	Y	-0-				-0-
04		1020 N	896	-0-	-124		35 1	861 2	Y	-0-				-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-		45 1	1073 2	Y	-0-				-0-
06		990 N	783	-0-	-207		32 1	751 2	Y	-0-				-0-
*07		941 N	941	-0-	-0-		38 1	900 2	Y	3		1 1		2
							3	9						
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148 - 11348		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-		64 1	1574 2	Y	-0-				-0-
04		1590 N	1543	-0-	-47		61 1	1482 2	Y	-0-				-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-		68 1	1640 2	Y	-0-				-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-		64 1	1538 2	Y	-0-				-0-
*07		1621 N	1621	-0-	-0-		66 1	1555 2	Y	-0-				-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813 - 10380		
02		2100 X	-0-	-0-	-2100					N	-0-			92
03		3997 X	3997	-0-	-0-		157 1	3840 2	N	-0-				92
04		3820 X	3820	-0-	-0-		151 1	3669 2	N	-0-				92
05		3859 X	3859	-0-	-0-		153 1	3706 2	N	-0-				92
06		3648 X	3648	-0-	-0-		146 1	3502 2	N	-0-				92
*07		3775 X	3775	-0-	-0-		154 1	3621 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		
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		4027 X	4027	-0-	-0-		157 1	3870 2	N	-0-				-0-
04		3443 X	3443	-0-	-0-		136 1	3307 2	N	-0-				-0-
05		3805 X	3805	-0-	-0-		151 1	3654 2	N	-0-				-0-
06		3900 X	3410	-0-	-490		137 1	3273 2	N	-0-				-0-
07		4030 X	3430	-0-	-600		140 1	3290 2	N	-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802 - 10902		
02		2212 N	-0-	-0-	-2212					N	-0-			-0-
03		2573 N	2307	-0-	-266		91 1	2216 2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2247	-0-	-153		89 1	2158 2	N	-0-				-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0-		89 1	2167 2	N	-0-				-0-
06		2220 N	2089	-0-	-131		83 1	2006 2	N	-0-				-0-
07		2325 N	2187	-0-	-138		90 1	2097 2	N	-0-				-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125 - 9701		
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		6820 X	6188	-0-	-632		242 1	5946 2	Y	-0-				-0-
04		6480 X	4695	-0-	-1785		186 1	4509 2	Y	-0-				-0-
05		6603 X	1918	-0-	-4685		76 1	1842 2	Y	-0-				-0-
06		6270 X	1775	-0-	-4495		71 1	1704 2	Y	-0-				-0-
07		6200 X	1546	-0-	-4654		63 1	1483 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		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-	
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	-0-		-0-	
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-		-0-	
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-		-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191 - 9836			
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-	
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	-0-		-0-	
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-		-0-	
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-		-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659 - 10807			
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-	
05	1240	X	995	-0-	-245	-0-	39	1	956	2	Y	-0-		-0-	
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-		-0-	
*07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-		-0-	

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001										TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9670 - 11104			
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	85	55	1	80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	141	145	1	76
							155	9							
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	48	1	1154	2	Y	66	95	1	47
							73	9							
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	57	60	1	44
							63	9							
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	48	1	1160	2	Y	60	51	1	55
							66	9							
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	71	78	1	48
							78	9							

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10590 - 10684			
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-	
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-		-0-	
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-		-0-	
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	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			
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-	
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-		-0-	
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-		-0-	
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	59	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		2458 N	2458	-0-	-0-	96	1	2362	2	Y			-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0-	86	1	2102	2	Y			-0-
05		951 N	951	-0-	-0-	38	1	913	2	Y			-0-
06		2370 N	2146	-0-	-224	86	1	2060	2	Y			-0-
07		2263 N	2055	-0-	-208	85	1	1970	2	Y			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
02		980 X	-0-	-0-	-980					Y	50	31 1	46
03		2889 X	2889	-0-	-0-	111	1	2721	2	Y	52	70 1	28
						57	9						
04		2411 X	2411	-0-	-0-	94	1	2274	2	Y	39	39 1	28
						43	9						
05		2616 X	2616	-0-	-0-	102	1	2478	2	Y	33	35 1	26
						36	9						
06		2258 X	2258	-0-	-0-	89	1	2134	2	Y	32	29 1	29
						35	9						
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	87	1	2052	2	Y	39	42 1	26
						43	9						

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		2666 N	2656	-0-	-10	103	1	2553	2	Y			-0-
04		2657 N	2657	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y			-0-
05		2678 N	2678	-0-	-0-	107	1	2571	2	Y			-0-
06		2580 N	2415	-0-	-165	97	1	2318	2	Y			-0-
07		2666 N	2376	-0-	-290	97	1	2279	2	Y			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		1860 N	1580	-0-	-280	62	1	1518	2	Y			-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y			-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	70	1	1704	2	Y			-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y			-0-
07		1922 N	1537	-0-	-385	62	1	1468	2	Y	6	2 1	4
						7	9						

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	100	1	2433	2	Y		-0-
04		2100 N	2448	-0-	348	2881	97	1	2351	2	Y		-0-
05		3100 N	2495	-0-	-605	2276	100	1	2395	2	Y		-0-
06		3000 N	2384	-0-	-616	1660	95	1	2289	2	Y		-0-
*07		3100 N	2423	-0-	-677	983	99	1	2324	2	Y		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	68	1	1659	2	Y			-0-
04		1800 N	1782	-0-	-18	71	1	1711	2	Y			-0-
05		1834 N	1834	-0-	-0-	72	1	1762	2	Y			-0-
06		1785 N	1785	-0-	-0-	72	1	1713	2	Y			-0-
*07		1886 N	1886	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-						-0-
03		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	68	1	1687	2	N	-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	2	N	-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	-0-
07		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	78	1	1838	2	N	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266												
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						-0-
03		2325 X	1492	-0-	-833	-0-	58	1	1434	2	N	-0-
04		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-
05		1922 X	1568	-0-	-354	-0-	62	1	1506	2	N	-0-
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-
07		2449 N	1431	-0-	-1018	-0-	58	1	1373	2	N	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	3630	-0-	3630	3630	142	1	3488	2	N	-0-
04		T. A.	3587	-0-	3587	7217	141	1	3446	2	N	-0-
05		T. A.	3666	-0-	3666	10883	146	1	3520	2	N	-0-
06		14302 X	3419	-0-	-10883	-0-	138	1	3281	2	N	-0-
*07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	156	1	3694	2	N	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-						-0-
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	19	1	473	2	N	-0-
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	20	1	470	2	N	-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-
06		480 N	414	-0-	-66	-0-	16	1	398	2	N	-0-
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		3193 X	2554	-0-	-639	-0-	100	1	2454	2	N	-0-
04		3060 X	2007	-0-	-1053	-0-	80	1	1927	2	N	-0-
05		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	118	1	2861	2	N	-0-
06		2880 X	2659	-0-	-221	-0-	106	1	2553	2	N	-0-
*07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2453	2	N	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	64	1	1577	2	Y	-0-
04		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	64	1	1544	2	Y	-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	2	Y	-0-
06		1590 N	1337	-0-	-253	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-
07		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	60	1	1432	2	Y	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	2	Y	-0-
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	2	Y	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	7	1	168	2	Y	-0-
07		310 N	153	-0-	-157	-0-	6	1	147	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1449					Y	50	31	1	46
03	3100 N	2153	-0-	-947	502	81	1	1991	2	Y	74	80	1	40
						81	9							
04	1980 N	1308	-0-	-672	-0-	49	1	1208	2	Y	46	53	1	33
						51	9							
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	34	40	1	27
						37	9							
06	1980 N	1065	-0-	-915	-0-	40	1	982	2	Y	39	33	1	35
						43	9							
07	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	43	1	1015	2	Y	36	47	1	24
						40	9							
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
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-
05	6262 X	5631	-0-	-631	-0-	224	1	5407	2	Y	-0-			-0-
06	5790 X	4239	-0-	-1551	-0-	169	1	4070	2	Y	-0-			-0-
07	6138 X	4928	-0-	-1210	-0-	200	1	4728	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	47	27	1	44
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	651	1	3587	2	Y	58	71	1	31
						64	9							
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	732	1	5680	2	Y	42	43	1	30
						46	9							
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	690	1	4068	2	Y	34	37	1	27
						37	9							
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	618	1	2728	2	Y	33	30	1	30
						36	9							
*07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	589	1	2523	2	Y	34	41	1	23
						37	9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
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-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	607	1	1923	2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2257	-0-	-383	-0-	580	1	1677	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	1974	-0-	-754	-0-	586	1	1388	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
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-
05	T. A.	2464	-0-	2464	8252	98	1	2366	2	Y	-0-			-0-
06	10872 X	2620	-0-	-8252	-0-	105	1	2515	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2016	-0-	-960	-0-	82	1	1934	2	Y	-0-			-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9039 - 10662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.	11101 - 11264			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10958 - 11131			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10866 - 11042			
02	2296 N	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	96	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-					-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	14282	PERF.	11083 - 14138			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6324 X	5929	-0-	-395	-0-	231	1	5698	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5838	-0-	-269	-0-	231	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	5760 X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5921 X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-					-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11119 - 15060			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	274	1	6742	2	N	-0-					-0-
04	7230 X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	6912	-0-	-559	-0-	274	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	7230 X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	7192 X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-					-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH	11281	PERF.	11725 - 15533			
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-
05	15097 X	12985	-0-	-2112	-0-	516	1	12469	2	Y	-0-					-0-
06	14460 X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-					-0-
07	14167 X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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						
05	11842 X	6771	-0-	-5071	-0-	266	1	6428	2	N	70		317
						77	9						
06	9360 X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192 1	150
						28	9						
07	7874 X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57		207
						63	9						

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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						
05	25606 X	20615	-0-	-4991	-0-	814	1	19692	2	Y	99	95 1	77
						109	9						
06	24600 X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85 1	85
						102	9						
07	22227 X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123 1	78
						128	9						

MARATHON OIL COMPANY 525380
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RABALAIS, F.W. INC. 687720													
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		3100 N	1636	-0-	-1464	126	74	1	1562	2	N	-0-	64
06		1578 N	1452	-0-	-126	-0-	65	1	1387	2	N	-0-	64
07		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959													
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
05		3596 X	2150	-0-	-1446	-0-	2150	2			N	-0-	72
06		3480 X	1883	-0-	-1597	-0-	1883	2			N	-0-	72
07		3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	2176	2			N	-0-	72

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297													
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
05		3937 X	3472	-0-	-465	-0-	3472	2			N	-0-	83
06		3810 X	1864	-0-	-1946	-0-	1864	2			N	-0-	83
07		3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-	83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973													
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
05		2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2681	2	7	9	N	6	48
06		2700 X	2360	-0-	-340	-0-	2358	2	2	9	N	2	50
07		2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1788	2	13	9	N	12	62

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
04		3000 N	10786	-0-	7786	7786	10786	2			N	-0-	-0-
05		3100 N	11991	-0-	8891	16677	11991	2			N	-0-	-0-
06		3000 N	9935	-0-	6935	23612	9935	2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	-0-	-0-	-3100	20512					N	-0-	-0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728													
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
05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5592	2	1	9	N	1	170
06		5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-	170
07		5549 X	5532	-0-	-17	-0-	5531	2	1	9	N	1	171

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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
05		15965 X	11939	-0-	-4026	-0-	11878 2	61 9	N	55			138
06		13290 X	9048	-0-	-4242	-0-	9015 2	33 9	N	30			168
07		13733 X	12657	-0-	-1076	-0-	12633 2	24 9	N	22			190

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116													
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
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			73
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-			73
07		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-			73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274													
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
05		465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2		Y	-0-			40
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			40
*07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448													
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
05		3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2		Y	-0-			6
06		3270 X	2582	-0-	-688	-0-	2582 2		Y	-0-			6
*07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
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
							25 9						
04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	107 1	3553 2	N	29			64
							32 9						
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	110 1	3656 2	N	-0-			64
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	106 1	3532 2	N	-0-			64
*07		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	101 1	3371 2	N	20			84
							22 9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
JONES "J"												WELL #: 1		RRCID -> 078079		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11188 - 11121	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	N	-0-			-0-					
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-			-0-					
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	N	-0-			-0-					
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	-0-			-0-					
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-					
*07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	-0-			-0-					

EASTERLING												WELL #: 1		RRCID -> 081248		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11628 - 11676	
02		672 N	568	-0-	-104	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-			-0-					
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-					
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-					
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-					
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-					
*07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-					

JONES "J"												WELL #: 2		RRCID -> 099217		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 11412		PERF.11050 - 11107	
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-					
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-					
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-			-0-					
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-			-0-					
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	N	-0-			-0-					
*07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2259	2	N	-0-			-0-					

ALLEN "A"												WELL #: 2		RRCID -> 100727		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9758 - 9982	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

SIMON "B"												WELL #: 2		RRCID -> 102189		COMPL. DATE 08/19/1982		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11128 - 11209	
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4331	2	N	-0-			82					
03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	5066	2	N	-0-			82					
04		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	5404	2	N	-0-			82					
05		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	5142	2	N	-0-			82					
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	5178	2	N	43			125					
								47	9												
*07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4855	2	N	42			167					
								46	9												

FORTSON												WELL #: 2		RRCID -> 112516		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11114 - 11145	
02		2184 N	2109	-0-	-75	-0-	-0-	61	1	2048	2	N	-0-			78					
03		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	-0-	70	1	2318	2	N	19			97					
								21	9												
04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	26			123					
								29	9												
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2330	2	N	25			148					
								28	9												
06		2340 N	2211	-0-	-129	-0-	-0-	64	1	2125	2	N	20			168					
								22	9												
07		2418 N	2101	-0-	-317	-0-	-0-	61	1	2019	2	N	19			187					
								21	9												

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		79	1	2624	2	107
								8	9			
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		90	1	2997	2	120
								14	9			
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		85	1	2834	2	128
								9	9			
05		2883 X	2839	-0-	-44	-0-		83	1	2750	2	133
								6	9			
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		99	1	3289	2	133
07		2883 X	2502	-0-	-381	-0-		73	1	2427	2	135
								2	9			
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
02		1288 N	353	-0-	-935	-0-		353	2			-0-
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						-0-
05		3100 N	3446	-0-	346	346		3446	2			-0-
06		3000 N	9598	-0-	6598	6944		9598	2			-0-
*07		3100 N	6918	-0-	3818	10762		6918	2			-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		58	1	1928	2	-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		72	1	2396	2	-0-
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		73	1	2443	2	-0-
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		71	1	2381	2	-0-
06		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		70	1	2325	2	-0-
*07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		70	1	2341	2	-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												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546												
02		4256 X	3603	-0-	-653	-0-		3603	2			-0-
03		4371 X	3470	-0-	-901	-0-		3470	2			-0-
04		4230 X	2337	-0-	-1893	-0-		2337	2			-0-
05		4216 X	4028	-0-	-188	-0-		4028	2			-0-
06		4080 X	4053	-0-	-27	-0-		4053	2			-0-
*07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		4320	2			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETHEY 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3006	2	66	9	N	60					187
*06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	N	50	185	1			52
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					52

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

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

PICKTON (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 #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS																	
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681																	
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965																	
02		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	184	1			393
04		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5347	2	276	9	N	251					644
05		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5930	2	130	9	N	118	168	1			594
*06		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5672	2	97	9	N	88	185	1			497
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (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 #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	242	1	705	2	N	16					117
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	305	1	873	2	N	10					127
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	201	1	661	2	N	21					148
05	1054 N	592	-0-	-462	-0-	245	1	329	2	N	16					164
06	1140 N	901	-0-	-239	-0-	214	1	677	2	N	9					173
07	930 N	712	-0-	-218	-0-	183	1	521	2	N	7					180

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
 WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	575	-0-	-237	-0-	147	1	428	2	N	-0-		172
03	837 N	484	-0-	-353	-0-	125	1	358	2	N	1		173
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	215	1	705	2	N	2		175
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	185	1	249	2	N	-0-		175
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	202	1	639	2	N	-0-		175
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	247	1	701	2	N	-0-		175

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

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	224	1	5231	2	N	32		166
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	184	1	4517	2	N	23		189
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	196	1	4751	2	N	30		219
05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	246	1	5955	2	N	35	185 1	69
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	263	1	6301	2	N	16		85
*07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	264	1	6225	2	N	32		117

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

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

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-
05	4402 X	4268	-0-	-134	-0-	170	1	4098	2	Y	-0-		-0-
06	4260 X	4191	-0-	-69	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	175	1	4093	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											
WILD TURKEY				WELL #: 2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7324	- 7336						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BATES, LUTHER				WELL #: 1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7324	- 7336						
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-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-				-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-				-0-

CAPPS, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 184304	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7104	- 7306						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-				-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				WELL #: 809331	RRCID -> 190330	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7268	- 7554						
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
07	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						
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
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	575	1	3456	2	N	5				190
06	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	524	1	2977	2	N	14				204
07	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	626	1	2819	2	N	27	179	1		52

FAVORS, C. C. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 252425	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7545	- 7556						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)
CL&F OPERATING LLC
MASTERS GAS UNIT

72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
154789

WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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
05	4092 #	3704	-0-	-388	-0-	219 1	3485 2	N	-0-			47
06	3960 #	3486	-0-	-474	-0-	208 1	3278 2	N	-0-			47
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	217 1	3431 2	N	23			70
						25 9						

POKEY (RODESSA B)
IMAGERY EXPLORATION, INC.
MILLER

72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
422898

WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

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
05	1829 #	1783	-0-	-46	-0-	1779 2	4 9	N	4			35
06	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1715 2	3 9	N	3			38
07	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1731 2	1 9	N	1			39

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
FAVORS, C. C. "B"

809331
WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

02	1176 #	489	-0-	-687	-0-	100 1	378 2	N	10			68
						11 9						
03	2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	310 1	1883 2	N	9			77
						10 9						
04	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	292 1	1776 2	N	10			87
						11 9						
05	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	264 1	1588 2	N	7			94
						8 9						
06	2130 #	1884	-0-	-246	-0-	280 1	1593 2	N	10			104
						11 9						
07	2201 #	788	-0-	-1413	-0-	143 1	645 2	N	-0-			104

FAVORS, C. C. "B"

WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
05	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	79 1	475 2	N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	114 1	648 2	N	-0-			-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	148 1	668 2	N	-0-			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
SADLER

72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
518265

WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

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
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			55
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			55
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679 2		N	-0-			55

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265														
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		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-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2	N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-		188	2	N	-0-			-0-
*07		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	2	N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657														
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388														
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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	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														
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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	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														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02	T. A.		362	-0-	362	362		362	2	N	-0-			23
03	T. A.		507	-0-	507	869		506	2	N	1	8		23
04	T. A.		466	-0-	466	1335		466	2	N	-0-			23
05	T. A.		948	-0-	948	2283		946	2	N	2	8		23
*06	2717		434	-0-	-2283	-0-		434	2	N	-0-			23
07	496 N		403	-0-	-93	-0-		403	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														
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
05	403	N	266	-0-	-137	-0-		266	2	N	-0-			28
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	2	N	-0-			28
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2	N	-0-			28

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)		//CONT.// 72909 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)		74131 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
CARR RESOURCES, INC.		135180														
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #: 1R		RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250								
02	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-
05	4495 #	3524	-0-	-971	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	4440 #	3074	-0-	-1366	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	4588 #	2120	-0-	-2468	-0-	2120	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
SHILOH		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296								
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	16254 X	5375	-0-	-10879	-0-	5356	2	19	9	N	17					158
05	6138 X	5678	-0-	-460	-0-	5669	2	9	9	N	8					166
06	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5760	2	23	9	N	21					187
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					187
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338								
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
05	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2621	2	8	9	N	7	172	1			15
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	N	7					22
07	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2726	2	7	9	N	6					28
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								
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
05	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1869	2	1	9	N	1					187
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3	162	1			28
*07	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	N	2					30

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		//CONT.//		615790								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	4	-0-	4	4		4 2		N	-0-		-0-
03	0	3	-0-	3	7		3 2		N	-0-		-0-
04	165	16	-0-	-149	-0-		16 2		N	-0-		-0-
05	341	8	-0-	-333	-0-		8 2		N	-0-		-0-
06	330	82	-0-	-248	-0-		82 2		N	-0-		-0-
07	341	585	-0-	244	244		585 2		N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 - 4838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)				75312 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5922 - 4932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472					
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				263
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				263
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	6	2	149	9	N	135	141	1		257
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				257
06	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				257
07	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				257

COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460					
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	226	-0-	226	3217	135	2	91	9	N	83				228
05	14B DENY	166	-0-	166	3383	120	2	46	9	N	42	162	1		108
06	14B2 EXT	202	-0-	202	3585	95	2	107	9	N	97				205
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3585					N	NO RPT				205

MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
02	3080 #	800	-0-	-2280	-0-	800	2			N	-0-				147
03	3162 #	119	-0-	-3043	-0-	119	2			N	-0-				147
04	2970 #	362	-0-	-2608	-0-	362	2			N	-0-				147
05	1736 #	105	-0-	-1631	-0-	105	2			N	-0-				147
06	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-				147
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				147

MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
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	409 R	160	-0-	-249	-0-	160	2			N	-0-				342
05	248 #	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-				342
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-				342
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				342

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
07	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	
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	107	
04	2010 #	132	-0-	-1878	-0-	132	2			N	-0-	107	
05	1147 #	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-	107	
06	510 #	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-	107	
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	107	

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78	

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152	

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

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
05	899 #	83	-0-	-816	-0-	32	3	51	9	N	46			179
06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			179
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
05	899 #	656	-0-	-243	-0-	625	3	31	9	N	28			200
06	600 #	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-			200
07	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			200

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-			28
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			28
*07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

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
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			38
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			38
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			28
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			28
*07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			69
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			69
*07		119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
05		217 #	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	2	N	-0-			37
06		210 #	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	2	N	-0-			37
*07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

02		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		599 N	286	-0-	-313	-0-	286	2			Y	-0-			27
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			27
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			27
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04		DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05		DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06		DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
03		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
05		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984									
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749				
DORIS STONE		WELL #: 1										
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	3 1	81 3	N	25		205	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	28 9	5 1	132 3	N	28	185 1	48
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31 9	6 1	172 3	N	18		66
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 9	7 1	200 3	N	20		86
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	22 9			N	-0-		86
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	41 9	369 3	N	37		123

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610			
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1									
02	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
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266 2	44 9	Y	40	30 1	23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12		35
*07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	27 1	15

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637			
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
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4382	1266 2	44 9	Y	40	30 1	23
06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12		35
*07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	27 1	15

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720			
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
05	DLQ G-10	217	-0-	217	907	210 2	7 9	Y	6	5 1	5
06	DLQ G-10	215	-0-	215	1122	212 2	3 9	Y	3		8
*07	1370 N	248	-0-	-1122	-0-	245 2	3 9	Y	3	7 1	4

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	316	2	4	9	Y	5
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	654	330	2	4	9	Y	9
04	DLQ	G-10	363	-0-	363	1017	357	2	6	9	Y	5
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	1393	364	2	12	9	Y	7
06	DLQ	G-10	351	-0-	351	1744	347	2	4	9	Y	11
07	DLQ	G-10	322	-0-	322	2066	320	2	2	9	Y	4

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706												
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	506	2	8	9	Y	7
03	DLQ	G-10	487	-0-	487	1001	481	2	6	9	Y	12
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	1532	522	2	9	9	Y	7
05	DLQ	G-10	582	-0-	582	2114	563	2	19	9	Y	11
06	DLQ	G-10	502	-0-	502	2616	495	2	7	9	Y	17
*07	3000	N	394	-0-	-2606	10	393	2	1	9	Y	7

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688												
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
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	156	38	2			Y	17
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	193	37	2			Y	17
*07	231	N	38	-0-	-193	-0-	36	2	2	9	Y	18

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602												
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
05	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	6462	1682	2	54	9	Y	29
06	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	8019	1536	2	21	9	Y	48
*07	3000	N	1394	-0-	-1606	6413	1384	2	10	9	Y	19

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864												
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
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	206	2	6	9	N	14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	19
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	17	2	63	9	N	76

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600												
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
05	DLQ	G-10	954	-0-	954	3440	922	2	32	9	Y	17
06	DLQ	G-10	814	-0-	814	4254	804	2	10	9	Y	26
*07	3000	N	835	-0-	-2165	2089	825	2	10	9	Y	13

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514												
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
05	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	4382	1175	2	40	9	Y	21
06	DLQ	G-10	979	-0-	979	5361	968	2	11	9	Y	31
*07	3000	N	969	-0-	-2031	3330	959	2	10	9	Y	14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991															
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		2576 X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2		N	-0-					151	
03		2945 X	2314	-0-	-631	-0-	2307	2	7	9	N	6				157	
04		2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2392	2	9	9	N	8				165	
05		2945 X	2549	-0-	-396	-0-	2548	2	1	9	N	1				166	
06		2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2350	2	4	9	N	4				170	
07		2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2357	2	8	9	N	7				177	

XTO ENERGY INC.		945936															
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	

WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984															
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31	

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7	

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730									
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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984															
JOWERS															
WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973										TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5679 - 5686		
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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46

ROBERTS & HAMMACK INC.										718512					
ALLBRIGHT, JETER										WELL #: 1					
RRCID -> 049496										COMPL. DATE 03/09/1970					
TOTAL DEPTH 5800										PERF. 5727 - 5733					
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
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	9	221	3	N	-0-			120
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-			120
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	168	3	N	-0-			120

CADENHEAD-WASSON										WELL #: 1					
RRCID -> 058073										COMPL. DATE 12/28/1973					
TOTAL DEPTH 5731										PERF. 5646 - 5650					
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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			23
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			23
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS										WELL #: 1					
RRCID -> 061297										COMPL. DATE 11/23/1974					
TOTAL DEPTH 5800										PERF. 5681 - 5686					
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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			37
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			37
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	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					
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	38			145
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	9	406	2	N	45			190
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	46	179	1	57
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	9	268	2	N	23			80
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	22			102
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	51	9	329	2	N	25			127

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	N	109
							13	9				
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	N	124
							17	9				
04		750 N	687	-0-	-63	-0-	53	1	621	2	N	136
							13	9				
05		775 N	640	-0-	-135	-0-	55	1	571	2	N	149
							14	9				
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	166
							19	9				
*07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	180
							15	9				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	27
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			24							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	27
		04 24 N	-0-	-0-	-24	B	-0-				Y	27
		05 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		06 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		07 0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		04 0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		05 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		06 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27
		07 0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480												
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841												
02		56 N	46	-0-	-10	B	-0-	18	2	28	9	177
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		124 N	43	-0-	-81	B	-0-	9	2	34	9	208
		04 60 N	54	-0-	-6	B	-0-	10	2	44	9	248
		05 62 N	37	-0-	-25	B	-0-	5	2	32	9	103
		06 39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	11	2	28	9	128
		07 62 N	43	-0-	-19	B	-0-	21	2	22	9	148

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767												
02		280 N	191	-0-	-89	B	-0-	7	1	184	3	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		341 N	230	-0-	-111	B	-0-	8	1	222	3	-0-
		04 407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	14	1	393	3	-0-
		05 228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	-0-
		06 298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	10	1	288	3	-0-
*07		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	14	1	366	3	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	18	1	519	3	N	-0-	-0-
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	32	1	883	3	N	-0-	-0-
*07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	3	N	-0-	-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	8	1	221	3	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-	-0-
*07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	17	1	467	3	N	-0-	-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-	-0-
*07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-	-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-	-0-
07	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-	-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	31	1	823	3	N	8	133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	34	1	945	3	N	12	145
04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	13	9	894	3	N	10	155
05	961 N	580	-0-	-381 B	-0-	11	9	550	3	N	10	165
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	19	1	1029	3	N	15	180
07	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	11	9	711	3	N	2	182
						26	1					
						2	9					

 RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M	O	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
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
05		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	25	1	714	3	N	-0-			187
06		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	16	1	452	3	N	-0-			187
07		651 N	425	-0-	-226 B	-0-	4	1	411	3	N	-0-			187

 GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

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
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	9	1	253	3	N	-0-			126
*06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	8	1	217	3	N	-0-			126
07		341 N	271	-0-	-70 B	-0-	10	1	261	3	N	-0-			126

 ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

02		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	8	1	199	3	N	6			62
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	254	3	N	8			70
							9	9							
04		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	8	1	233	3	N	4			74
							4	9							
*05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-			74
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	9			83
							10	9							
07		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	11	1	283	3	N	4			87
							4	9							

 LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

02		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	30	1	815	3	N	-0-			33
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	25	1	697	3	N	9			42
							10	9							
04		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	3	N	6			48
							7	9							
*05		930 N	98	-0-	-832 B	-0-	3	1	88	3	N	6			115
							7	9							
06		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	40	1	1067	3	N	8			60
							9	9							
07		961 N	791	-0-	-170 B	-0-	28	1	761	3	N	2			62
							2	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777	- 5783	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	226	-0-	-26 B	-0-	8 1 2 9	216 3	N	2		74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1 7 9	296 3	N	6		80
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	8 1	243 3	N	-0-		80
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9 1	275 3	N	1		81
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1 9 9	290 3	N	8		89
*07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	11 1	287 3	N	-0-		89
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784											
02	924 N	915	-0-	-9 B	-0-	34 1	881 3	N	-0-		60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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 6 9	1016 3	N	5		65
05	1023 N	1001	-0-	-22 B	-0-	33 1	968 3	N	-0-		65
06	960 N	679	-0-	-281 B	-0-	23 1 7 9	649 3	N	6		71
*07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	50 1	1313 3	N	-0-		71
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733											
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	4 1 4 9	99 3	N	4		59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	9 1 8 9	253 3	N	7		66
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5 1 6 9	149 3	N	5		71
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	3 1 8 9	75 3	N	7		78
06	270 N	73	-0-	-197 B	-0-	2 1 4 9	67 3	N	4		82
*07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	10 1 6 9	267 3	N	5		87
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747											
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 3 9	186 3	N	3		109
05	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	2 1 7 9	88 3	N	6		115
*06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1 6 9	201 3	N	5		120
*07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	19 1 4 9	510 3	N	4		124

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
04	960 N	783	-0-	-177 B	-0-	26 1	757 3	N	-0-	195
05	1271 N	1084	-0-	-187 B	-0-	36 1	1046 3	N	2	197
06	1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-	42 1	1131 3	N	3	200
*07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	43 1	1146 3	N	-0-	200

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	5 1	125 3	N	5	28
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4 1	119 3	N	5	33
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	4 1	113 3	N	3	36
05	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	3 1	91 3	N	2	38
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	5	43
*07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	6 9	134 3	N	3	47

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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
02	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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	45
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	45

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	7735 - 7748
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7739 - 7769
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
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
05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		N	-0-		99
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		99
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		99

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	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

02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			37
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			37
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			37
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			37
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			37
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

02	2800 N	3198	-0-	398	398	3198	2	N	-0-			21
03	3100 N	3118	-0-	18	416	3118	2	N	-0-			21
04	3000 N	2859	-0-	-141	275	2859	2	N	-0-			21
05	2980 X	2705	-0-	-275	-0-	2683	2	N	20	22	9	41
06	2370 X	1742	-0-	-628	-0-	1742	2	N	-0-			41
07	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2	N	-0-			41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2	N	-0-			68
03	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2	N	-0-			68
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			68
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2	N	-0-			68
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2	N	-0-			68
07	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4146	2	N	-0-			68

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //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
WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678																
02	2352 X	1320	-0-	-1032	-0-	1320	2			N	-0-					69
03	1581 X	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					69
04	1530 X	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					69
05	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	1124	2			N	-0-					69
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-					69
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					69

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171610		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425								
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
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					20
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200								
02	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-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
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
05	9269 X	9186	-0-	-83	-0-	9125 2	61 9	N	55	188 1		23
06	8970 X	8751	-0-	-219	-0-	8585 2	166 9	N	151			174
07	9269 X	8912	-0-	-357	-0-	8882 2	30 9	N	27	176 1		25

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
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
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	234 2	15 9	Y	14			40
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 2	6 9	Y	5	1 8		44
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357 2	13 9	Y	12			56

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STINSON, RAYFORD F.		WELL #:		2	RRCID ->	162953	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12870 - 13242
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 X	97	-0-	-1013	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	1147 X	86	-0-	-1061	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1080 X	4	-0-	-1076	-0-	4	2			N	-0-					18
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					18

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

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

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

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			40
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			40
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-			40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	472 1	1530 2		N	25	85 1		20
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	532 1	1454 2		N	3			23
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	753 1	1259 2		N	4			27

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

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
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	147 1	475 2		N	16	106 1		18
06	900 N	564	-0-	-336	-0-	150 1	410 2		N	4			22
07	868 N	572	-0-	-296	-0-	226 1	339 2		N	6			28

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CL&F OPERATING LLC 154789
 HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	833 1	1923 2		N	106	182 1		121
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	856 1	2742 2		N	243	187 1		177
04	3270 X	3024	-0-	-246	-0-	669 1	2221 2		N	122	190 1		109
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	718 1	2609 2		N	283	188 1		204
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	884 1	2997 2		N	224	336 1		92
07	3379 X	652	-0-	-2727	-0-	184 1	429 2		N	35			127

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789											
WEED A		WELL #: 2		RRCID -> 221485		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	310 1	716 2	N	63				310
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	69 9	716 1	N	125	193 1			242
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	138 9	616 1	N	98	193 1			147
05	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	108 9	482 1	N	95				242
06	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	105 9	475 1	N	104	181 1			165
07	3162 X	420	-0-	-2742	-0-	114 9	108 1	N	56				221
						62 9	250 2						

RUSH CREEK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229944		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914					
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	100 1	232 2	N	39				125
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	43 9	43 1	N	47				172
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52 9	78 1	N	18				190
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	20 9	62 1	N	31	186 1			35
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	34 9	14 1	N	24				59
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	26 9	97 1	N	43				102
						47 9							

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005					
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	71 1	164 2	N	16				115
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	18 9	90 1	N	10				125
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 9	42 1	N	7				132
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8 9	78 1	N	10				142
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11 9	98 1	N	5				147
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 9	156 1	N	10				157
						11 9	364 2						

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1123	-0-	-473	-0-	112 1 3 9	1008 2	N	3		115
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144 1 6 9	1296 2	N	5		120
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	134 1 8 9	1204 2	N	7		127
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	131 1 3 9	1175 2	N	3		130
06	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	118 1	1057 2	N	-0-		130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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	1015	-0-	-485	-0-	975 2	40 9	N	36	179 1	32
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1492 2	28 9	N	25		57
06	1620 N	987	-0-	-633	-0-	975 2	12 9	N	11		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
 CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2014 - P&A 05/16/14

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

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
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3306 2	9 9	N	8		145
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2982 2	90 9	N	82		227
*07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3019 2	76 9	N	69	183 1	113

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

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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	87 1	422 2	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	107 1	517 2	N	-0-		-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	107 1	515 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)												
O'RYAN OIL AND GAS												
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02	DLQ	G-10	8146	-0-	8146	8146	7198	3	948	9	Y	38
03	DLQ	G-10	8929	-0-	8929	17075	7666	3	1263	9	Y	32
04		26130	14336	-0-	-11794	5281	13185	3	1151	9	Y	92
05		21542 R	16261	-0-	-5281	-0-	14883	3	1378	9	Y	107
06		19946 R	19946	-0-	-0-	-0-	19015	3	931	9	Y	46
*07		16645 R	16645	-0-	-0-	-0-	15714	3	931	9	Y	19

SAND TRAP (JAMES LIME)												
HUNT OIL COMPANY												
STRINGFIELD, TOMMYE												
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		23828 X	20263	-0-	-3565	-0-	1313	1	18743	3	N	369
03		26381 X	21124	-0-	-5257	-0-	1384	1	19594	3	N	140
04		25380 X	22956	-0-	-2424	-0-	1898	1	20890	3	N	112
05		24180 X	21394	-0-	-2786	-0-	2584	1	18771	3	N	147
06		24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	3379	1	20583	3	N	294
07		23715 X	22203	-0-	-1512	-0-	2658	1	19445	3	N	385

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
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	
02		27048 X	22949	-0-	-4099	-0-	1501	1	21440	3	N	293
03		29946 X	22969	-0-	-6977	-0-	1516	1	21447	3	N	298
04		28440 X	22373	-0-	-6067	-0-	1863	1	20510	3	N	298
05		29388 X	4881	-0-	-24507	-0-	591	1	4290	3	N	298
06		28440 X	234	-0-	-28206	-0-	33	1	201	3	N	298
07		25420 X	5875	-0-	-19545	-0-	707	1	5168	3	N	298

SAVELL (BOSSIER SAND)												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		4284 X	3931	-0-	-353	-0-	3931	2			N	-0-
03		4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			N	-0-
04		4590 X	4151	-0-	-439	-0-	4151	2			N	-0-
05		4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4090	2			N	-0-
06		4200 X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-
07		4340 X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863												
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	
02		11032 X	9981	-0-	-1051	-0-	9981	2			N	-0-
03		12214 X	5673	-0-	-6541	-0-	5673	2			N	-0-
04		11820 X	9569	-0-	-2251	-0-	9569	2			N	-0-
05		12214 X	3607	-0-	-8607	-0-	3607	2			N	-0-
06		11820 X	3913	-0-	-7907	-0-	3913	2			N	-0-
07		11036 X	2403	-0-	-8633	-0-	2403	2			N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14482 - 14743			
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-
05	66557 X	62478	-0-	-4079	-0-	62478	2			N	-0-			-0-
06	65672 X	65672	-0-	-0-	-0-	65672	2			N	-0-			-0-
07	69626 X	62561	-0-	-7065	-0-	62561	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205117		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14874 - 14893			
02	17248 X	16009	-0-	-1239	-0-	246	1	15763	2	N	-0-			-0-
03	19096 X	17172	-0-	-1924	-0-	290	1	16882	2	N	-0-			-0-
04	18300 X	15717	-0-	-2583	-0-	262	1	15455	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	16659	-0-	-1569	-0-	271	1	16388	2	N	-0-			-0-
06	17160 X	15550	-0-	-1610	-0-	254	1	15296	2	N	-0-			-0-
07	17732 X	15176	-0-	-2556	-0-	252	1	14924	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			
02	101866 X	101866	-0-	-0-	-0-	2888	1	98978	2	N	-0-			-0-
03	119162 X	119162	-0-	-0-	-0-	3249	1	115913	2	N	-0-			-0-
04	109698 X	109698	-0-	-0-	-0-	3320	1	106378	2	N	-0-			-0-
05	111994 X	111994	-0-	-0-	-0-	3054	1	108940	2	N	-0-			-0-
06	99507 X	99507	-0-	-0-	-0-	2950	1	96557	2	N	-0-			-0-
*07	104381 X	104381	-0-	-0-	-0-	2897	1	101484	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			
02	7448 X	6203	-0-	-1245	-0-	176	1	6027	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	5566	-0-	-2680	-0-	152	1	5414	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7158	-0-	-822	-0-	217	1	6941	2	N	-0-			-0-
05	8246 X	7080	-0-	-1166	-0-	193	1	6887	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	6597	-0-	-723	-0-	196	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	5759	-0-	-1650	-0-	160	1	5599	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14624 - 14932			
02	38220 X	24556	-0-	-13664	-0-	696	1	23860	2	N	-0-			-0-
03	37944 X	31463	-0-	-6481	-0-	858	1	30605	2	N	-0-			-0-
04	36060 X	22117	-0-	-13943	-0-	669	1	21448	2	N	-0-			-0-
05	33852 X	27291	-0-	-6561	-0-	744	1	26547	2	N	-0-			-0-
06	32760 X	20002	-0-	-12758	-0-	593	1	19409	2	N	-0-			-0-
07	31279 X	21378	-0-	-9901	-0-	593	1	20785	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		3	RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728			
02	38416 X	30054	-0-	-8362	-0-	461	1	29593	2	N	-0-			-0-
03	42532 X	38272	-0-	-4260	-0-	646	1	37626	2	N	-0-			-0-
04	38550 X	32721	-0-	-5829	-0-	546	1	32175	2	N	-0-			-0-
05	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	639	1	38569	2	N	-0-			-0-
06	36840 X	31770	-0-	-5070	-0-	519	1	31251	2	N	-0-			-0-
07	38068 X	34846	-0-	-3222	-0-	579	1	34267	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

02		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	457 1	15668 2	N		-0-	-0-
03		16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	448 1	15998 2	N		-0-	-0-
04		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	260 1	8327 2	N		-0-	-0-
05		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	408 1	14553 2	N		-0-	-0-
06		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	414 1	13560 2	N		-0-	-0-
*07		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	474 1	16599 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												
02		4200 X	2289	-0-	-1911	-0-	35 1	2254 2	N		-0-	-0-
03		4619 X	2761	-0-	-1858	-0-	47 1	2714 2	N		-0-	-0-
04		4530 X	4002	-0-	-528	-0-	67 1	3935 2	N		-0-	-0-
05		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	50 1	3006 2	N		-0-	-0-
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	71 1	4307 2	N		-0-	-0-
07		4123 X	742	-0-	-3381	-0-	12 1	730 2	N		-0-	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
02		34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	976 1	33452 2	N		-0-	-0-
03		37975 X	36785	-0-	-1190	-0-	1003 1	35782 2	N		-0-	-0-
04		37440 X	32582	-0-	-4858	-0-	986 1	31596 2	N		-0-	-0-
05		38688 X	32762	-0-	-5926	-0-	893 1	31869 2	N		-0-	-0-
06		37440 X	30773	-0-	-6667	-0-	912 1	29861 2	N		-0-	-0-
07		38130 X	31394	-0-	-6736	-0-	871 1	30523 2	N		-0-	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628												
02		7448 X	3168	-0-	-4280	-0-	90 1	3078 2	N		-0-	-0-
03		8246 X	3883	-0-	-4363	-0-	106 1	3777 2	N		-0-	-0-
04		7980 X	414	-0-	-7566	-0-	13 1	401 2	N		-0-	-0-
05		13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	365 1	13033 2	N		-0-	-0-
06		7980 X	2015	-0-	-5965	-0-	60 1	1955 2	N		-0-	-0-
07		3875 X	2348	-0-	-1527	-0-	65 1	2283 2	N		-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	311	-0-	311	311	9 1	302 2	N		-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650												
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2			N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764												
02		74652 X	74652	-0-	-0-	-0-	1145 1	73507 2	N		-0-	-0-
03		80684 X	80684	-0-	-0-	-0-	1361 1	79323 2	N		-0-	-0-
04		77813 X	77813	-0-	-0-	-0-	1299 1	76514 2	N		-0-	-0-
05		83015 X	83015	-0-	-0-	-0-	1353 1	81662 2	N		-0-	-0-
06		85636 X	85636	-0-	-0-	-0-	1398 1	84238 2	N		-0-	-0-
*07		89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	1480 1	87606 2	N		-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 15250	PERF.14742 - 14772				
02	42056 X	38105	-0-	-3951	-0-	585 1	37520 2	N	-0-	-0-	
03	46562 X	35268	-0-	-11294	-0-	595 1	34673 2	N	-0-	-0-	
04	42840 X	34756	-0-	-8084	-0-	580 1	34176 2	N	-0-	-0-	
05	44268 X	41358	-0-	-2910	-0-	674 1	40684 2	N	-0-	-0-	
06	40830 X	35997	-0-	-4833	-0-	588 1	35409 2	N	-0-	-0-	
07	42191 X	31177	-0-	-11014	-0-	518 1	30659 2	N	-0-	-0-	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14748 - 14774				
02	59248 X	49606	-0-	-9642	-0-	761 1	48845 2	N	-0-	-0-	
03	59489 X	55817	-0-	-3672	-0-	942 1	54875 2	N	-0-	-0-	
04	58380 X	54268	-0-	-4112	-0-	906 1	53362 2	N	-0-	-0-	
05	54932 X	54756	-0-	-176	-0-	892 1	53864 2	N	-0-	-0-	
06	53730 X	51898	-0-	-1832	-0-	847 1	51051 2	N	-0-	-0-	
07	56079 X	52100	-0-	-3979	-0-	865 1	51235 2	N	-0-	-0-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14894 - 14999				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 15155	PERF.14530 - 14849				
02	69983 X	69983	-0-	-0-	-0-	1984 1	67999 2	N	-0-	-0-	
03	72293 X	72293	-0-	-0-	-0-	1971 1	70322 2	N	-0-	-0-	
04	73018 X	73018	-0-	-0-	-0-	2210 1	70808 2	N	-0-	-0-	
05	82990 X	82990	-0-	-0-	-0-	2263 1	80727 2	N	-0-	-0-	
06	71897 X	71897	-0-	-0-	-0-	2132 1	69765 2	N	-0-	-0-	
*07	83367 X	83367	-0-	-0-	-0-	2314 1	81053 2	N	-0-	-0-	
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14867 - 14877				
02	18228 X	16290	-0-	-1938	-0-	250 1	16040 2	N	-0-	-0-	
03	21266 X	12311	-0-	-8955	-0-	208 1	12103 2	N	-0-	-0-	
04	20580 X	19986	-0-	-594	-0-	334 1	19652 2	N	-0-	-0-	
05	21266 X	18607	-0-	-2659	-0-	303 1	18304 2	N	-0-	-0-	
06	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	338 1	20338 2	N	-0-	-0-	
07	20646 X	4308	-0-	-16338	-0-	72 1	4236 2	N	-0-	-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14550 - 14867				
02	90132 X	82185	-0-	-7947	-0-	1261 1	80924 2	N	-0-	-0-	
03	99789 X	92842	-0-	-6947	-0-	1566 1	91276 2	N	-0-	-0-	
04	91890 X	81331	-0-	-10559	-0-	1358 1	79973 2	N	-0-	-0-	
05	96658 X	96658	-0-	-0-	-0-	1575 1	95083 2	N	-0-	-0-	
06	97136 X	97136	-0-	-0-	-0-	1586 1	95550 2	N	-0-	-0-	
*07	103698 X	103698	-0-	-0-	-0-	1723 1	101975 2	N	-0-	-0-	
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13637 - 13713				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13824 - 13966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3752 X	285	-0-	-3467	-0-	4	1	281	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	2293	-0-	-1861	-0-	39	1	2254	2	N	-0-		-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	66	1	3901	2	N	-0-		-0-
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	2	N	-0-		-0-
06	4020 X	2452	-0-	-1568	-0-	40	1	2412	2	N	-0-		-0-
*07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	77	1	4555	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13599 - 13789	
02	14896 X	105	-0-	-14791	-0-	2	1	103	2	N	-0-		-0-
03	16492 X	6335	-0-	-10157	-0-	107	1	6228	2	N	-0-		-0-
04	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	172	1	10110	2	N	-0-		-0-
05	21660 X	21660	-0-	-0-	-0-	353	1	21307	2	N	-0-		-0-
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	241	1	14507	2	N	-0-		-0-
*07	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	213	1	12635	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228117	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14657 - 15016	
02	24948 X	21566	-0-	-3382	-0-	611	1	20955	2	N	-0-		-0-
03	23839 X	22823	-0-	-1016	-0-	622	1	22201	2	N	-0-		-0-
04	24090 X	23183	-0-	-907	-0-	702	1	22481	2	N	-0-		-0-
05	24893 X	22736	-0-	-2157	-0-	620	1	22116	2	N	-0-		-0-
06	24090 X	22438	-0-	-1652	-0-	665	1	21773	2	N	-0-		-0-
07	23963 X	21865	-0-	-2098	-0-	607	1	21258	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	
02	T. A.	864	-0-	864	864	864	2			N	-0-		-0-
03	T. A.	1592	-0-	1592	2456	1592	2			N	-0-		-0-
04	T. A.	398	-0-	398	2854	398	2			N	-0-		-0-
05	T. A.	547	-0-	547	3401	547	2			N	-0-		-0-
06	3804 X	403	-0-	-3401	-0-	403	2			N	-0-		-0-
07	1581 X	843	-0-	-738	-0-	843	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	
02	37660 X	33516	-0-	-4144	-0-	514	1	33002	2	N	-0-		-0-
03	40796 X	32561	-0-	-8235	-0-	549	1	32012	2	N	-0-		-0-
04	39210 X	32512	-0-	-6698	-0-	543	1	31969	2	N	-0-		-0-
05	40517 X	32151	-0-	-8366	-0-	524	1	31627	2	N	-0-		-0-
06	36120 X	30539	-0-	-5581	-0-	499	1	30040	2	N	-0-		-0-
07	37107 X	30516	-0-	-6591	-0-	507	1	30009	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	
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	279	1	17924	2	N	-0-		-0-
03	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	334	1	19451	2	N	-0-		-0-
04	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	291	1	17138	2	N	-0-		-0-
05	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	244	1	14719	2	N	-0-		-0-
06	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	257	1	15492	2	N	-0-		-0-
*07	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	310	1	18356	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	
02	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	206	1	13209	2	N	-0-		-0-
03	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	194	1	11282	2	N	-0-		-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-		-0-
05	11284 X	467	-0-	-10817	-0-	8	1	459	2	N	-0-		-0-
06	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	292	1	17602	2	N	-0-		-0-
*07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	234	1	13847	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
T-BAR-X/READ		WELL #:		2	RRCID -> 229870		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15300	PERF.14828	- 15068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-			-0-
03	496 X	97	-0-	-399	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2164	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4964	-0-	1864	1864	135	1	4829	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	11161	-0-	8161	10025	331	1	10830	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	9585	-0-	6485	16510	266	1	9319	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		
02	13916 X	10711	-0-	-3205	-0-	164	1	10547	2	N	-0-		-0-
03	15407 X	7724	-0-	-7683	-0-	130	1	7594	2	N	-0-		-0-
04	13710 X	4708	-0-	-9002	-0-	79	1	4629	2	N	-0-		-0-
05	13454 X	3974	-0-	-9480	-0-	65	1	3909	2	N	-0-		-0-
06	11490 X	4141	-0-	-7349	-0-	68	1	4073	2	N	-0-		-0-
07	11873 X	2158	-0-	-9715	-0-	36	1	2122	2	N	-0-		-0-

BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000	PERF.15048	- 15473		
02	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	828	1	53132	2	N	-0-		-0-
03	57899 X	57899	-0-	-0-	-0-	977	1	56922	2	N	-0-		-0-
04	56370 X	55150	-0-	-1220	-0-	921	1	54229	2	N	-0-		-0-
05	59737 X	56035	-0-	-3702	-0-	913	1	55122	2	N	-0-		-0-
06	57810 X	53405	-0-	-4405	-0-	872	1	52533	2	N	-0-		-0-
07	59737 X	52900	-0-	-6837	-0-	879	1	52021	2	N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200	PERF.12890	- 12900		
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-
05	9703 X	8976	-0-	-727	-0-	482	1	8494	2	N	-0-		-0-
06	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	416	1	6948	2	N	-0-		-0-
07	8277 X	4728	-0-	-3549	-0-	318	1	4410	2	N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12594	- 13844		
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-
05	6727 X	5609	-0-	-1118	-0-	301	1	5308	2	N	-0-		-0-
06	6150 X	5596	-0-	-554	-0-	316	1	5280	2	N	-0-		-0-
07	6355 X	4664	-0-	-1691	-0-	313	1	4351	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800	PERF.13223	- 13371		
02	3360 X	20	-0-	-3340	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	1204	-0-	-2516	-0-	20	1	1184	2	N	-0-		-0-
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	96	1	5665	2	N	-0-		-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	2	N	-0-		-0-
06	3600 X	2886	-0-	-714	-0-	47	1	2839	2	N	-0-		-0-
07	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	43	1	2539	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200	PERF.12312	- 13075		
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-
05	5828 X	2337	-0-	-3491	-0-	126	1	2211	2	N	-0-		-0-
06	6060 X	4034	-0-	-2026	-0-	228	1	3806	2	N	-0-		-0-
07	6262 X	1931	-0-	-4331	-0-	130	1	1801	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID -> 230441		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13600	PERF.12948	- 13275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	-0-	
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-	
*07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-	-0-	

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13381	- 13535		
02	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	280	1	17995	2	N	-0-	-0-	
03	10819 X	4660	-0-	-6159	-0-	79	1	4581	2	N	-0-	-0-	
04	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	504	1	29691	2	N	-0-	-0-	
05	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	326	1	19669	2	N	-0-	-0-	
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	214	1	12910	2	N	-0-	-0-	
*07	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	309	1	18270	2	N	-0-	-0-	

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300	PERF.13473	- 13952		
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-	
05	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-	-0-	
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-	-0-	
07	5425 X	4321	-0-	-1104	-0-	4321	2			N	-0-	-0-	

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200	PERF.13230	- 13239		
02	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	154	1	9853	2	N	-0-	-0-	
03	8463 X	3084	-0-	-5379	-0-	52	1	3032	2	N	-0-	-0-	
04	8190 X	2938	-0-	-5252	-0-	49	1	2889	2	N	-0-	-0-	
05	8463 X	2627	-0-	-5836	-0-	43	1	2584	2	N	-0-	-0-	
06	8190 X	3083	-0-	-5107	-0-	50	1	3033	2	N	-0-	-0-	
07	8463 X	1919	-0-	-6544	-0-	32	1	1887	2	N	-0-	-0-	

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13053	- 13469		
02	7308 X	2788	-0-	-4520	-0-	43	1	2745	2	N	-0-	-0-	
03	7936 X	3804	-0-	-4132	-0-	64	1	3740	2	N	-0-	-0-	
04	7800 X	7589	-0-	-211	-0-	127	1	7462	2	N	-0-	-0-	
05	5487 X	1924	-0-	-3563	-0-	31	1	1893	2	N	-0-	-0-	
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-	-0-	
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-	-0-	

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020	PERF.14420	- 14833		
02	102817 X	102817	-0-	-0-	-0-	1577	1	101240	2	N	-0-	-0-	
03	109616 X	108409	-0-	-1207	-0-	1829	1	106580	2	N	-0-	-0-	
04	106080 X	104588	-0-	-1492	-0-	1746	1	102842	2	N	-0-	-0-	
05	109833 X	102694	-0-	-7139	-0-	1673	1	101021	2	N	-0-	-0-	
06	106290 X	95402	-0-	-10888	-0-	1557	1	93845	2	N	-0-	-0-	
07	109833 X	95801	-0-	-14032	-0-	1591	1	94210	2	N	-0-	-0-	

BR/MARGERUM		WELL #:		1	RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400	PERF.15384	- 15780		
02	13860 X	7307	-0-	-6553	-0-	207	1	7100	2	N	-0-	-0-	
03	15345 X	11740	-0-	-3605	-0-	320	1	11420	2	N	-0-	-0-	
04	12450 X	7278	-0-	-5172	-0-	220	1	7058	2	N	-0-	-0-	
05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	270	1	9620	2	N	-0-	-0-	
06	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	425	1	13900	2	N	-0-	-0-	
07	11687 X	10705	-0-	-982	-0-	297	1	10408	2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14172 - 14867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.13074 - 14728	
02	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-	
05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-		427 1	7516 2	N	-0-	-0-	
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-		386 1	6449 2	N	-0-	-0-	
*07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		360 1	5001 2	N	-0-	-0-	

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14697	PERF.12500 - 14548	
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		66 1	1309 2	N	-0-	-0-	
03	1085 X	862	-0-	-223	-0-		36 1	826 2	N	-0-	-0-	
04	1050 X	480	-0-	-570	-0-		41 1	439 2	N	-0-	-0-	
05	1085 X	93	-0-	-992	-0-		5 1	88 2	N	-0-	-0-	
06	1050 X	73	-0-	-977	-0-		4 1	69 2	N	-0-	-0-	
07	1085 X	182	-0-	-903	-0-		12 1	170 2	N	-0-	-0-	

BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13260 - 13633	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		4 1	224 2	N	-0-	-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-		12 1	721 2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14032 - 14042	
02	2464 X	1682	-0-	-782	-0-		26 1	1656 2	N	-0-	-0-	
03	2852 X	2511	-0-	-341	-0-		42 1	2469 2	N	-0-	-0-	
04	2760 X	2454	-0-	-306	-0-		41 1	2413 2	N	-0-	-0-	
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-		41 1	2466 2	N	-0-	-0-	
06	2610 X	2398	-0-	-212	-0-		39 1	2359 2	N	-0-	-0-	
07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-		41 1	2431 2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13955 - 14788	
02	56 X	56	-0-	-2	-0-		2 1	52 2	N	-0-	-0-	
03	1023 X	136	-0-	-887	-0-		4 1	132 2	N	-0-	-0-	
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-	
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-	
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-		15 1	497 2	N	-0-	-0-	
*07	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-		492 1	17234 2	N	-0-	-0-	

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.12367 - 14272	
02	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-		569 1	11305 2	N	-0-	-0-	
03	10974 X	4010	-0-	-6964	-0-		167 1	3843 2	N	-0-	-0-	
04	7050 X	6639	-0-	-411	-0-		571 1	6068 2	N	-0-	-0-	
05	13144 X	5278	-0-	-7866	-0-		284 1	4994 2	N	-0-	-0-	
06	12720 X	3247	-0-	-9473	-0-		183 1	3064 2	N	-0-	-0-	
07	13144 X	2712	-0-	-10432	-0-		182 1	2530 2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	8848 X	2095	-0-	-6753	-0-		59 1	2036 2	N	-0-		-0-
03	9796 X	3147	-0-	-6649	-0-		86 1	3061 2	N	-0-		-0-
04	9480 X	1590	-0-	-7890	-0-		48 1	1542 2	N	-0-		-0-
05	9207 X	54	-0-	-9153	-0-		1 1	53 2	N	-0-		-0-
06	4530 X	23	-0-	-4507	-0-		1 1	22 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	96	-0-	-3035	-0-		3 1	93 2	N	-0-		-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-		2 1	86 2	N	-0-		-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-		3 2		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		3 1	94 2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		5 1	166 2	N	-0-		-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		5 1	185 2	N	-0-		-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244												
02	1120 X	497	-0-	-623	-0-		14 1	483 2	N	-0-		-0-
03	1333 X	588	-0-	-745	-0-		16 1	572 2	N	-0-		-0-
04	1290 X	1260	-0-	-30	-0-		38 1	1222 2	N	-0-		-0-
05	1333 X	474	-0-	-859	-0-		13 1	461 2	N	-0-		-0-
06	900 X	534	-0-	-366	-0-		16 1	518 2	N	-0-		-0-
07	1302 X	1119	-0-	-183	-0-		31 1	1088 2	N	-0-		-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
02	4592 X	3009	-0-	-1583	-0-		144 1	2865 2	N	-0-		-0-
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		206 1	4725 2	N	-0-		-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		392 1	4166 2	N	-0-		-0-
05	3844 X	3623	-0-	-221	-0-		195 1	3428 2	N	-0-		-0-
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		304 1	5080 2	N	-0-		-0-
*07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-		363 1	5032 2	N	-0-		-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
02	8260 X	5642	-0-	-2618	-0-		270 1	5372 2	N	-0-		-0-
03	7812 X	4467	-0-	-3345	-0-		186 1	4281 2	N	-0-		-0-
04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		761 1	8093 2	N	-0-		-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		372 1	6546 2	N	-0-		-0-
06	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-		479 1	8010 2	N	-0-		-0-
07	9145 X	7372	-0-	-1773	-0-		495 1	6877 2	N	-0-		-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672												
02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		35 1	1213 2	N	-0-		-0-
03	372 X	258	-0-	-114	-0-		7 1	251 2	N	-0-		-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-		12 1	369 2	N	-0-		-0-
05	372 X	276	-0-	-96	-0-		8 1	268 2	N	-0-		-0-
06	360 X	10	-0-	-350	-0-		10 2		N	-0-		-0-
*07	375 X	375	-0-	-0-	-0-		10 1	365 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007												TOTAL DEPTH	16732	PERF.15173	- 16191		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		12320 X	9046	-0-	-3274	-0-	256	1	8790	2	N	-0-				-0-	
03		13640 X	966	-0-	-12674	-0-	26	1	940	2	N	-0-				-0-	
04		13200 X	6417	-0-	-6783	-0-	194	1	6223	2	N	-0-				-0-	
05		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	458	1	16326	2	N	-0-				-0-	
06		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	456	1	14941	2	N	-0-				-0-	
*07		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	445	1	15604	2	N	-0-				-0-	

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12503	- 15684		
02		3808 X	722	-0-	-3086	-0-	35	1	687	2	N	-0-				-0-	
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	184	1	4226	2	N	-0-				-0-	
04		4080 X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
05		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	375	1	6604	2	N	-0-				-0-	
06		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	234	1	3908	2	N	-0-				-0-	
07		4216 X	3968	-0-	-248	-0-	267	1	3701	2	N	-0-				-0-	

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008												TOTAL DEPTH	15170	PERF.14850	- 15051		
02		23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	363	1	23303	2	N	-0-				-0-	
03		23839 X	20683	-0-	-3156	-0-	349	1	20334	2	N	-0-				-0-	
04		18060 X	17609	-0-	-451	-0-	294	1	17315	2	N	-0-				-0-	
05		24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	399	1	24104	2	N	-0-				-0-	
06		23580 X	21962	-0-	-1618	-0-	359	1	21603	2	N	-0-				-0-	
07		24366 X	12025	-0-	-12341	-0-	200	1	11825	2	N	-0-				-0-	

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008												TOTAL DEPTH	16050	PERF.15850	- 15860		
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-				-0-	
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH	15700	PERF.15112	- 15353		
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	35	1	2233	2	N	-0-				-0-	
03		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	91	1	5325	2	N	-0-				-0-	
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	78	1	4585	2	N	-0-				-0-	
05		3100 N	6727	-0-	3627	3627	110	1	6617	2	N	-0-				-0-	
06		8040 X	4413	-0-	-3627	-0-	72	1	4341	2	N	-0-				-0-	
*07		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	104	1	6148	2	N	-0-				-0-	

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH	16275	PERF.15440	- 16084		
*12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
*01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		761	-0-	-0-	-761	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5460 X	3492	-0-	-1968	-0-	99	1	3393	2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5945	-0-	-100	-0-	162	1	5783	2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5726	-0-	-124	-0-	173	1	5553	2	N	-0-			-0-
05		6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	132	1	4719	2	N	-0-			-0-
06		5850 X	4744	-0-	-1106	-0-	141	1	4603	2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5538	-0-	-383	-0-	154	1	5384	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547															
02		1540 N	1250	-0-	-290	-0-	60	1	1190	2	N	-0-			-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1625	-0-	-325	-0-	140	1	1485	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1313	-0-	-367	-0-	74	1	1239	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1209	-0-	-465	-0-	81	1	1128	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															
02		34664 X	24959	-0-	-9705	-0-	708	1	24251	2	N	-0-			-0-
03		38378 X	35633	-0-	-2745	-0-	971	1	34662	2	N	-0-			-0-
04		36690 X	30282	-0-	-6408	-0-	916	1	29366	2	N	-0-			-0-
05		34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	930	1	33170	2	N	-0-			-0-
06		34290 X	27278	-0-	-7012	-0-	809	1	26469	2	N	-0-			-0-
07		35433 X	31090	-0-	-4343	-0-	863	1	30227	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
02		75404 X	73860	-0-	-1544	-0-	1133	1	72727	2	N	-0-			-0-
03		83483 X	75691	-0-	-7792	-0-	1277	1	74414	2	N	-0-			-0-
04		77940 X	73288	-0-	-4652	-0-	1223	1	72065	2	N	-0-			-0-
05		81778 X	68836	-0-	-12942	-0-	1122	1	67714	2	N	-0-			-0-
06		79140 X	70052	-0-	-9088	-0-	1144	1	68908	2	N	-0-			-0-
07		81778 X	72433	-0-	-9345	-0-	1203	1	71230	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		179	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
02		46452 X	45340	-0-	-1112	-0-	696	1	44644	2	N	-0-			-0-
03		52283 X	52283	-0-	-0-	-0-	882	1	51401	2	N	-0-			-0-
04		49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	826	1	48668	2	N	-0-			-0-
05		50747 X	49230	-0-	-1517	-0-	802	1	48428	2	N	-0-			-0-
06		50310 X	45991	-0-	-4319	-0-	751	1	45240	2	N	-0-			-0-
07		51987 X	46644	-0-	-5343	-0-	775	1	45869	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745															
02		2632 X	700	-0-	-1932	-0-	20	1	680	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	1232	-0-	-1682	-0-	34	1	1198	2	N	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	282	1	10066	2	N	-0-			-0-
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	69	1	2253	2	N	-0-			-0-
*07		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	296	1	10369	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/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
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 M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
05	5456 X	3715	-0-	-1741	-0-	3715	2			N	-0-	-0-
06	5520 X	2153	-0-	-3367	-0-	2153	2			N	-0-	-0-
*07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	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												
02	14084 X	13925	-0-	-159	-0-	395	1	13530	2	N	-0-	-0-
03	15593 X	13306	-0-	-2287	-0-	363	1	12943	2	N	-0-	-0-
04	15090 X	12198	-0-	-2892	-0-	369	1	11829	2	N	-0-	-0-
05	15407 X	12009	-0-	-3398	-0-	327	1	11682	2	N	-0-	-0-
06	14910 X	11575	-0-	-3335	-0-	343	1	11232	2	N	-0-	-0-
07	15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	332	1	11640	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870												
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-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
06	180 X	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980												
02	32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	493	1	31636	2	N	-0-	-0-
03	34999 X	33948	-0-	-1051	-0-	573	1	33375	2	N	-0-	-0-
04	34350 X	22487	-0-	-11863	-0-	375	1	22112	2	N	-0-	-0-
05	35557 X	29537	-0-	-6020	-0-	481	1	29056	2	N	-0-	-0-
06	34410 X	29099	-0-	-5311	-0-	475	1	28624	2	N	-0-	-0-
07	35557 X	31705	-0-	-3852	-0-	527	1	31178	2	N	-0-	-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406												
02	29652 X	25619	-0-	-4033	-0-	726	1	24893	2	N	-0-	-0-
03	32302 X	29534	-0-	-2768	-0-	805	1	28729	2	N	-0-	-0-
04	31710 X	27437	-0-	-4273	-0-	830	1	26607	2	N	-0-	-0-
05	31620 X	28371	-0-	-3249	-0-	774	1	27597	2	N	-0-	-0-
06	28410 X	26180	-0-	-2230	-0-	776	1	25404	2	N	-0-	-0-
07	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	722	1	25303	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												
02	53588 X	53588	-0-	-0-	-0-	822	1	52766	2	N	-0-	-0-
03	58872 X	58872	-0-	-0-	-0-	993	1	57879	2	N	-0-	-0-
04	55410 X	55359	-0-	-51	-0-	924	1	54435	2	N	-0-	-0-
05	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	1004	1	60614	2	N	-0-	-0-
06	57420 X	55405	-0-	-2015	-0-	904	1	54501	2	N	-0-	-0-
07	59334 X	55381	-0-	-3953	-0-	920	1	54461	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
SPENCE				WELL #:	1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	15074 - 15094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2660 X	2533	-0-	-127	-0-	2530 2	3 9	N		3	3 8		-0-
03		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2750 2	2 9	N		2	2 8		-0-
04		2760 X	2488	-0-	-272	-0-	2488 2		N		-0-			-0-
05		2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2595 2	1 9	N		1	1 8		-0-
06		2730 X	2487	-0-	-243	-0-	2486 2	1 9	N		1	1 8		-0-
07		2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2508 2	1 9	N		1	1 8		-0-

ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954	
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-
05		28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	28319 2		N		-0-			-0-
06		26808 X	26808	-0-	-0-	-0-	26808 2		N		-0-			-0-
*07		22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295 2		N		-0-			-0-

MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358	
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427		N		-0-			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	14646 - 15746	
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-
05		28024 X	24401	-0-	-3623	-0-	24400 2	1 9	N		1	1 8		-0-
06		27120 X	24613	-0-	-2507	-0-	24613 2		N		-0-			-0-
*07		27621 X	24960	-0-	-2661	-0-	24960 2		N		-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14230 - 15028	
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-
05		10044 X	10008	-0-	-36	-0-	10008 2		N		-0-			-0-
06		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2		N		-0-			-0-
*07		10385 X	10102	-0-	-283	-0-	10102 2		N		-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)												
		81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
		020528										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
07		1984 N	1761	-0-	-223	-0-	1761 3		N	-0-		-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)												
		83596 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
		945936										
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080

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-
05		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	116 1	2542 2	N	-0-		-0-
06		2310 X	1269	-0-	-1041	-0-	73 1	1196 2	N	-0-		-0-
07		2387 X	967	-0-	-1420	-0-	53 1	914 2	N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)												
		84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
		396852										
HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:		1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423

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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748			N	NO RPT		-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)												
		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		785940										
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5982 - 6073

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
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	303 1	1242 2	N	-0-		140
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	201 1	1340 2	N	-0-		140
07		1333 N	1025	-0-	-308	-0-	140 1	885 2	N	-0-		140

PARKER												
		WELL #:		1		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9160 - 9170

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		P&A COND	-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

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
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	42 1	173 2	N	-0-		83
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	28 1	185 2	N	-0-		83
*07		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	364 1	2311 2	N	-0-		83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

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 AMT	EOM BALANCE
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
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	N	-0-			129
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-			129
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-			129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

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
05	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	1742	1	7147	2	N	6	6	8	39
06	9150 X	8055	-0-	-1095	-0-	1051	1	6996	2	N	7	7	8	39
07	9269 X	6775	-0-	-2494	-0-	923	1	5852	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1288			172	2	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

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-
05	0 W	8	-0-	8	485	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	0	8	-0-	8	493	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	0	8	-0-	8	501	1	1	7	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2012

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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
05	837 X	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-			58
06	720 X	684	-0-	-36	-0-	46	1	638	2	N	-0-			58
07	744 X	446	-0-	-298	-0-	32	1	414	2	N	-0-			58

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195														
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	56	1	327	2	N	13	31	1	104
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	55	1	306	2	N	14	16	1	102
07	589 N	336	-0-	-253	-0-	50	1	275	2	N	10	16	1	96

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
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
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	21	1	121	2	N	13	32	1	82
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	34	1	186	2	N	14	16	1	80
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	22	1	119	2	N	10	16	1	74

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
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
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	224	1	1302	2	N	13	32	1	95
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	2	N	14	16	1	93
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	270	1	1483	2	N	22	16	1	99

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
02	1736 X	1552	-0-	-184	-0-	322	1	1201	2	N	26			194
03	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	180	1	820	2	N	36			230
04	2310 N	991	-0-	-1319	-0-	189	1	748	2	N	49	17	1	262
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1777	2	N	74	208	1	128
06	3000 N	3428	-0-	428	428	502	1	2785	2	N	128	17	1	239
*07	3100 N	3644	-0-	544	972	548	1	3010	2	N	78	190	1	127

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005											TOTAL DEPTH 12132	PERF.10640 - 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
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
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	166	1	970	2	N	-0-			70
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	201	1	1114	2	N	77			147
						85	9							
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	192	1	1056	2	N	-0-			147

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005											TOTAL DEPTH 12010	PERF.10580 - 11734		
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
05	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	151	1	877	2	N	-0-			45
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	167	1	925	2	N	-0-			45
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	N	-0-			45

HIBBARD ENERGY, LP WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977											TOTAL DEPTH 12008	PERF.11660 - 11890		
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			3
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			3
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-			3
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007											TOTAL DEPTH 12145	PERF.10618 - 12031		
02	INC G-10	787	-0-	787	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
05	2837 N	1083	-0-	-1754	-0-	1083	3			Y	-0-			160
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	3			Y	-0-			160
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728		
02	DLQ G-10	13154	-0-	13154	13154	13154	3			Y	-0-			180
03	23681 X	10527	-0-	-13154	-0-	10527	3			Y	-0-			180
04	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			Y	-0-			180
05	14570 X	12486	-0-	-2084	-0-	12486	3			Y	-0-			180
06	14100 X	4908	-0-	-9192	-0-	4908	3			Y	-0-			180
07	14570 X	6868	-0-	-7702	-0-	6867	3	1	9	Y	1	1	8	180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740		
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-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		3069 X	2638	-0-	-431	-0-	2638 3		Y	-0-			45
06		3030 X	2537	-0-	-493	-0-	2537 3		Y	-0-			45
07		3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2445 3	1 9	Y	1	1 8		45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697										COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695		
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		
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		Y	-0-			163		
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-			163		
*07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-			163		

STROUD PETROLEUM, INC. CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965										COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292		
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		
05		1054 N	741	-0-	-313	-0-	741 2		N	-0-			22		
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			22		
*07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			22		

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204										COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164										COMPL. DATE 09/16/1976			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716		
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	41 1	1326 2	Y	11	12 1		14		
							12 9								
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	48 1	1352 2	Y	19	25 1		8		
							21 9								
04		1260 N	832	-0-	-428	-0-	25 1	803 2	Y	4			12		
							4 9								
05		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	32 1	1048 2	Y	11	11 1		12		
							12 9								
06		1350 N	457	-0-	-893	-0-	13 1	438 2	Y	5	12 1		5		
							6 9								
*07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	44 1	1440 2	Y	11	4 1		12		
							12 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	153 1	43 9	4920 2	Y	39	25 1			46									
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	166 1	72 9	4671 2	Y	65	83 1			28									
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	146 1	26 9	4696 2	Y	24				52									
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	149 1	55 9	4809 2	Y	50	48 1			54									
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	157 1	73 9	5380 2	Y	66	53 1			67									
*07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	139 1	40 9	4566 2	Y	36	52 1			52									
STEWARDS MILL GAS UNIT #5														WELL #: 1		RRCID -> 081247		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10570 - 11862	
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	37 1	11 9	1187 2	Y	10	11 1			13									
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	48 1	21 9	1336 2	Y	19	24 1			8									
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	39 1	7 9	1271 2	Y	6				14									
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	47 1	18 9	1506 2	Y	16	13 1			17									
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	34 1	15 9	1154 2	Y	14	17 1			14									
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33 1	10 9	1076 2	Y	9	11 1			12									
WHATLEY "B"														WELL #: 1		RRCID -> 176229		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10698 - 11915	
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	109 1	31 9	3513 2	Y	28	26 1			35									
03	3348 X	3175	-0-	-173	-0-	107 1	47 9	3021 2	Y	43	59 1			19									
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	94 1	17 9	3021 2	Y	15				34									
05	3782 X	3318	-0-	-464	-0-	99 1	36 9	3183 2	Y	33	32 1			35									
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	143 1	65 9	4891 2	Y	59	35 1			59									
*07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	158 1	45 9	5184 2	Y	41	46 1			54									
WILLIAMS														WELL #: 1		RRCID -> 185339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10540 - 10550	
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-				34									
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2		1 9	N	1	1 8			34									
04	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	1173 2			N	-0-				34									
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-				34									
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-				34									
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560 2		1 9	N	1	1 8			34									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCIA 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
05	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	77	1	2497	2	Y	26	24	1	27
						29	9							
06	2760 X	2667	-0-	-93	-0-	75	1	2558	2	Y	31	27	1	31
						34	9							
07	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	59	1	1948	2	Y	15	24	1	22
						17	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
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							
05	1891 N	1036	-0-	-855	-0-	31	1	994	2	Y	10	18	1	11
						11	9							
06	1860 N	831	-0-	-1029	-0-	23	1	797	2	Y	10	11	1	10
						11	9							
07	1426 N	981	-0-	-445	-0-	29	1	944	2	Y	7	8	1	9
						8	9							

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
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							
05	8029 X	2874	-0-	-5155	-0-	85	1	2757	2	Y	29	27	1	31
						32	9							
06	7770 X	2793	-0-	-4977	-0-	78	1	2680	2	Y	32	31	1	32
						35	9							
*07	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	379	1	12435	2	Y	99	25	1	106
						109	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	1132	-0-	-156	-0-		42	1	1051	2	125
								39	9			
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		49	1	1166	2	125
04		1410 N	1344	-0-	-66	-0-		53	1	1291	2	125
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		57	1	1217	2	125
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		53	1	1466	2	208
								91	9			
*07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		51	1	1742	2	208
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
02		1540 X	1474	-0-	-66	-0-		123	1	1256	2	20
								95	9			
03		1705 X	1419	-0-	-286	-0-		129	1	1290	2	20
04		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		150	1	1412	2	20
05		1643 X	1556	-0-	-87	-0-		152	1	1404	2	20
06		1590 X	1515	-0-	-75	-0-		161	1	1354	2	20
07		1643 X	1422	-0-	-221	-0-		128	1	1143	2	157
								151	9			
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2324 X	2270	-0-	-54	-0-	170 1	2094 2	N	5	151
03		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2639 2	N	28	34
04		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	238 1	2886 2	N	3	37
05		2759 X	2211	-0-	-548	-0-	178 1	2030 2	N	3	40
06		2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	92 1	1011 2	N	3	42
07		3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	128 1	1417 2	N	1	43

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667			
02		1288 X	1056	-0-	-232	-0-	79 1	977 2	N	-0-	65
03		1426 X	529	-0-	-897	-0-	42 1	486 2	N	1	59
04		1380 X	552	-0-	-828	-0-	42 1	510 2	N	-0-	59
05		1333 X	720	-0-	-613	-0-	58 1	661 2	N	1	60
06		1140 X	603	-0-	-537	-0-	50 1	552 2	N	1	61
07		1178 X	661	-0-	-517	-0-	55 1	605 2	N	1	62

BEST		WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616			
02		2800 X	2249	-0-	-551	-0-	168 1	2073 2	N	7	77
03		3069 X	2787	-0-	-282	-0-	218 1	2556 2	N	12	72
04		2970 X	2655	-0-	-315	-0-	202 1	2445 2	N	7	79
05		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	205 1	2341 2	N	5	84
06		2700 X	2641	-0-	-59	-0-	219 1	2418 2	N	4	88
07		2790 X	2643	-0-	-147	-0-	219 1	2422 2	N	2	90

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	2492 X	2184	-0-	-308	-0-	163	1	2008	2	N	12	82
03	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	194	1	2269	2	N	16 16 1	82
04	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	194	1	2351	2	N	28	110
05	2573 X	2565	-0-	-8	-0-	205	1	2332	2	N	25	135
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	210	1	2319	2	N	7	142
*07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	231	1	2547	2	N	28	170

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908												
02	2772 X	2242	-0-	-530	-0-	168	1	2063	2	N	10	116
03	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	211	1	2467	2	N	50 142 1	24
04	2970 X	2275	-0-	-695	-0-	173	1	2100	2	N	2	26
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	264	1	3013	2	N	3	29
06	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	188	1	2073	2	N	3	32
07	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	201	1	2219	2	N	7	39

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669												
02	1512 X	1233	-0-	-279	-0-	92	1	1137	2	N	4	105
03	1674 X	1228	-0-	-446	-0-	96	1	1119	2	N	12 9 1 1 8	107
04	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	112	1	1357	2	N	13	120
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	2	N	18	138
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1328	2	N	11	149
07	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	117	1	1289	2	N	2	151

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813												
02	3948 X	3655	-0-	-293	-0-	274	1	3371	2	N	9	217
03	4371 X	3976	-0-	-395	-0-	312	1	3650	2	N	13 25 1	205
04	4230 X	3782	-0-	-448	-0-	288	1	3488	2	N	5	210
05	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	307	1	3502	2	N	31 1 8	240
06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	305	1	3363	2	N	22 187 1	75
07	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	306	1	3378	2	N	3	78

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	2	N	30	110	1		25
03	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	33	9								25
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	86	1	1009	2	N	-0-				25
05	1333 X	835	-0-	-498	-0-	87	1	1054	2	N	-0-				25
06	1290 X	947	-0-	-343	-0-	67	1	768	2	N	-0-				25
07	1333 X	1103	-0-	-230	-0-	79	1	868	2	N	-0-				25
						92	1	1011	2	N	-0-				25

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

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-	2	9								66
05	4588 X	4453	-0-	-135	-0-	368	1	3190	2	N	-0-				71
						430	1	4017	2	N	5				
						6	9								
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	450	1	4002	2	N	-0-				71
07	4495 X	4440	-0-	-55	-0-	465	1	3975	2	N	-0-				71

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

02	280 X	107	-0-	-173	-0-	22	1	83	2	N	2				88
						2	9								
03	310 X	137	-0-	-173	-0-	24	1	107	2	N	5				93
						6	9								
04	300 X	65	-0-	-235	-0-	12	1	49	2	N	4	7	1		90
						4	9								
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	3	1	18	2	N	5	13	1		82
						6	9								
06	150 X	145	-0-	-5	-0-	21	1	117	2	N	6	7	1		81
						7	9								
*07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	4	7	1		78
						4	9								

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677															
02	6972	X	288	-0-	-6684	-0-	61	1	227	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	564	-0-	-7155	-0-	102	1	462	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	825	-0-	-6645	-0-	166	1	659	2	N	-0-			-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	120	1	697	2	N	-0-			-0-
06	540	X	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-			-0-
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	165	1	905	2	N	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	2103	-0-	2103	5284	2103	2	Y	-0-		130
05	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7862	2578	2	Y	-0-		130
06	10253 X	2391	-0-	-7862	-0-	2391	2	Y	-0-		130
*07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	Y	-0-		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	
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

BEST				WELL #:	2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554		RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.				945936						
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #:		1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	18038	PERF. 16512 - 16996
02	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-
05	10199	3753	-0-	-6446	-0-	3753	2	N	-0-	-0-
06	9870	3678	-0-	-6192	-0-	3678	2	N	-0-	-0-
07	10199	9034	-0-	-1165	-0-	9034	2	N	-0-	-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												
FAZZINO, J.C. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2940 X	2424	-0-	-516	-0-	2424	3	N	-0-		-0-
03		3255 X	2510	-0-	-745	-0-	2510	3	N	-0-		-0-
04		2730 X	2083	-0-	-647	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
05		2697 X	2134	-0-	-563	-0-	2134	3	N	-0-		-0-
06		2610 X	2228	-0-	-382	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
07		2697 X	2265	-0-	-432	-0-	2265	3	N	-0-		-0-

FAZZINO, J.C. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350												
02	DLQ	G-10	20409	-0-	20409	20409	20409	2	N	-0-		-0-
03		31525 X	11116	-0-	-20409	-0-	11116	2	N	-0-		-0-
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-		-0-
05		22599 X	4827	-0-	-17772	-0-	4827	2	N	-0-		-0-
06		21870 X	20885	-0-	-985	-0-	20885	2	N	-0-		-0-
07		22599 X	19895	-0-	-2704	-0-	19895	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
EUBANKS TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229												
02		2296 N	2097	-0-	-199	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-
03		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-
05		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-
06		2460 N	2392	-0-	-68	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-
07		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-

MOORE, ALMA												
WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
02		3388 X	2014	-0-	-1374	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-
03		2914 X	2137	-0-	-777	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-
04		2820 X	2382	-0-	-438	-0-	24	1	2358	2	Y	-0-
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-
06		2820 X	2651	-0-	-169	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-
*07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-

ENGLISH												
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
02		4228 X	4136	-0-	-92	-0-	41	1	4095	2	Y	-0-
03		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	45	1	4549	2	Y	-0-
04		4530 X	4448	-0-	-82	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-
05		4588 X	4575	-0-	-13	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-
06		4440 X	4409	-0-	-31	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-
07		4588 X	4540	-0-	-48	-0-	45	1	4495	2	Y	-0-

MOORE, J. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
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									
05		279 N	51	-0-	-228	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		18									
06		180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			Y	-0-		18									
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		18									

HENDERSON												WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256			
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-		64									
05		6324 X	5780	-0-	-544	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-		64									
*06		5880 X	5157	-0-	-723	-0-	51	1	5106	2	Y	-0-		64									
*07		5673 X	5443	-0-	-230	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-		64									

LEDBETTER "A"												WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953			
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									
05		434 X	308	-0-	-126	-0-	3	1	305	2	Y	-0-		7									
06		431 X	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-		7									
07		341 X	284	-0-	-57	-0-	3	1	281	2	Y	-0-		7									

CLARY												WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262			
02		1288 N	715	-0-	-573	-0-	7	1	705	2	Y	3		69									
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									
05		806 N	299	-0-	-507	-0-	3	1	296	2	Y	-0-		69									
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-		69									
*07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	Y	-0-		69									

HARTLEY												WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498			
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-		16									
05		2263 N	2209	-0-	-54	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-		16									
*06		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-		16									
*07		2294 N	1833	-0-	-461	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-		16									

HILL "A"												WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727			
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		330 N	310	-0-	-20	-0-	3	1	307	2	Y	-0-		138									
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-		138									
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-		138									
*07		372 N	318	-0-	-54	-0-	3	1	315	2	Y	-0-		138									

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11 1	1142 2	1142 2	Y	-0-			74
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	13 1	1315 2	1315 2	Y	-0-			74
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	12 1	1218 2	1218 2	Y	-0-			74
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13 1	1278 2	1278 2	Y	-0-			74
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	12 1	1239 2	1239 2	Y	-0-			74
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	13 1	1264 2	1264 2	Y	-0-			74

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	166132	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	12768	PERF.	12721 - 12755	
02	2744 X	2681	-0-	-63	-0-	27 1	2654 2	2654 2	Y	-0-			39
03	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	27 1	2679 2	2679 2	Y	-0-			39
04	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	26 1	2571 2	2571 2	Y	-0-			39
05	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	27 1	2718 2	2718 2	Y	-0-			39
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	25 1	2548 2	2548 2	Y	-0-			39
07	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	27 1	2710 2	2710 2	Y	-0-			39

ENGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	166630	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10250 - 12298	
02	2436 X	1566	-0-	-870	-0-	16 1	1550 2	1550 2	Y	-0-			17
03	2635 X	2292	-0-	-343	-0-	23 1	2269 2	2269 2	Y	-0-			17
04	2490 X	2063	-0-	-427	-0-	20 1	2043 2	2043 2	Y	-0-			17
05	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	24 1	2376 2	2376 2	Y	-0-			17
*06	2220 X	2006	-0-	-214	-0-	20 1	1986 2	1986 2	Y	-0-			17
*07	2294 X	2118	-0-	-176	-0-	21 1	2097 2	2097 2	Y	-0-			17

MOORE, ALMA		WELL #:		3	RRCID ->	169766	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	12557 - 14650	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		3	RRCID ->	169929	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12184 - 12292	
02	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	32 1	3222 2	3222 2	Y	-0-			38
03	3720 X	3138	-0-	-582	-0-	31 1	3107 2	3107 2	Y	-0-			38
04	3600 X	3117	-0-	-483	-0-	31 1	3086 2	3086 2	Y	-0-			38
05	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	35 1	3492 2	3492 2	Y	-0-			38
06	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	33 1	3316 2	3316 2	Y	-0-			38
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	35 1	3531 2	3531 2	Y	-0-			38

ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12159 - 12314	
02	5068 X	4932	-0-	-136	-0-	49 1	4883 2	4883 2	Y	-0-			10
03	5611 X	5280	-0-	-331	-0-	52 1	5228 2	5228 2	Y	-0-			10
04	5340 X	4851	-0-	-489	-0-	48 1	4803 2	4803 2	Y	-0-			10
05	5456 X	4997	-0-	-459	-0-	49 1	4948 2	4948 2	Y	-0-			10
06	5280 X	4910	-0-	-370	-0-	49 1	4861 2	4861 2	Y	-0-			10
07	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	49 1	4857 2	4857 2	Y	-0-			10

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12210 - 12428	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	14 1	1367 2	1367 2	Y	-0-			23
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	14 1	1424 2	1424 2	Y	-0-			23
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	14 1	1405 2	1405 2	Y	-0-			23
05	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	15 1	1458 2	1458 2	Y	-0-			23
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	15 1	1471 2	1471 2	Y	-0-			23
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	15 1	1515 2	1515 2	Y	-0-			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	40 1	3952 2	Y	-0-		13
06	4530 X	4116	-0-	-414	-0-	41 1	4075 2	Y	-0-		13
07	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	36 1	3627 2	Y	-0-		13

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611			
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	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	62 1	6192 2	Y	-0-		15
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56 1	5567 2	Y	-0-		15
*06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	52 1	5227 2	Y	-0-		15
*07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	52 1	5192 2	Y	-0-		15

MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237			
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
05	5208 X	5172	-0-	-36	-0-	51 1	5121 2	Y	-0-		17
06	5040 X	5025	-0-	-15	-0-	50 1	4975 2	Y	-0-		17
07	5146 X	5085	-0-	-61	-0-	50 1	5035 2	Y	-0-		17

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305			
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
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15 1	1480 2	Y	-0-		17
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	15 1	1517 2	Y	-0-		17
*07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	17 1	1741 2	Y	-0-		17

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165			
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	4128	-0-	-2472	-0-	41 1	4087 2	Y	-0-		44
05	6510 X	6162	-0-	-348	-0-	61 1	6101 2	Y	-0-		44
*06	6300 X	4902	-0-	-1398	-0-	49 1	4853 2	Y	-0-		44
*07	6262 X	6006	-0-	-256	-0-	59 1	5947 2	Y	-0-		44

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
02	4452 X	4277	-0-	-175	-0-	42 1	4235 2	Y	-0-		8
03	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	46 1	4638 2	Y	-0-		8
04	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	44 1	4449 2	Y	-0-		8
05	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	45 1	4474 2	Y	-0-		8
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	48 1	4766 2	Y	-0-		8
07	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	46 1	4606 2	Y	-0-		8

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
02	1904 N	1509	-0-	-395	-0-	15 1	1494 2	Y	-0-		65
03	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	22 1	2152 2	Y	-0-		65
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	21 1	2136 2	Y	-0-		65
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	19 1	1935 2	Y	-0-		65
06	2100 N	1717	-0-	-383	-0-	17 1	1700 2	Y	-0-		65
07	2232 N	1604	-0-	-628	-0-	16 1	1588 2	Y	-0-		65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3808 X	2701	-0-	-1107	-0-	27 1	2674 2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3019	-0-	-577	-0-	30 1	2989 2	Y	-0-		-0-
04	2910 X	2664	-0-	-246	-0-	26 1	2638 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2504	-0-	-503	-0-	25 1	2479 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2049	-0-	-861	-0-	20 1	2029 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	24 1	2437 2	Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
02	2100 X	1912	-0-	-188	-0-	19 1	1893 2	Y	-0-		115
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	21 1	2117 2	Y	-0-		115
04	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	20 1	1990 2	Y	-0-		115
*05	2170 X	1674	-0-	-496	-0-	17 1	1657 2	Y	-0-	55 6	60
*06	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	19 1	1918 2	Y	-0-		60
07	2139 X	2042	-0-	-97	-0-	20 1	2022 2	Y	-0-		60

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
02	2800 N	13492	-0-	10692	15868	134 1	13358 2	Y	-0-		27
03	3100 N	12475	-0-	9375	25243	124 1	12351 2	Y	-0-		27
04	35634 X	10391	-0-	-25243	-0-	103 1	10288 2	Y	-0-		27
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	96 1	9603 2	Y	-0-		27
06	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	89 1	8873 2	Y	-0-		27
*07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	84 1	8383 2	Y	-0-		27

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
02	3360 X	3079	-0-	-281	-0-	30 1	3049 2	Y	-0-		138
03	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	32 1	3182 2	Y	-0-		138
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	36 1	3584 2	Y	-0-		138
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	37 1	3662 2	Y	-0-		138
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	35 1	3517 2	Y	-0-		138
07	3751 X	3244	-0-	-507	-0-	32 1	3212 2	Y	-0-		138

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
02	3108 X	2381	-0-	-727	-0-	24 1	2357 2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	2382	-0-	-1059	-0-	24 1	2358 2	Y	-0-		-0-
04	3330 X	2184	-0-	-1146	-0-	22 1	2162 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2173	-0-	-1051	-0-	22 1	2151 2	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2147	-0-	-433	-0-	21 1	2126 2	Y	-0-		-0-
07	2635 X	2192	-0-	-443	-0-	22 1	2170 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
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	4014	-0-	-96	-0-	40 1	3974 2	Y	-0-		67
05	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	40 1	3975 2	Y	-0-		67
*06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	38 1	3847 2	Y	-0-		67
*07	4154 X	3951	-0-	-203	-0-	39 1	3912 2	Y	-0-		67

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
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
05	4805 X	4434	-0-	-371	-0-	44 1	4390 2	Y	-0-		70
06	4590 X	4321	-0-	-269	-0-	43 1	4278 2	Y	-0-		70
07	4712 X	4286	-0-	-426	-0-	42 1	4244 2	Y	-0-		70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12691 - 13014				
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
05	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-			27
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-			27

CLARY		WELL #:		4	RRCID ->	173415	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12234 - 12519				
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
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			Y	-0-			31
06	510	N	10	-0-	-500	-0-	10	2			Y	-0-			31
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			31

ENGLISH		WELL #:		6	RRCID ->	173441	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12164 - 12318				
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
05	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			17
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			17
07	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-			17

HENDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	174218	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12042 - 12335				
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-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	174226	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11952 - 12172				
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
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			82
06	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-			82
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			82

WHITTINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	174900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	13081	PERF.12635 - 12912				
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
05	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			25
06	4080	X	3576	-0-	-504	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			25
07	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	224 2	Y	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	242 2	Y	-0-		-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3 1	318 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
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
05	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	37 1	3668 2	Y	-0-		48
06	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	31 1	3073 2	Y	-0-		48
07	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	36 1	3593 2	Y	-0-		48

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
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-		-0-
05	7161 X	6340	-0-	-821	-0-	63 1	6277 2	Y	-0-		-0-
*06	6930 X	6892	-0-	-38	-0-	68 1	6824 2	Y	-0-		-0-
*07	7161 X	6860	-0-	-301	-0-	68 1	6792 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
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
05	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	35 1	3453 2	Y	-0-		18
06	3480 X	3408	-0-	-72	-0-	34 1	3374 2	Y	-0-		18
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	34 1	3442 2	Y	-0-		18

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
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
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	45 1	4460 2	Y	-0-		31
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45 1	4510 2	Y	-0-		31
*07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44 1	4433 2	Y	-0-		31

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
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
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	34 1	3445 2	Y	-0-		32
06	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	30 1	2963 2	Y	-0-		32
07	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	29 1	2895 2	Y	-0-		32

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
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
05	4557 X	4462	-0-	-95	-0-	44 1	4418 2	Y	-0-		12
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	43 1	4278 2	Y	-0-		12
07	4464 X	4461	-0-	-3	-0-	44 1	4417 2	Y	-0-		12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12097 - 12358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
05	5425 X	5395	-0-	-30	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			10
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			10
07	5487 X	4979	-0-	-508	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			10

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12238				
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
05	T. A.	12	-0-	12	651	12	2			Y	-0-			13
06	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13

MOORE, ALMA		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446				
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-
05	4557 X	2377	-0-	-2180	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	1047	-0-	-3363	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	1688	-0-	-2466	-0-	17	1	1671	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258				
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-
05	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3688	-0-	-272	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3612	-0-	-480	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232				
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
05	806 N	232	-0-	-574	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			15
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			15
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11947 - 12035				
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
05	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-			29
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			29
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12533 - 12866				
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-
05	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3758	-0-	-613	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
EUBANKS TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	177947	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11988	- 12285			
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	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	177974	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12115	- 12260
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-
05	3565 X	2949	-0-	-616	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	2631	-0-	-819	-0-	26	1	2605	2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	178286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11873	- 12012
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
05	3968 X	3882	-0-	-86	-0-	38	1	3843	2	Y	1	53
06	3840 X	3048	-0-	-792	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-	53
07	3534 X	2683	-0-	-851	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-	53

MOORE, J. H.		WELL #:		7	RRCID ->	178328	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12022	- 12207
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
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-	12
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-	12
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-	12

ENGLISH		WELL #:		9	RRCID ->	178329	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12146	- 12294
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
05	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-	55
06	6840 X	6689	-0-	-151	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-	55
07	7037 X	6877	-0-	-160	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-	55

EUBANKS TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178332	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11994	- 12218
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-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	6	1	585	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	370	-0-	-963	-0-	4	1	366	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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	2200	-0-	-380	-0-	22 1	2178 2	Y	-0-		34
05	2573 N	2355	-0-	-218	-0-	23 1	2332 2	Y	-0-		34
*06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	24 1	2372 2	Y	-0-		34
*07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	23 1	2334 2	Y	-0-		34

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488	
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-
05	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	26 1	2593 2	Y	-0-		-0-
06	3630 X	511	-0-	-3119	-0-	5 1	506 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	1477	-0-	-2150	-0-	15 1	1462 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12164 - 12426	
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-
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41 1	4094 2	Y	-0-		-0-
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	36 1	3550 2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273	
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-
05	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	34 1	3373 2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	3225	-0-	-285	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3176	-0-	-358	-0-	31 1	3145 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598	
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
05	4464 X	4169	-0-	-295	-0-	41 1	4128 2	Y	-0-		34
06	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40 1	3960 2	Y	-0-		34
07	4371 X	4115	-0-	-256	-0-	41 1	4074 2	Y	-0-		34

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236	
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
05	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	38 1	3806 2	Y	-0-		5
06	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	35 1	3478 2	Y	-0-		5
07	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	36 1	3570 2	Y	-0-		5

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12246 - 12542	
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
05	4371 X	4047	-0-	-324	-0-	40 1	4007 2	Y	-0-		22
06	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	38 1	3789 2	Y	-0-		22
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	39 1	3854 2	Y	-0-		22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-	-0-
06	4920 X	4410	-0-	-510	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-	-0-
07	5084 X	4158	-0-	-926	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525				
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
05	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-	31
06	3240 X	2869	-0-	-371	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-	31
07	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	30	1	3015	2	Y	1	32
						1	9					

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686				
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
05	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-	13
06	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-	13
07	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-	13

MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374				
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
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-	88
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-	88
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-	88

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437				
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
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-	2
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-	2
07	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	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
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19 1	1861 2	Y	-0-	63
06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	18 1	1760 2	Y	-0-	63
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	18 1	1834 2	Y	-0-	63

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333		
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
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22 1	2227 2	Y	-0-	23
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22 1	2155 2	Y	-0-	23
07	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	22 1	2160 2	Y	-0-	23

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250		
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
05	7378 X	7197	-0-	-181	-0-	71 1	7126 2	Y	-0-	69
06	7140 X	6720	-0-	-420	-0-	67 1	6653 2	Y	-0-	69
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	69 1	6864 2	Y	-0-	69

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786		
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-
05	3348 X	2822	-0-	-526	-0-	28 1	2794 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2669	-0-	-91	-0-	26 1	2643 2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	27 1	2672 2	Y	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
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
05	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	27 1	2667 2	Y	-0-	60
06	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	26 1	2562 2	Y	-0-	60
07	2728 X	2703	-0-	-25	-0-	27 1	2676 2	Y	-0-	60

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
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
05	3782 X	3419	-0-	-363	-0-	34 1	3385 2	Y	-0-	15
06	3660 X	3331	-0-	-329	-0-	33 1	3298 2	Y	-0-	15
07	3782 X	3357	-0-	-425	-0-	33 1	3324 2	Y	-0-	15

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164		
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
05	4154 X	3781	-0-	-373	-0-	37 1	3744 2	Y	-0-	12
06	3930 X	3642	-0-	-288	-0-	36 1	3606 2	Y	-0-	12
07	3968 X	3785	-0-	-183	-0-	37 1	3748 2	Y	-0-	12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	6160 X	5782	-0-	-378	-0-	57 1	5725 2	Y	-0-		-0-			160
03	6820 X	6382	-0-	-438	-0-	63 1	6319 2	Y	-0-		-0-			160
04	6480 X	6305	-0-	-175	-0-	62 1	6243 2	Y	-0-		-0-			160
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	64 1	6373 2	Y	-0-		-0-			160
06	6210 X	6062	-0-	-148	-0-	60 1	6002 2	Y	-0-		-0-			160
07	6510 X	6298	-0-	-212	-0-	62 1	6236 2	Y	-0-		-0-			160

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960					
02	476 N	195	-0-	-281	-0-	2 1	193 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	558 N	279	-0-	-279	-0-	3 1	276 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	-0-		-0-			-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	9 1	864 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	7 1	716 2	Y	-0-		-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251					
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	23 1	2334 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	24 1	2377 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	24 1	2390 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	19 1	1910 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	23 1	2275 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	23 1	2264 2	Y	-0-		-0-			-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926					
02	868 N	303	-0-	-565	-0-	3 1	300 2	Y	-0-		-0-			22
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	3 1	306 2	Y	-0-		-0-			22
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4 1	426 2	Y	-0-		-0-			22
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 2	Y	-0-		-0-			22
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 1	440 2	Y	-0-		-0-			22
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5 1	470 2	Y	-0-		-0-			22

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230					
02	3556 X	1322	-0-	-2234	-0-	13 1	1309 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	12 1	1203 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2310 X	770	-0-	-1540	-0-	8 1	762 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2139 X	1180	-0-	-959	-0-	12 1	1168 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1470 X	567	-0-	-903	-0-	6 1	561 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1457 X	1136	-0-	-321	-0-	11 1	1125 2	Y	-0-		-0-			-0-

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386					
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	36 1	3568 2	Y	-0-		-0-			10
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-		-0-			10
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	40 1	4031 2	Y	-0-		-0-			10
05	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	40 1	3979 2	Y	-0-		-0-			10
06	3900 X	3805	-0-	-95	-0-	38 1	3767 2	Y	-0-		-0-			10
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	39 1	3889 2	Y	-0-		-0-			10

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206					
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	12 1	1206 2	Y	-0-		-0-			89
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	14 1	1424 2	Y	-0-		-0-			89
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	14 1	1357 2	Y	-0-		-0-			89
05	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	10 1	1026 2	Y	-0-		-0-			89
06	1380 N	1047	-0-	-333	-0-	10 1	1037 2	Y	-0-		-0-			89
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	12 1	1224 2	Y	-0-		-0-			89

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12194 - 12290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		840 N	480	-0-	-360	-0-	5 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	7 1	736 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	8 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	8 1	776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		720 N	471	-0-	-249	-0-	5 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		868 N	388	-0-	-480	-0-	4 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12464 - 12741		
02		2016 X	600	-0-	-1416	-0-	6 1	594 2	Y	-0-	-0-	43		
03		2232 X	1379	-0-	-853	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-	-0-	43		
04		1320 X	1157	-0-	-163	-0-	11 1	1146 2	Y	-0-	-0-	43		
05		1333 X	1204	-0-	-129	-0-	12 1	1192 2	Y	-0-	-0-	43		
06		1320 X	1160	-0-	-160	-0-	11 1	1149 2	Y	-0-	-0-	43		
07		1364 X	1244	-0-	-120	-0-	12 1	1232 2	Y	-0-	-0-	43		

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12306 - 12729		
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-	-0-	-0-		
03		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2		Y	-0-	-0-	-0-		
04		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-	-0-		
05		1550 N	525	-0-	-1025	-0-	525 2		Y	-0-	-0-	-0-		
06		1350 N	774	-0-	-576	-0-	774 2		Y	-0-	-0-	-0-		
07		1116 N	699	-0-	-417	-0-	699 2		Y	-0-	-0-	-0-		

HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12246 - 12410		
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	8 1	787 2	Y	-0-	-0-	63		
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	10 1	981 2	Y	-0-	-0-	63		
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	10 1	951 2	Y	-0-	-0-	63		
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11 1	1087 2	Y	-0-	-0-	63		
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10 1	995 2	Y	-0-	-0-	63		
07		992 N	910	-0-	-82	-0-	9 1	901 2	Y	-0-	-0-	63		

LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11458 - 11621		
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	1 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	1 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-		

WHITTINGTON		WELL #:		7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12756 - 12781		
02		2436 X	1823	-0-	-613	-0-	18 1	1805 2	Y	-0-	-0-	47		
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	30 1	2983 2	Y	-0-	-0-	47		
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32 1	3205 2	Y	-0-	-0-	47		
05		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	21 1	2095 2	Y	-0-	-0-	47		
06		2910 X	12	-0-	-2898	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	47		
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	-0-	47		

HARTLEY		WELL #:		6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	12410 - 12657		
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	18 1	1768 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	20 1	2030 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	18 1	1847 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1984 N	1806	-0-	-178	-0-	18 1	1788 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		1980 N	1726	-0-	-254	-0-	17 1	1709 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	17 1	1746 2	Y	-0-	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
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
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-				82
06	3000 N	3140	-0-	140	140	31	1	3109	2	Y	-0-				82
*07	3100 N	4049	-0-	949	1089	40	1	4009	2	Y	-0-				82

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274						
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
05	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-				6
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-				6
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-				6

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393						
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
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-				18
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-				18
*07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-				18

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881						
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-
05	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-				-0-
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-				-0-
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514						
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
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-				55
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-				55
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-				55

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288						
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	5296	-0-	-614	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-				67
05	6076 X	6013	-0-	-63	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-				67
*06	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-				67
*07	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	55	1	5477	2	Y	-0-				67

CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381						
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
05	3038 X	1976	-0-	-1062	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-				25
06	2940 X	1936	-0-	-1004	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-				25
07	2759 X	2664	-0-	-95	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-				25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41 1	4051 2	Y	-0-	-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50 1	4963 2	Y	-0-	-0-
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44 1	4359 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
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
05	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	42 1	4200 2	Y	-0-	73
06	4590	X	3750	-0-	-840	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-	73
07	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	37 1	3678 2	Y	-0-	73

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
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
05	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	31 1	3050 2	Y	-0-	25
06	3750	X	3013	-0-	-737	-0-	30 1	2983 2	Y	-0-	25
07	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	28 1	2812 2	Y	-0-	25

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
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
05	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	47 1	4665 2	Y	-0-	12
06	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	47 1	4666 2	Y	-0-	12
07	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	49 1	4876 2	Y	-0-	12

WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
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-
05	3348	X	1504	-0-	-1844	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-	-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	39 1	3861 2	Y	-0-	-0-
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	36 1	3551 2	Y	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
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
05	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	46 1	4599 2	Y	-0-	20
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	43 1	4302 2	Y	-0-	20
07	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	45 1	4469 2	Y	-0-	20

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
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-
05	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	41 1	4060 2	Y	-0-	-0-
06	4380	X	3840	-0-	-540	-0-	38 1	3802 2	Y	-0-	-0-
07	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	37 1	3703 2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12467 - 12540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	27 1	2701	2	Y	-0-				12
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25 1	2474	2	Y	-0-				12
07	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	26 1	2588	2	Y	-0-				12

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12473 - 12817					
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-
05	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	29 1	2851	2	Y	-0-				-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	34 1	3353	2	Y	-0-				-0-
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64 1	6415	2	Y	-0-				-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12218 - 12547					
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
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	32 1	3242	2	Y	-0-				73
06	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	31 1	3119	2	Y	-0-				73
07	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	32 1	3193	2	Y	-0-				73

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12582 - 12892					
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-
05	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	52 1	5153	2	N	-0-				-0-
06	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	48 1	4812	2	N	-0-				-0-
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	48 1	4816	2	N	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575					
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	180	N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155	2	Y	-0-				13
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3 1	278	2	Y	-0-				13
*06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38 2			Y	-0-				13
*07	310	N	157	-0-	-153	-0-	2 1	155	2	Y	-0-				13

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12444 - 12695					
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-
05	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	26 1	2584	2	Y	-0-				-0-
06	3210	X	1920	-0-	-1290	-0-	19 1	1901	2	Y	-0-				-0-
07	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	20 1	2001	2	Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12484 - 12648					
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-
05	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	26 1	2615	2	Y	-0-				-0-
06	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	30 1	3039	2	Y	-0-				-0-
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	28 1	2781	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	50 1	4972 2	Y	-0-			-0-
06	4950 X	4854	-0-	-96	-0-	48 1	4806 2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4827	-0-	-288	-0-	48 1	4779 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680				
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
05	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	42 1	4160 2	Y	-0-			27
06	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	39 1	3853 2	Y	-0-			27
07	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	40 1	3971 2	Y	-0-			27

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748				
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
05	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	41 1	4080 2	Y	-0-			8
06	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	39 1	3899 2	Y	-0-			8
*07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	44 1	4447 2	Y	-0-			8

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737				
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
05	3937 X	3288	-0-	-649	-0-	33 1	3255 2	Y	-0-			5
06	3630 X	3533	-0-	-97	-0-	35 1	3498 2	Y	-0-			5
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	36 1	3574 2	Y	-0-			5

HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284				
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
05	T. A.	2443	-0-	2443	25802	24 1	2419 2	N	-0-			21
06	31466 X	5664	-0-	-25802	-0-	56 1	5608 2	N	-0-			21
*07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	72 1	7221 2	N	-0-			21

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
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
05	11315 X	9192	-0-	-2123	-0-	91 1	9101 2	Y	-0-			16
06	9900 X	7577	-0-	-2323	-0-	75 1	7502 2	Y	-0-			16
07	10230 X	8380	-0-	-1850	-0-	83 1	8297 2	Y	-0-			16

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930				
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	2736	-0-	-54	-0-	27 1	2709 2	Y	-0-			64
05	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	27 1	2717 2	Y	-0-			64
*06	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	26 1	2598 2	Y	-0-			64
*07	2914 X	2660	-0-	-254	-0-	26 1	2634 2	Y	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
BROWN "AG"				WELL #: 1	RRCID -> 117026	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12344	- 12544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	779	-0-	-1	-0-	779 2	N	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313							
GANN, J. C.				WELL #: 1D	RRCID -> 238018	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4348	- 4686		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12147	- 12166		
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	55
							46 9			104 1	
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	375 1	3321 2	N	-0-	55
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	367 1	3018 2	N	-0-	55
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	373 1	2951 2	N	7	62
							8 9				
*07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	379 1	2945 2	N	-0-	62

COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11996	- 12020		
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
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	221 1	1817 2	N	5	203
							6 9				
06		2010 N	1990	-0-	-20	-0-	221 1	1748 2	N	19	222
							21 9				
*07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	242 1	1884 2	N	15	237
							17 9				

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 110018	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11147	- 11211		
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
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	168 1	1382 2	N	-0-	73
06		1650 N	1371	-0-	-279	-0-	152 1	1207 2	N	11	84
							12 9				
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	178 1	1385 2	N	-0-	84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
05		775 N	295	-0-	-480	-0-	19	1	276	2	N	-0-			60
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	2	N	-0-			60
07		620 N	381	-0-	-239	-0-	21	1	360	2	N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440															
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-
05		1736 N	1357	-0-	-379	-0-	86	1	1271	2	N	-0-			-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	2	N	-0-			-0-
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382															
02		924 N	877	-0-	-47	-0-	93	1	783	2	N	1			230
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	858	2	N	13	91	1	152
04		1020 N	989	-0-	-31	-0-	100	1	889	2	N	-0-			152
05		961 N	914	-0-	-47	-0-	99	1	815	2	N	-0-			152
06		930 N	866	-0-	-64	-0-	96	1	761	2	N	8			160
07		1023 N	840	-0-	-183	-0-	96	1	744	2	N	-0-			160

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294															
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	1			21
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
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	N	-0-			21
06		510 N	360	-0-	-150	-0-	40	1	319	2	N	1			22
07		713 N	398	-0-	-315	-0-	45	1	353	2	N	-0-			22

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274															
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
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	216	1	3401	2	N	2	2	8	77
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3569	2	N	1	1	8	77
06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3340	2	N	23	1	8	99
07		2790 X	1028	-0-	-1762	-0-	54	1	941	2	N	30			129

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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
05		4030 X	3828	-0-	-202	-0-	242 1	3586 2	N	-0-		32
06		3900 X	3390	-0-	-510	-0-	225 1	3164 2	N	1	1 8	32
*07		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	228 1	3941 2	N	-0-		32

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246		
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
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	114 1	664 2	N	-0-		103
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	123 1	698 2	N	-0-		103
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	117 1	713 2	N	26	1 8	128
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	110 1	631 2	N	5		133

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 12084 - 12190		
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
05		4278 X	3041	-0-	-1237	-0-	192 1	2849 2	N	-0-		55
06		4140 X	2793	-0-	-1347	-0-	186 1	2607 2	N	-0-		55
07		3348 X	3220	-0-	-128	-0-	176 1	3044 2	N	-0-		55

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 11073 - 11892		
02	2156	N	1951	-0-	-205	-0-	206 1	1741 2	N	4		243
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
05	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	197 1	1616 2	N	46	1 8	288
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198 1	1568 2	N	12	1 8	299
07	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	176 1	1364 2	N	-0-		299

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464		PERF. 0 - 14440		
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-
05		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	404 1	6002 2	N	1	1 8	-0-
06		6930 X	6770	-0-	-160	-0-	450 1	6320 2	N	-0-		-0-
07		7595 X	6740	-0-	-855	-0-	369 1	6371 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675		
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-
05		21917 X	18330	-0-	-3587	-0-	1157 1	17173 2	N	-0-		-0-
06		21210 X	16187	-0-	-5023	-0-	1077 1	15110 2	N	-0-		-0-
07		20987 X	19746	-0-	-1241	-0-	1080 1	18666 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
05	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	3203	1	34996	2	N	2	2 8	-0-
06	36270	X	35809	-0-	-461	-0-	3144	1	32663	2	N	2	2 8	-0-
07	37479	X	36021	-0-	-1458	-0-	4080	1	31941	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
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-
05	28055	X	25070	-0-	-2985	-0-	2078	1	22990	2	N	2	2 8	-0-
06	27150	X	22211	-0-	-4939	-0-	1954	1	20256	2	N	1	1 8	-0-
*07	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	2910	1	24577	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
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-
05	7967	X	7139	-0-	-828	-0-	451	1	6687	2	N	1	1 8	-0-
06	7710	X	6153	-0-	-1557	-0-	409	1	5744	2	N	-0-		-0-
07	7967	X	7914	-0-	-53	-0-	433	1	7481	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
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-
05	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	4715	1	42569	2	N	1	1 8	-0-
06	45660	X	41231	-0-	-4429	-0-	4526	1	36704	2	N	1	1 8	-0-
*07	49085	X	49085	-0-	-0-	-0-	6025	1	43060	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-	-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	2	N	-0-	-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

02	812 N	741	-0-	-71	-0-	29	1	712	2	N	-0-	-0-
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	31	1	759	2	N	-0-	-0-
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	2	N	-0-	-0-
05	806 N	727	-0-	-79	-0-	29	1	698	2	N	-0-	-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	N	-0-	-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	2	N	-0-	-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

02	168 N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	2	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-	-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	113	1	2763	2	N	-0-	-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	-0-	-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	88	1	2126	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	66	1	1553	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	1246	-0-	-1637	-0-	51	1	1195	2	N	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	N	-0-	-0-
03	3038 N	1904	-0-	-1134	-0-	75	1	1829	2	N	-0-	-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	55	1	1344	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1055	-0-	-775	-0-	43	1	1012	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1485	-0-	-530	-0-	62	1	1423	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	215 1	2825 2	N	-0-			-0-
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	199 1	3045 2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2486	-0-	-184	-0-	165 1	2321 2	N	-0-			-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	204 1	2926 2	N	-0-			-0-
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	218 1	2956 2	N	-0-			-0-
*07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	223 1	3048 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764													
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	56 1	738 2	N	-0-			-0-
03		899 N	864	-0-	-35	-0-	53 1	811 2	N	-0-			-0-
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	55 1	765 2	N	-0-			-0-
05		868 N	843	-0-	-25	-0-	55 1	788 2	N	-0-			-0-
06		840 N	809	-0-	-31	-0-	56 1	753 2	N	-0-			-0-
07		837 N	830	-0-	-7	-0-	57 1	773 2	N	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132													
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	219 1	2864 2	N	-0-			-0-
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	212 1	3254 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	1686	-0-	-1584	-0-	112 1	1574 2	N	-0-			-0-
05		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	268 1	3851 2	N	-0-			-0-
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	251 1	3405 2	N	-0-			-0-
*07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	327 1	4478 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059													
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-
05		3162 X	2992	-0-	-170	-0-	195 1	2797 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2424	-0-	-666	-0-	167 1	2257 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2850	-0-	-343	-0-	194 1	2656 2	N	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168													
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-
05		806 N	261	-0-	-545	-0-	17 1	244 2	N	-0-			-0-
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	18 1	244 2	N	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	20 1	278 2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230													
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-
05		4681 X	4085	-0-	-596	-0-	266 1	3819 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4099	-0-	-431	-0-	282 1	3817 2	N	-0-			-0-
07		4681 X	3586	-0-	-1095	-0-	244 1	3342 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097													
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-
05		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	310 1	4465 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4543	-0-	-47	-0-	312 1	4231 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4388	-0-	-355	-0-	299 1	4089 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	47	222
						52	9					
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	33	255
						36	9					
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	874	2	N	12	267
						13	9					
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	157	1	1618	2	N	67	153
						74	9			181	1	
06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	112	1	1083	2	N	29	182
						32	9					
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	N	51	54
						56	9			179	1	

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			
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	
02	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	1475	1	15014	2	N	93	90
						102	9			186	1	
03	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	877	1	17216	2	N	77	167
						85	9					
04	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1610	1	16901	2	N	58	225
						64	9					
05	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	1609	1	16623	2	N	59	96
						65	9			188	1	
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1565	1	15073	2	N	59	155
						65	9					
*07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	1706	1	15498	2	N	25	180
						28	9					

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			
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	
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	N	-0-	36
03	5270 X	685	-0-	-4585	-0-	33	1	652	2	N	-0-	36
04	5100 X	610	-0-	-4490	-0-	53	1	556	2	N	1	37
						1	9					
05	5270 X	1192	-0-	-4078	-0-	101	1	1045	2	N	42	79
						46	9					
06	2100 X	1062	-0-	-1038	-0-	99	1	957	2	N	5	84
						6	9					
*07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-	84

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	20608 X	8742	-0-	-11866	-0-	780	1	7937	2	N	23	160
						25	9					
03	22816 X	6906	-0-	-15910	-0-	335	1	6571	2	N	-0-	160
04	22080 X	6647	-0-	-15433	-0-	578	1	6066	2	N	3	163
						3	9					
05	22816 X	5817	-0-	-16999	-0-	510	1	5268	2	N	35	198
						39	9					
06	10500 X	5227	-0-	-5273	-0-	491	1	4730	2	N	5	203
						6	9					
07	9672 X	5548	-0-	-4124	-0-	546	1	4961	2	N	37	240
						41	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691															
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013															

FOREST OIL CORPORATION 275740															
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834															
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-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024															
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
05		3596 X	3412	-0-	-184	-0-	31	1	3381	2	N	-0-			46
06		3480 X	3123	-0-	-357	-0-	30	1	3093	2	N	-0-			46
07		3503 X	3130	-0-	-373	-0-	30	1	3100	2	N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675															
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
05		310 N	36	-0-	-274	-0-	3	1	27	2	N	5			162
							6	9							
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			162
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-			162

MARATHON OIL COMPANY 525380															
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426															
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			56
03		3100 N	3204	-0-	104	104	231	1	2972	2	N	1	1 8		56
							1	9							
04		3000 N	3212	-0-	212	316	230	1	2982	2	N	-0-			56
05		2234 N	1918	-0-	-316	-0-	149	1	1769	2	N	-0-			56
06		1980 X	1507	-0-	-473	-0-	117	1	1381	2	N	8			64
							9	9							
07		2046 X	1332	-0-	-714	-0-	100	1	1208	2	N	22	2 8		84
							24	9							

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015															
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084935		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240								
02	2688 X	2229	-0-	-459	-0-	169	1	2060	2	N	-0-					8
03	2976 X	2649	-0-	-327	-0-	190	1	2459	2	N	-0-					8
04	2610 N	2368	-0-	-242	-0-	160	1	2094	2	N	104					112
						114	9									
05	2480 N	1669	-0-	-811	-0-	129	1	1540	2	N	-0-					112
06	2550 N	492	-0-	-2058	-0-	37	1	455	2	N	-0-					112
*07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	213	1	2582	2	N	-0-					112

UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415								
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
05	4371 X	2354	-0-	-2017	-0-	512	1	1842	2	N	-0-					5
06	4230 X	1200	-0-	-3030	-0-	331	1	746	2	N	112					117
						123	9									
07	4371 X	2227	-0-	-2144	-0-	500	1	1727	2	N	-0-					117

MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
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									
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
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-
05	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	108	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	990 X	655	-0-	-335	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
07	899 X	285	-0-	-614	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	222 1	2656 2	Y	-0-			46
06	3270 X	2736	-0-	-534	-0-	213 1	2523 2	Y	-0-			46
*07	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	228 1	2743 2	Y	-0-			46

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448				
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	372 1	4537 2	N	5	5 8		145
03	7781 X	6043	-0-	-1738	-0-	435 1	5602 2	N	5	5 8		145
04	7470 X	7339	-0-	-131	-0-	524 1	6815 2	N	-0-			145
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	663 1	7914 2	N	41	160 1		26
06	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	606 1	7185 2	N	2			28
*07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	667 1	8027 2	N	7	7 8		28

BASS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	5			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			5
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			5
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	90 1	995 2	N	-0-			5
06	3000 N	5205	-0-	2205	2205	664 1	4541 2	N	-0-			5
*07	3100 N	2581	-0-	-519	1686	474 1	2107 2	N	-0-			5

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	2939	224 1	2715 2	N	N	-0-				83
03	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	5999	221 1	2839 2	N	N	-0-				83
04		9013 X	3014	-0-	-5999	-0-	215 1	2799 2	N	N	-0-	76	1		7
05		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	181 1	2148 2	N	N	-0-				7
06		3150 X	2719	-0-	-431	-0-	211 1	2508 2	N	N	-0-				7
*07		3255 X	2924	-0-	-331	-0-	225 1	2699 2	N	N	-0-				7

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12102 - 12210					
02	DLQ	G-10	4225	-0-	4225	4225	322 1	3903 2	N	N	-0-				53
03	DLQ	G-10	4695	-0-	4695	8920	339 1	4356 2	N	N	-0-				53
04		13382 X	4462	-0-	-8920	-0-	318 1	4144 2	N	N	-0-				53
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	345 1	4119 2	N	N	-0-				53
06		4770 X	3837	-0-	-933	-0-	299 1	3538 2	N	N	-0-				53
*07		4681 X	4316	-0-	-365	-0-	330 1	3986 2	N	N	-0-				53

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545					
02	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	2438	186 1	2252 2	N	N	-0-				-0-
03		5965 X	3527	-0-	-2438	-0-	254 1	3273 2	N	N	-0-				-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	215 1	2793 2	N	N	-0-				-0-
05		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	236 1	2819 2	N	N	-0-				-0-
06		3420 X	2645	-0-	-775	-0-	205 1	2440 2	N	N	-0-				-0-
07		3534 X	3174	-0-	-360	-0-	243 1	2931 2	N	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12369 - 12493					
02	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	3195	244 1	2951 2	N	N	-0-				123
03	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	6774	257 1	3322 2	N	N	-0-				123
04		10164 X	3390	-0-	-6774	-0-	242 1	3148 2	N	N	-0-				123
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	266 1	3185 2	N	N	-0-				123
06		3450 X	2715	-0-	-735	-0-	211 1	2504 2	N	N	-0-				123
*07		3565 X	3118	-0-	-447	-0-	239 1	2879 2	N	N	-0-				123

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12426 - 12522					
02	14B2	EXT	1999	-0-	1999	15983	151 1	1848 2	Y	Y	-0-				79
03		15983 X	-0-	-0-	-15983	-0-			Y	Y	-0-				79
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	Y	-0-				79
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	Y	-0-				79
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	Y	-0-				79
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	Y	-0-				79

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546					
02		1708 X	670	-0-	-1038	-0-	52 1	618 2	N	N	-0-				-0-
03		2325 X	460	-0-	-1865	-0-	32 1	428 2	N	N	-0-				-0-
04		2040 X	1957	-0-	-83	-0-	140 1	1817 2	N	N	-0-				-0-
05		2108 X	848	-0-	-1260	-0-	65 1	783 2	N	N	-0-				-0-
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	117 1	1396 2	N	N	-0-				-0-
07		2015 X	816	-0-	-1199	-0-	62 1	754 2	N	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12402 - 12452					
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	151 1	1844 2	N	N	-0-				-0-
03		1643 X	1027	-0-	-616	-0-	73 1	954 2	N	N	-0-				-0-
04		1590 X	833	-0-	-757	-0-	59 1	774 2	N	N	-0-				-0-
05		2201 X	1839	-0-	-362	-0-	143 1	1696 2	N	N	-0-				-0-
06		2130 X	1393	-0-	-737	-0-	108 1	1285 2	N	N	-0-				-0-
07		2201 X	1406	-0-	-795	-0-	108 1	1298 2	N	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12476 - 12600		
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-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	111	1	1325	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	113	1	1357	2	N	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350 - 12450		
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
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	225	1	2696	2	N	1		64
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	202	1	2390	2	N	161		225
07	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	216	1	2589	2	N	-0-		225

UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12375 - 12435		
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
05	7967 X	7678	-0-	-289	-0-	595	1	7083	2	N	-0-		34
06	7710 X	7207	-0-	-503	-0-	561	1	6646	2	N	-0-		34
*07	7595 X	6900	-0-	-695	-0-	529	1	6371	2	N	-0-		34

UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306 - 12458		
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
05	5239 X	2586	-0-	-2653	-0-	201	1	2385	2	N	-0-		26
06	3090 X	676	-0-	-2414	-0-	52	1	624	2	N	-0-		26
*07	1860 X	1746	-0-	-114	-0-	134	1	1611	2	N	1	1 8	26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	391	1	4659	2	N	-0-		150
06	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	341	1	4037	2	N	-0-		150
*07	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	358	1	4304	2	N	4	4 8	150

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109			
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
05	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	219	1	2616	2	N	-0-		21
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	211	1	2492	2	N	1		22
*07	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	227	1	2726	2	N	3	3 8	22

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428			
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
05	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	243	1	2904	2	N	8		181
06	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	239	1	2833	2	N	7		188
07	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	237	1	2863	2	N	6	3 8	191

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554			
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
05	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	196	1	2336	2	N	-0-		11
06	2820 X	2322	-0-	-498	-0-	181	1	2141	2	N	-0-		11
*07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	202	1	2437	2	N	-0-		11

UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400			
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
05	4805 X	4210	-0-	-595	-0-	324	1	3879	2	N	6		77
06	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	290	1	3442	2	N	14		91
07	4836 X	4719	-0-	-117	-0-	362	1	4346	2	N	10	4 8	97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	180	1	2194	2	N	2	28
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4629	163	2	2088	2	N	2	28
04	8099 X	3470	-0-	-4629	-0-	247	1	3223	2	N	-0-	28
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	2	N	-0-	28
06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	188	1	2216	2	N	-0-	28
*07	3596 X	1666	-0-	-1930	-0-	128	1	1535	2	N	3	28

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500		
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
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	286	1	3397	2	N	-0-	174
06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	231	1	2741	2	N	-0-	174
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	289	1	3496	2	N	-0-	174

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065		
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
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	309	1	3685	2	N	-0-	20
06	4170 X	3621	-0-	-549	-0-	282	1	3339	2	N	-0-	20
*07	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	327	1	3917	2	N	-0-	20

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152		
02	1512 X	1441	-0-	-71	-0-	110	1	1331	2	N	-0-	-0-
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	N	-0-	-0-
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	N	-0-	-0-
05	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	121	1	1444	2	N	-0-	-0-
06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	108	1	1267	2	N	-0-	-0-
07	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	131	1	1571	2	N	-0-	-0-

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056		
02	DLQ G-10	3222	-0-	3222	3222	244	1	2975	2	N	3	39
03	DLQ G-10	3530	-0-	3530	6752	254	1	3273	2	N	3	39
04	10081 X	3329	-0-	-6752	-0-	236	1	3093	2	N	-0-	39
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	260	1	3092	2	N	-0-	39
06	3660 X	2832	-0-	-828	-0-	220	1	2612	2	N	-0-	39
*07	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	257	1	3090	2	N	3	39

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190		
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	148	1	1807	2	N	-0-	32
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4330	172	1	2203	2	N	-0-	32
04	6375 X	2045	-0-	-4330	-0-	146	1	1899	2	N	-0-	32
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	-0-	32
06	2310 X	1418	-0-	-892	-0-	111	1	1307	2	N	-0-	32
*07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	260	1	3120	2	N	-0-	32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 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
02	DLQ G-10	5042	-0-	5042	5042	381	1	4639	2	N	20	4	8			116
03	DLQ G-10	5159	-0-	5159	10201	22	9	4769	2	N	17	5	8			128
04	15421 X	5220	-0-	-10201	-0-	371	1	4839	2	N	10					138
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	19	9	4615	2	N	14					152
06	5400 X	4265	-0-	-1135	-0-	370	1	3770	2	N	160					312
*07	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	11	9	4962	2	N	4	4	8			312
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346						
02	DLQ G-10	5017	-0-	5017	5017	381	1	4632	2	N	4	4	8			209
03	DLQ G-10	5609	-0-	5609	10626	4	9	5200	2	N	5	5	8			209
04	15937 X	5311	-0-	-10626	-0-	403	1	4933	2	N	-0-					209
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	6	9	4953	2	N	-0-					209
06	5430 X	4035	-0-	-1395	-0-	378	1	3721	2	N	1					210
*07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	415	1	5249	2	N	5	5	8			210
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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						
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
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	-0-					52
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					52
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					52
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996						
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	50	9	7218	2	N	29	7	8			41
04	22046 X	7452	-0-	-14594	-0-	561	1	6863	2	N	56					97
05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	32	9	6645	2	N	2					99
06	7560 X	7021	-0-	-539	-0-	527	1	6455	2	N	20					119
07	7812 X	7661	-0-	-151	-0-	62	9	7034	2	N	39	92	1	7	8	59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	470	1	5604	2	N	-0-		98
06	6120 X	5793	-0-	-327	-0-	450	1	5343	2	N	-0-		98
*07	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	467	1	5603	2	N	6	6 8	98

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	327	1	3911	2	N	-0-		107
06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	270	1	3187	2	N	-0-		107
*07	4805 X	3017	-0-	-1788	-0-	231	1	2783	2	N	3	3 8	107

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	2	N	7	3 8	166
03	3534 X	2704	-0-	-830	-0-	195	1	2502	2	N	6	2 8	170
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3786	2	N	12		182
05	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	304	1	3628	2	N	12		194
06	3960 X	3474	-0-	-486	-0-	270	1	3200	2	N	4	175 1	23
07	4216 X	3658	-0-	-558	-0-	280	1	3369	2	N	8	3 8	28

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	5084 X	3493	-0-	-1591	-0-	271	1	3222	2	N	-0-		8
06	4920 X	4373	-0-	-547	-0-	341	1	4032	2	N	-0-		8
*07	4805 X	4171	-0-	-634	-0-	321	1	3850	2	N	-0-		8

UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	161	1	1917	2	N	-0-		13
06	2100 X	1969	-0-	-131	-0-	154	1	1815	2	N	-0-		13
*07	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	161	1	1931	2	N	-0-		13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12056 - 12530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4518 X	4518	-0-	-0-	343 1	4175 2		N	-0-			30
03		5456 X	4205	-0-	-1251	303 1	3902 2		N	-0-			30
04		5520 X	5425	-0-	-95	387 1	5038 2		N	-0-			30
05		5704 X	4976	-0-	-728	385 1	4591 2		N	-0-			30
06		5520 X	4606	-0-	-914	359 1	4247 2		N	-0-			30
*07		5611 X	3702	-0-	-1909	283 1	3419 2		N	-0-			30

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11932 - 12420
02		4930 X	4930	-0-	-0-	375 1	4549 2		N	5	5 8	117
03		6975 X	6718	-0-	-257	484 1	6228 2		N	5	5 8	117
04		6750 X	5688	-0-	-1062	405 1	5283 2		N	-0-		117
05		6541 X	5437	-0-	-1104	420 1	5017 2		N	-0-		117
06		6510 X	4171	-0-	-2339	325 1	3846 2		N	-0-		117
*07		6727 X	5013	-0-	-1714	385 1	4622 2		N	5	5 8	117

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12380 - 12490
02		896 N	844	-0-	-52	64 1	780 2		N	-0-		8
03		1023 N	564	-0-	-459	38 1	491 2		N	32		40
04		1522 N	1522	-0-	-0-	108 1	1414 2		N	-0-		40
05		3100 N	4133	-0-	1033	321 1	3812 2		N	-0-		40
06		3000 N	2770	-0-	-230	216 1	2554 2		N	-0-		40
*07		3100 N	3617	-0-	517	277 1	3340 2		N	-0-		40

UTLEY #1		WELL #:		16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12024 - 12064
02		3102 X	3102	-0-	-0-	236 1	2866 2		N	-0-		87
03		3463 X	3463	-0-	-0-	251 1	3212 2		N	-0-		87
04		3334 X	3334	-0-	-0-	238 1	3096 2		N	-0-		87
05		3327 X	3327	-0-	-0-	257 1	3070 2		N	-0-		87
06		2926 X	2926	-0-	-0-	228 1	2698 2		N	-0-		87
*07		3126 X	3126	-0-	-0-	239 1	2887 2		N	-0-		87

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11957 - 12049
02	DLQ	G-10	7265	-0-	7265	7265	550 1	6689 2	N	24	6 8	99
03	DLQ	G-10	8256	-0-	8256	15521	593 1	7638 2	N	23	7 8	115
04		23383 X	7862	-0-	-15521	-0-	559 1	7280 2	N	21		136
05		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	607 1	7223 2	N	18		154
06		7980 X	7494	-0-	-486	-0-	581 1	6894 2	N	17		171
07		8246 X	7678	-0-	-568	-0-	587 1	7074 2	N	15	7 8	179

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	430	1	5239	2	N	1	1	8	39
03	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	493	1	6344	2	N	6	6	8	39
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	405	1	5287	2	N	-0-			39
05	6293 X	5627	-0-	-666	-0-	435	1	5192	2	N	-0-			39
06	6630 X	5493	-0-	-1137	-0-	427	1	5066	2	N	-0-			39
*07	6851 X	5259	-0-	-1592	-0-	403	1	4850	2	N	5	5	8	39

 UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	166	1	2027	2	N	2	2	8	40
03	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	175	1	2248	2	N	2	2	8	40
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	169	1	2195	2	N	-0-			40
05	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	181	1	2141	2	N	-0-			40
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	-0-			40
*07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	2	N	2	2	8	40

 UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	268	1	3259	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	3384	-0-	-2041	-0-	245	1	3139	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	3885	-0-	-1065	-0-	277	1	3608	2	N	-0-			-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	356	1	4256	2	N	-0-			-0-
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	327	1	3865	2	N	-0-			-0-
*07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	362	1	4342	2	N	-0-			-0-

 UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	189	1	2294	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	242	1	3122	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	218	1	2850	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2885	-0-	-556	-0-	222	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2935	-0-	-335	-0-	228	1	2707	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	234	1	2821	2	N	-0-			-0-

 UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	355	1	4326	2	N	12	4	8	127
03	6355 X	5332	-0-	-1023	-0-	383	1	4932	2	N	15	5	8	137
04	5880 X	5185	-0-	-695	-0-	369	1	4809	2	N	6			143
05	5456 X	5136	-0-	-320	-0-	397	1	4731	2	N	7			150
06	5160 X	4552	-0-	-608	-0-	353	1	4190	2	N	8			158
07	5363 X	5090	-0-	-273	-0-	391	1	4691	2	N	7	5	8	160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530					
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	276	1	3366	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	219	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3045	-0-	-1365	-0-	217	1	2828	2	N	-0-			-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	394	1	4684	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	288	1	3416	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3782	-0-	-248	-0-	289	1	3493	2	N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542					
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	349	1	4253	2	N	5	5	8	140
03	6448 X	6225	-0-	-223	-0-	449	1	5770	2	N	5	5	8	140
04	6240 X	5263	-0-	-977	-0-	375	1	4888	2	N	-0-			140
05	6448 X	3450	-0-	-2998	-0-	266	1	3184	2	N	-0-			140
06	6030 X	4586	-0-	-1444	-0-	356	1	4230	2	N	-0-			140
*07	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	5	5	8	140

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582					
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	207	1	2522	2	N	-0-			2
03	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	226	1	2911	2	N	-0-			2
04	3780 X	2898	-0-	-882	-0-	207	1	2691	2	N	-0-			2
05	3317 X	3006	-0-	-311	-0-	233	1	2773	2	N	-0-			2
06	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	216	1	2547	2	N	-0-			2
*07	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	225	1	2720	2	N	-0-			2

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348					
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
05	2635 N	2145	-0-	-490	-0-	166	1	1979	2	N	-0-			32
06	2280 N	1986	-0-	-294	-0-	154	1	1832	2	N	-0-			32
*07	2325 N	2026	-0-	-299	-0-	155	1	1869	2	N	2	2	8	32

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988					
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
05	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	155	1	1855	2	N	-0-			93
06	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	148	1	1748	2	N	-0-			93
*07	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	152	1	1817	2	N	2	2	8	93

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500					
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-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	228	1	2730	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	222	1	2635	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	201	1	2407	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	378 1	4582 2	N	164			224
						180 9						
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
05	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	388 1	4615 2	N	-0-			224
06	5520 X	5302	-0-	-218	-0-	413 1	4889 2	N	-0-			224
07	5704 X	5288	-0-	-416	-0-	406 1	4882 2	N	-0-			224

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	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				
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
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	233 1	2782 2	N	-0-			363
06	3000 N	7885	-0-	4885	4885	614 1	7271 2	N	-0-			363
*07	3100 N	4289	-0-	1189	6074	330 1	3957 2	N	2	2	8	363
						2 9						

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
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-
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	479 1	5701 2	N	-0-			-0-
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	453 1	5374 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5511	-0-	-875	-0-	423 1	5088 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
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-
05	4185 X	3296	-0-	-889	-0-	254 1	3042 2	N	-0-			-0-
06	4050 X	2733	-0-	-1317	-0-	213 1	2520 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	2488	-0-	-1387	-0-	190 1	2298 2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
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
05	5177 X	4406	-0-	-771	-0-	341 1	4065 2	N	-0-			85
06	4800 X	3645	-0-	-1155	-0-	284 1	3361 2	N	-0-			85
*07	4960 X	4200	-0-	-760	-0-	321 1	3879 2	N	-0-			85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	410	1	4993	2	N	29	4 8	62
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	32	9	5538	2	N	24	5 8	81
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	430	1	5256	2	N	24		105
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	26	9	5259	2	N	23		128
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	404	1	4938	2	N	129		257
*07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	441	1	5252	2	N	5	5 8	257
						25	9						
						416	1						
						142	9						
						437	1						
						6	9						
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514			
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-
05	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	143	1	1700	2	N	-0-		-0-
06	2400 X	2047	-0-	-353	-0-	159	1	1888	2	N	-0-		-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2624	2	N	-0-		-0-
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
02	4228 X	4088	-0-	-140	-0-	311	1	3774	2	N	3	3 8	145
03	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	3	9	4219	2	N	4	4 8	145
04	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	327	1	3839	2	N	-0-		145
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4	9	4188	2	N	-0-		145
06	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	294	1	3724	2	N	-0-		145
*07	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	351	1	3908	2	N	4	4 8	145
						313	1						
						324	1						
						4	9						
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440			
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	216	1	2630	2	N	3	3 8	235
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3	9	2996	2	N	3	3 8	235
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	233	1	2880	2	N	76	128 1	183
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	84	9	2974	2	N	-0-		183
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	249	1	2769	2	N	1		184
*07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	233	1	3011	2	N	3	3 8	184
						1	9						
						251	1						
						3	9						
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	322	1	3905	2	N	4	4 8	100
03	5208 X	4543	-0-	-665	-0-	4	9	4212	2	N	4	4 8	100
04	5040 X	3853	-0-	-1187	-0-	327	1	3579	2	N	-0-		100
05	5084 X	2178	-0-	-2906	-0-	4	9	2009	2	N	-0-		100
06	4920 X	2209	-0-	-2711	-0-	169	1	2038	2	N	-0-		100
*07	4681 X	2800	-0-	-1881	-0-	171	1	2582	2	N	3	3 8	100
						215	1						
						3	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
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
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	2	45
03	2325 X	1426	-0-	-899	-0-	102	2	1322	2	N	2	45
04	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	84	1	1092	2	N	-0-	45
05	2232 X	1271	-0-	-961	-0-	99	1	1172	2	N	-0-	45
06	2160 X	1346	-0-	-814	-0-	105	1	1241	2	N	-0-	45
*07	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	111	1	1327	2	N	1	45

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
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
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	376	1	4479	2	N	-0-	10
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-	10
*07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	362	1	4339	2	N	-0-	10

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512			
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	322	1	3902	2	N	3	4
03	4805 X	3584	-0-	-1221	-0-	257	1	3323	2	N	4	4
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	N	-0-	4
05	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	316	1	3772	2	N	-0-	4
06	4530 X	4106	-0-	-424	-0-	319	1	3787	2	N	-0-	4
*07	5115 X	4115	-0-	-1000	-0-	315	1	3796	2	N	4	4

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
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
05	3596 X	2772	-0-	-824	-0-	214	1	2558	2	N	-0-	60
06	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	263	1	3118	2	N	-0-	60
*07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	266	1	3207	2	N	-0-	60

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528			
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-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3289	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	256	1	3031	2	N	-0-	-0-
07	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	260	1	3137	2	N	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	94	1	1098	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	859	-0-	-319	-0-	67	1	792	2	N	-0-				-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570					
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
05	6262 X	5897	-0-	-365	-0-	456	1	5441	2	N	-0-				6
06	6060 X	5731	-0-	-329	-0-	447	1	5284	2	N	-0-				6
*07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	444	1	5355	2	N	5	5	8		6

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208					
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-
05	7595 X	6700	-0-	-895	-0-	519	1	6181	2	N	-0-				-0-
06	7350 X	6223	-0-	-1127	-0-	484	1	5739	2	N	-0-				-0-
07	6944 X	6243	-0-	-701	-0-	479	1	5764	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590					
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-
05	3162 X	2552	-0-	-610	-0-	198	1	2354	2	N	-0-				-0-
06	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	202	1	2400	2	N	-0-				-0-
07	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	216	1	2588	2	N	-0-				-0-

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642					
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
05	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	327	1	3898	2	N	-0-				36
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	347	1	4117	2	N	-0-				36
*07	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	330	1	3975	2	N	-0-				36

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642					
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-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-				-0-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	37	1	424	2	N	-0-				-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1403	2	N	-0-				3
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	105	1	1238	2	N	-0-				3
*07	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	105	1	1257	2	N	1	1	8		3

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544						
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
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	597	1	7114	2	N	2				26
06	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	532	1	6300	2	N	1				27
*07	10137 X	6860	-0-	-3277	-0-	525	1	6328	2	N	6	6	8		27

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620						
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-
05	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	210	1	2508	2	N	-0-				-0-
06	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	193	1	2288	2	N	-0-				-0-
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	210	1	2544	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068						
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
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	377	1	4501	2	N	-0-				63
06	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	347	1	4096	2	N	-0-				63
*07	5704 X	4847	-0-	-857	-0-	371	1	4476	2	N	-0-				63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
05	4805 X	4372	-0-	-433	-0-	338	1	4027	2	N	6			98
06	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	304	1	3596	2	N	1			99
*07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4324	2	N	5			104

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584				
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
05	5580 X	4688	-0-	-892	-0-	362	1	4325	2	N	1			19
06	5640 X	4484	-0-	-1156	-0-	350	1	4133	2	N	1			20
*07	5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	262	1	3145	2	N	5	5	8	20

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478				
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
05	4309 X	4147	-0-	-162	-0-	321	1	3826	2	N	-0-			98
06	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	296	1	3513	2	N	-0-			98
*07	4309 X	3931	-0-	-378	-0-	301	1	3630	2	N	-0-			98

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	313	1	4025	2	N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-			-0-
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2607	-0-	-1593	-0-	202	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3005	-0-	-1335	-0-	231	1	2774	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610				
02	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	500	1	6069	2	N	6	6	8	46
03	8401 X	7176	-0-	-1225	-0-	517	1	6652	2	N	6	6	8	46
04	8130 X	6910	-0-	-1220	-0-	492	1	6418	2	N	-0-			46
05	7533 X	1149	-0-	-6384	-0-	88	1	1061	2	N	-0-			46
06	7050 X	3480	-0-	-3570	-0-	271	1	3209	2	N	-0-			46
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	581	1	7011	2	N	5	5	8	46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	6620	-0-	3520	3520	477	1	6143	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	6900	-0-	3900	7420	492	1	6408	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	6178	-0-	3078	10498	478	1	5700	2	N	-0-		-0-
06	15850 X	5352	-0-	-10498	-0-	416	1	4936	2	N	-0-		-0-
*07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	397	1	4787	2	N	-0-		-0-

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558				
02	2492 X	932	-0-	-1560	-0-	70	1	862	2	N	-0-		22
03	3100 X	1361	-0-	-1739	-0-	99	1	1262	2	N	-0-		22
04	3000 X	1545	-0-	-1455	-0-	110	1	1435	2	N	-0-		22
05	3100 X	740	-0-	-2360	-0-	58	1	682	2	N	-0-		22
06	2580 X	645	-0-	-1935	-0-	51	1	594	2	N	-0-		22
*07	1612 X	482	-0-	-1130	-0-	38	1	444	2	N	-0-		22

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644				
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311	1	3764	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5558	-0-	-797	-0-	400	1	5158	2	N	-0-		-0-
04	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	340	1	4426	2	N	-0-		-0-
05	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	368	1	4402	2	N	-0-		-0-
06	5370 X	3870	-0-	-1500	-0-	302	1	3568	2	N	-0-		-0-
07	5549 X	4962	-0-	-587	-0-	380	1	4582	2	N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592				
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	273	1	3323	2	N	-0-		60
03	4433 X	4216	-0-	-217	-0-	304	1	3912	2	N	-0-		60
04	4290 X	3739	-0-	-551	-0-	267	1	3472	2	N	-0-		60
05	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	303	1	3611	2	N	-0-		60
06	4080 X	3916	-0-	-164	-0-	305	1	3611	2	N	-0-		60
*07	4216 X	3640	-0-	-576	-0-	280	1	3360	2	N	-0-		60

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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				
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-
05	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	175	1	2095	2	N	-0-		-0-
06	3840 X	599	-0-	-3241	-0-	46	1	553	2	N	-0-		-0-
07	3968 X	767	-0-	-3201	-0-	59	1	708	2	N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	3887	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4724	-0-	-329	-0-	-0-	341	1	4383	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	-0-	306	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	-0-	330	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	2758	-0-	-1802	-0-	-0-	214	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	3578	-0-	-1134	-0-	-0-	274	1	3304	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200					
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3302	-0-	-170	-0-	-0-	239	1	3063	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	-0-	227	1	2957	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	-0-	254	1	3020	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	-0-	245	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	-0-	233	1	2804	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408					
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3685	2	N	4	4	8	156
							4	9							
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	5011	2	N	4	4	8	156
							4	9							
04	5010 X	844	-0-	-4166	-0-	-0-	58	1	750	2	N	33	164	1	25
							36	9							
05	5084 X	4971	-0-	-113	-0-	-0-	385	1	4584	2	N	2			27
							2	9							
06	5220 X	3573	-0-	-1647	-0-	-0-	279	1	3293	2	N	1			28
							1	9							
*07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	6448	2	N	10	3	8	35
							11	9							

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494					
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2817	2	N	-0-			37
03	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	-0-	385	1	4959	2	N	-0-			37
04	5880 X	4672	-0-	-1208	-0-	-0-	332	1	4340	2	N	-0-			37
05	5301 X	3768	-0-	-1533	-0-	-0-	292	1	3476	2	N	-0-			37
06	5160 X	3349	-0-	-1811	-0-	-0-	262	1	3087	2	N	-0-			37
*07	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	-0-	356	1	4298	2	N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272						
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-
05	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	192	1	2290	2	N	-0-				-0-
06	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	197	1	2334	2	N	-0-				-0-
07	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	199	1	2401	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562						
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-
05	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-				-0-
06	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	168	1	2000	2	N	-0-				-0-
07	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	181	1	2175	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430						
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
05	4836 X	3021	-0-	-1815	-0-	234	1	2787	2	N	-0-				141
06	3900 X	2510	-0-	-1390	-0-	196	1	2314	2	N	-0-				141
*07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	213	1	2564	2	N	-0-				141

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520						
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
05	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	254	1	3027	2	N	-0-				91
06	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	242	1	2854	2	N	-0-				91
*07	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	248	1	2984	2	N	-0-				91

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193						
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
05	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	210	1	2496	2	N	4				109
06	2970 X	2465	-0-	-505	-0-	191	1	2270	2	N	4				113
07	3069 X	2459	-0-	-610	-0-	189	1	2270	2	N	-0-				113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	201 1	2400 2	N	-0-			333
06	2820 X	2664	-0-	-156	-0-	208 1	2456 2	N	-0-			333
*07	2821 X	2790	-0-	-31	-0-	213 1	2577 2	N	-0-			333

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
05	2914 X	1238	-0-	-1676	-0-	96 1	1142 2	N	-0-			3
06	2610 X	2395	-0-	-215	-0-	187 1	2208 2	N	-0-			3
*07	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	187 1	2239 2	N	2	2 8		3

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

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

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

02	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	137 1	1676 2	N	2	2 8		2
03	2015 X	1947	-0-	-68	-0-	140 1	1805 2	N	2	2 8		2
04	2070 X	1897	-0-	-173	-0-	134 1	1763 2	N	-0-			2
05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	157 1	1864 2	N	-0-			2
06	2070 X	1793	-0-	-277	-0-	139 1	1654 2	N	-0-			2
*07	2015 X	1570	-0-	-445	-0-	120 1	1448 2	N	2	2 8		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	265	1	3226	2	N	4	4	8			287
03	5487 X	5002	-0-	-485	-0-	347	1	4453	2	N	184	181	1	4	8	286
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	463	1	6043	2	N	-0-					286
05	5084 X	3774	-0-	-1310	-0-	292	1	3482	2	N	-0-					286
06	4830 X	4753	-0-	-77	-0-	370	1	4382	2	N	1					287
*07	6727 X	5697	-0-	-1030	-0-	437	1	5254	2	N	5	5	8			287
UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560						
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
05	93 X	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	N	-0-					123
06	90 X	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					123
*07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	58	82	1			99
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010						
02	1624 X	1311	-0-	-313	-0-	99	1	1211	2	N	1	1	8			40
03	1891 X	1243	-0-	-648	-0-	90	1	1152	2	N	1	1	8			40
04	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	105	1	1357	2	N	-0-					40
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1500	2	N	-0-					40
06	1530 X	608	-0-	-922	-0-	48	1	560	2	N	-0-					40
*07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	N	1	1	8			40
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600						
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
05	930 X	102	-0-	-828	-0-	8	1	94	2	N	-0-					95
06	1200 X	326	-0-	-874	-0-	26	1	300	2	N	-0-					95
*07	1240 X	122	-0-	-1118	-0-	9	1	112	2	N	1	1	8			95
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255						
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
05	2077 X	17	-0-	-2060	-0-	17	2			N	-0-					295
06	2010 X	16	-0-	-1994	-0-	16	2			N	-0-					295
*07	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					295

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	363	1	4414	2	N	64					93
						70	9									
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
05	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	357	1	4263	2	N	-0-					93
06	5190 X	877	-0-	-4313	-0-	68	1	809	2	N	-0-					93
07	5363 X	3652	-0-	-1711	-0-	280	1	3372	2	N	-0-					93

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	116	1	1417	2	N	1	1	8			148
						1	9									
03	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	268	1	3438	2	N	2	2	8			148
						2	9									
04	4020 X	2307	-0-	-1713	-0-	163	1	2144	2	N	-0-					148
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	202	1	2419	2	N	-0-					148
06	3600 X	2796	-0-	-804	-0-	217	1	2579	2	N	-0-					148
*07	3720 X	977	-0-	-2743	-0-	76	1	898	2	N	3	3	8			148
						3	9									

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
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
05	2015 X	1458	-0-	-557	-0-	114	1	1344	2	N	-0-					211
06	1860 X	1724	-0-	-136	-0-	134	1	1590	2	N	-0-					211
07	1922 X	1701	-0-	-221	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					211

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
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-
05	1643 X	1496	-0-	-147	-0-	116	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1289	-0-	-361	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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
05	3720 X	3402	-0-	-318	-0-	263 1	3139 2	N		-0-			96
06	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	233 1	2757 2	N		-0-			96
*07	3627 X	301	-0-	-3326	-0-	23 1	278 2	N		-0-			96

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149				
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-
05	2232 X	864	-0-	-1368	-0-	67 1	797 2	N		-0-			-0-
06	2160 X	1423	-0-	-737	-0-	111 1	1312 2	N		-0-			-0-
07	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	90 1	1090 2	N		-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON		574775		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236		
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	453 1	3814 2	N		33			89
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	498 1	4127 2	N		45			134
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	487 1	3298 2	N		6			140
05	4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	497 1	2917 2	N		6			146
06	4620 X	2906	-0-	-1714	-0-	469 1	2424 2	N		12			158
07	4774 X	3455	-0-	-1319	-0-	484 1	2947 2	N		22			180

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
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
05	1302 N	820	-0-	-482	-0-	119 1	701 2	N		-0-			80
06	960 N	668	-0-	-292	-0-	108 1	560 2	N		-0-			80
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	118 1	719 2	N		-0-			80

MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD UNIT		575000		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154				
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
05	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	164 1	965 2	N		-0-			15
06	1590 N	1098	-0-	-492	-0-	178 1	920 2	N		-0-			15
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	179 1	1090 2	N		-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
MANAHAN, LORENA C.				WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504	- 11518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-	

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350									
HARRIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11550	- 12063
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
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-	98
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2986	2	4	9	N	4	102
07	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2965	2	11	9	N	10	112

PATRICK				WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10022	- 10446
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	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-	-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
WHITE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11160	- 11350
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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	N	14	140
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	140
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	140

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.11968	- 12024
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
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	2	Y	12	1 8 14
06	1950	N	798	-0-	-1152	-0-	25	1	766	2	Y	6	19 1 1 8 -0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	44	1	1557	2	Y	8	1 8 7

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350	- 11370
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-			31	9	N	28	28 8 -0-
04	3000	N	5368	-0-	2368	2368	5368	2			N	-0-	-0-
05	3100	N	5736	-0-	2636	5004	5736	2			N	-0-	-0-
06	3000	N	5223	-0-	2223	7227	5221	2	2	9	N	2	2 8 -0-
*07	12431	X	5204	-0-	-7227	-0-	5202	2	2	9	N	2	2 8 -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	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
05	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	20886	2	226	9	Y	205	148	1		164
06	18180 X	17434	-0-	-746	-0-	17075	2	359	9	Y	326	453	1		37
07	18786 X	18177	-0-	-609	-0-	17866	2	311	9	Y	283	159	1		161

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382					
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
05	17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	17736	2	238	9	Y	216	165	1		172
06	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17641	2	127	9	Y	115	273	1		14
*07	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19306	2	114	9	Y	104	59	1		59

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999					
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
05	2201 X	1454	-0-	-747	-0-	1454	2			Y	-0-				2
06	1920 X	1284	-0-	-636	-0-	1284	2			Y	-0-				2
*07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-				2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12447 - 12557					
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-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-				-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-				-0-

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350					
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								
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	139	1	4403	2	Y	9	5	8		9
						10	9								
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	73	1	2490	2	Y	5	3	8		11
						6	9								
07	6231 X	2291	-0-	-3940	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-	11	1		-0-

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11848 - 12124					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	64
04		2430 X	2132	-0-	-298	-0-	2132 2		N	-0-	64
05		2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911 2		N	-0-	64
06		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	66 1	1821 2	N	-0-	64
07		2201 X	1826	-0-	-375	-0-	51 1	1775 2	N	-0-	64

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124	
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
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-	2
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	Y	1	2
07		806 N	653	-0-	-153	-0-	645 2	8 9	Y	7	7

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904	
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
05		2139 N	1481	-0-	-658	-0-	1481 2		N	-0-	9
06		3000 N	3075	-0-	75	75	3075 2		N	-0-	9
*07		3100 N	3069	-0-	-31	44	3069 2		N	-0-	9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466	
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
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	84
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	84
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156	
02		4088 X	3958	-0-	-130	-0-	3955 2	3 9	N	3	37
03		4681 X	4556	-0-	-125	-0-	4544 2	12 9	N	11	44
04		4530 X	4012	-0-	-518	-0-	4002 2	10 9	N	9	53
05		4681 X	4298	-0-	-383	-0-	126 1	4155 2	N	15	65
							17 9				
06		4410 X	3794	-0-	-616	-0-	111 1	3682 2	N	1	65
							1 9				
07		4557 X	3707	-0-	-850	-0-	81 1	3611 2	N	14	77
							15 9				

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392	
02		280 N	77	-0-	-203	-0-	1 1	76 2	Y	-0-	8
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2	Y	-0-	8
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	1 1	118 2	Y	-0-	8
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	Y	-0-	8
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	177 2	Y	-0-	8
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2	Y	-0-	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	9 1	1252 2	Y	3	3 8	58
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	3 9	1500 2	Y	1	1 8	58
04	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	8 1	1211 2	Y	-0-		58
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1 9	1780 2	Y	3	3 8	58
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	7 1	1669 2	Y	1	1 8	58
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	40 1	1539 2	Y	2	2 8	58
						3 9					
						62 1					
						1 9					
						43 1					
						2 9					

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395	
02	2828 X	1388	-0-	-1440	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847 2		N	-0-		-0-
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
05	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2645 2	1 9	N	1	1 8	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328	
02	2800 X	2582	-0-	-218	-0-	79 1	2503 2	Y	-0-		1
03	3100 X	2113	-0-	-987	-0-	63 1	2050 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	3000 X	2290	-0-	-710	-0-	70 1	2218 2	Y	2		2
05	3100 X	1628	-0-	-1472	-0-	2 9	1576 2	Y	2		4
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	50 1	6405 2	Y	6		10
07	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	2 9	1812 2	Y	-0-	10 1	-0-
						7 9					
						48 1					

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344	
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
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2 9	2340 2	Y	4		6
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	74 1	1762 2	Y	2		8
07	2139 N	1607	-0-	-532	-0-	4 9	1565 2	Y	-0-	8 1	-0-
						51 1					
						2 9					
						42 1					

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104	
02	4343 X	3211	-0-	-1132	-0-	100 1	3092 2	Y	17	4 8	27
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	19 9	2904 2	Y	27	46 1	3 8
04	4110 X	3368	-0-	-742	-0-	79 1	3259 2	Y	-0-		5
05	4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	30 9	2888 2	Y	22	2 8	25
06	4110 X	2393	-0-	-1717	-0-	109 1	2299 2	Y	17	39 1	2 8
07	3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	24 9	2435 2	Y	13	2 8	12
						75 1					
						19 9					
						69 1					
						14 9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	Y	3	3
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	4047	2	Y	5	8
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	118	1	4049	2	Y	4	13
*07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	118	1	4435	2	Y	-0-	13 1
YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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			
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	131	1	4042	2	Y	22	6 8
03	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	24	9	3433	2	Y	33	57 1
04	4170 X	3701	-0-	-469	-0-	93	1	3582	2	Y	-0-	6
05	4309 X	3446	-0-	-863	-0-	36	9	3304	2	Y	26	2 8
06	4170 X	3468	-0-	-702	-0-	119	1	3331	2	Y	25	50 1
07	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	113	1	3829	2	Y	21	4 8
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316			
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
04	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	55	1	1742	2	Y	2	2
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	2	9	1312	2	Y	2	4
06	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	42	1	1360	2	Y	2	6
07	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	40	1	1050	2	Y	-0-	6 1
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024			
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	Y	5	1 8
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	6	9	1177	2	Y	11	18 1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1325	2	Y	-0-	2
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	9	1125	2	Y	8	1 8
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	44	1	1406	2	Y	11	18 1
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	Y	6	1 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	2001	-0-	-323	-0-	62	1	1927	2	Y	11	3 8	18
03	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	12	9	1788	2	Y	17	30 1 2 8	3
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	2	Y	-0-		3
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	19	9	2321	2	Y	17	2 8	18
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	Y	16	31 1 2 8	1
07	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	19	9	1603	2	Y	9	2 8	8
						45	1						
						18	9						
						10	9						
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003				TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-	89	1	2827	2	Y	75	7 8	139
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	83	9	3831	2	Y	106	167 1	78
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	117	1	3750	2	Y	4		82
05	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	117	9	3234	2	Y	4		86
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	102	1	3778	2	Y	4		90
07	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	4	9	2926	2	Y	53	49 1 3 8	91
						110	1						
						78	1						
						58	9						
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003				TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536			
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
05	5890 X	5745	-0-	-145	-0-	326	1	5419	2	Y	-0-		25
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	303	1	5017	2	Y	-0-		25
*07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	470	1	6481	2	Y	-0-		25
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
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
05	5735 X	4052	-0-	-1683	-0-	2	9	3922	2	Y	5		7
06	4950 X	4484	-0-	-466	-0-	124	1	4349	2	Y	7		11
07	5115 X	4226	-0-	-889	-0-	127	1	4117	2	Y	-0-	11 1	-0-
						8	9						
						109	1						
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
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
05	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	2	9	2387	2	Y	3		5
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	76	1	2573	2	Y	2		7
*07	3100 N	3275	-0-	175	175	75	1	3190	2	Y	-0-	7 1	-0-
						2	9						
						85	1						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	203	1	6415	2	Y	8				13
06	6840 X	5239	-0-	-1601	-0-	148	1	5085	2	Y	5				18
07	7192 X	5958	-0-	-1234	-0-	154	1	5804	2	Y	-0-	18	1		-0-
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280						
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
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	Y	3				4
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	1				5
*07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	37	1	1378	2	Y	-0-	5	1		-0-
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310						
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
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	197	1	6225	2	Y	9				15
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	3				18
*07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-	18	1		-0-
TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024						
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
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13				137
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	2	3	9	Y	3				140
*07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4949	2	9	9	Y	8				148
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554						
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
05	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			Y	-0-				30
06	5520 X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-				30
07	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			Y	-0-				30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2				19
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2		19	1	-0-
04	3000 N	3835	-0-	835	885	3824	2	11	9		10
05	3100 N	3357	-0-	257	1142	3357	2				10
06	3232 X	2090	-0-	-1142	-0-	2090	2				10
*07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9		30

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752	
02	1372 X	146	-0-	-1226	-0-	146	2				162
03	1519 X	391	-0-	-1128	-0-	352	2	39	9		32
04	1470 X	372	-0-	-1098	-0-	371	2	1	9	3	33
05	1271 X	513	-0-	-758	-0-	510	2	3	9	8	33
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2				33
07	403 X	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9		35

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491	
02	2800 N	2924	-0-	124	124	99	1	2825	2		-0-
03	2480 N	1786	-0-	-694	-0-	66	1	1720	2		-0-
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	79	1	1714	2		-0-
05	2542 X	1908	-0-	-634	-0-	108	1	1800	2		-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	172	1	2845	2		-0-
*07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	179	1	2477	2		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433	
02	6440 X	4342	-0-	-2098	-0-	147	1	4195	2		-0-
03	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	275	1	7146	2		-0-
04	6900 X	6093	-0-	-807	-0-	269	1	5824	2		-0-
05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	410	1	6811	2		-0-
06	6900 X	5347	-0-	-1553	-0-	304	1	5043	2		-0-
07	7130 X	6810	-0-	-320	-0-	460	1	6350	2		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534	
02	6524 X	5934	-0-	-590	-0-	200	1	5734	2		-0-
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	278	1	7258	2		-0-
04	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	341	1	7395	2		-0-
05	6820 X	6549	-0-	-271	-0-	371	1	6178	2		-0-
06	6990 X	4740	-0-	-2250	-0-	269	1	4471	2		-0-
07	7223 X	5397	-0-	-1826	-0-	364	1	5033	2		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330	
02	5656 X	4938	-0-	-718	-0-	152	1	4786	2		1
03	8308 X	2902	-0-	-5406	-0-	86	1	2816	2	1	-0-
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	277	1	8835	2		7
05	8308 X	8204	-0-	-104	-0-	252	1	7942	2		16
06	7110 X	5758	-0-	-1352	-0-	163	1	5591	2		20
07	9424 X	4450	-0-	-4974	-0-	115	1	4335	2	20	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11359 - 12394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
05		23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	23463 2	63 9	Y	57	56 1	46
06		20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	20864 2	108 9	Y	98	133 1	11
*07		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19575 2	84 9	Y	76	44 1	43

RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.11310 - 12430
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-
05		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9385 2	19 9	Y	17	4 1	13
06		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10369 2	42 9	Y	38	46 1	5
*07		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9526 2	32 9	Y	29	17 1	17

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11304 - 12342
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-
05		20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	1146 1	18997 2	N	-0-		-0-
06		15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	897 1	14866 2	N	-0-		-0-
*07		16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1132 1	15610 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ROPER		WELL #:		1	RRCID ->	043061	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11968 - 12058
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-				
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-				
06		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 2		N	-0-		-0-				
07		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133 2		N	-0-		-0-				

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.12262 - 12330
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-
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-		-0-
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12280 - 12432
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-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
*07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340			
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365			
02	4648 X	3033	-0-	-1615	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	25
03	5146 X	2965	-0-	-2181	-0-	2965	2	N	-0-	-0-	25
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2	N	-0-	-0-	25
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2	N	-0-	-0-	25
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2	N	-0-	-0-	25
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2	N	-0-	-0-	25

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134			
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	4929 X	3250	-0-	-1679	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2		N	-0-			-0-
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067				
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-
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
06	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
07	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024				
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-
05	4898 X	4371	-0-	-527	-0-	4371 3		N	-0-			-0-
06	4740 X	4083	-0-	-657	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
07	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4247 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098				
02	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
05	5518 X	5334	-0-	-184	-0-	5334 2		N	-0-			60
06	5340 X	4463	-0-	-877	-0-	4460 2	3 9	N	3			63
07	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5183 2	18 9	N	16	65 1		14

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018				
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
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2909 2	13 9	N	12			122
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			122
*07	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			122

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255				
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-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158				
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-
05	3100 N	12378	-0-	9278	40751	12378 2		N	-0-			-0-
06	49477 X	8726	-0-	-40751	-0-	8726 2		N	-0-			-0-
*07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
06	2730 N	2323	-0-	-407	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
07	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359 2		N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
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-
05	2170 N	1288	-0-	-882	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
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-
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		-0-
*07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
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-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2331	-0-	-738	-0-	2331 2		N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
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-
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
02	5026 X	3457	-0-	-1569	-0-	3457 2		N	-0-		-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
*07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3724 X	3159	-0-	-565	-0-	3159 2		N	-0-			80
03	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3956 2		N	-0-			80
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-			80
05	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659 2		N	-0-			80
06	3840 X	2306	-0-	-1534	-0-	2306 2		N	-0-			80
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194		
02	3892 X	3854	-0-	-38	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	2095	-0-	-2183	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
*07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473		
02	2800 N	5936	-0-	3136	3136	5936 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	7679	-0-	4579	7715	7679 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6947	-0-	3947	11662	6908 2	39 9	N	35			35
05	18028 X	6366	-0-	-11662	-0-	6347 2	19 9	N	17			52
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2		N	-0-			52
*07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111		
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4780 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283		
02	2996 X	2726	-0-	-270	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3017	-0-	-238	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
*07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122		
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3		N	-0-			-0-
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 3		N	-0-			-0-
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3		N	-0-			-0-
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3		N	-0-			-0-
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
*07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209		
02	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-
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 -	12228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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-
05		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-			-0-
06		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-			-0-
*07		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	03/18/1979	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12114 -	12209	
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-
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-			-0-
06		630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2	N	-0-			-0-
07		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296 -	11444	
02		10920 X	9660	-0-	-1260	-0-	280	1	N	44	182	1	97
							48	9					
03		10943 X	7025	-0-	-3918	-0-	205	1	N	-0-			97
04		10590 X	8812	-0-	-1778	-0-	256	1	N	31			128
							34	9					
05		10943 X	5919	-0-	-5024	-0-	171	1	N	34			162
							37	9					
06		10350 X	6731	-0-	-3619	-0-	196	1	N	-0-			162
07		10695 X	6084	-0-	-4611	-0-	177	1	N	-0-			162

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11044 -	11228	
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-
05		5828 X	4825	-0-	-1003	-0-	4825	2	N	-0-			-0-
06		5250 X	4559	-0-	-691	-0-	4559	2	N	-0-			-0-
07		5301 X	4456	-0-	-845	-0-	4456	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069 -	11261	
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
05		4061 X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2	N	-0-			82
06		3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2	N	-0-			82
07		3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2	N	-0-			82

TURNER, C.E.		WELL #:		2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11280 -	11293	
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
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			55
06		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1388	2	N	17	9		70
07		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1001	2	N	18	9		86

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	98 1	3266 2	N	-0-			173
03	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	90 1	3006 2	N	54			227
						59 9						
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	101 1	3351 2	N	-0-			227
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	106 1	3536 2	N	-0-			227
06	3390 X	3208	-0-	-182	-0-	93 1	3115 2	N	-0-			227
07	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	87 1	2908 2	N	-0-			227

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
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-
05	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2504	-0-	-224	-0-	2504 2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
02	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-
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
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-
05	5642 X	5203	-0-	-439	-0-	5203 2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4949	-0-	-511	-0-	4949 2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	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
05	2325 X	510	-0-	-1815	-0-	2	1	508	2	N	-0-	29
06	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	2	1	1539	2	N	-0-	29
*07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	N	-0-	29

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
02	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	
05	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2	N	-0-		15	
06	3510 X	2634	-0-	-876	-0-	2634	2	N	-0-		15	
*07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-		15	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
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-	
05	5518 X	4188	-0-	-1330	-0-	4188	2	N	-0-		-0-	
06	5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2	N	-0-		-0-	
07	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2	N	-0-		-0-	

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544				
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1351	2	56 4	N	-0-	-0-	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1313	2	57 4	N	-0-	-0-	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1540	2	46 4	N	-0-	-0-	
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1564	2	62 4	N	-0-	-0-	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	962	2	46 4	N	-0-	-0-	
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	660	2	62 4	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
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	
05	1705 X	917	-0-	-788	-0-	917	2		N	-0-	52	
06	1650 X	1288	-0-	-362	-0-	1288	2		N	-0-	52	
07	1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		N	-0-	52	

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3		N	-0-	52	
03	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2373	3		N	-0-	52	
04	2670 X	2593	-0-	-77	-0-	2593	3		N	-0-	52	
05	2759 X	2421	-0-	-338	-0-	2421	3		N	-0-	52	
06	2670 X	1846	-0-	-824	-0-	1846	3		N	-0-	52	
07	2666 X	2618	-0-	-48	-0-	2618	3		N	-0-	52	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	099218	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11434 -	11521
M	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
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
						2 9						
04	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	68 1	2262 2	N	-0-			20
05	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	69 1	2302 2	N	-0-			20
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	63 1	2103 2	N	17			37
						19 9						
07	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	65 1	2165 2	N	33			70
						36 9						

KING, ZENO UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	099220	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12223 -	12310
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-
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2436 2		N	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099478	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	13991	PERF.12534 -	12885
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-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12072 -	12223
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-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12271 -	12280
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
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-			67
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3394 2	13 9	N	12			79
*07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3583 2	53 9	N	48			127

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11288 -	11384
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	33 1	1093 2	N	-0-			95
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	35 1	1173 2	N	-0-			95
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	36 1	1189 2	N	33			128
						36 9						
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	36 1	1190 2	N	70			198
						77 9						
06	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	33 1	1089 2	N	33	178 1		53
						36 9						
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	33 1	1104 2	N	-0-			53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814 2		N	-0-			158
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541 2		N	-0-			158
07	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	2303 2		N	-0-			158

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
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-
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-			-0-

ZENO KING UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106917		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 12064		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
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-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
*07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
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-
05	8680 X	6953	-0-	-1727	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
06	8400 X	5843	-0-	-2557	-0-	5843 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	6125	-0-	-1594	-0-	6125 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
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-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
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-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-			-0-
*07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	22295	-0-	19195	19195	22295	2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338			
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
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
05	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	108	1	3611	2	N	-0-	27
06	3720 X	2697	-0-	-1023	-0-	79	1	2618	2	N	-0-	27
07	3844 X	3517	-0-	-327	-0-	102	1	3397	2	N	16	43
						18	9					

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
02	2135 N	2066	-0-	-69	-0-	2066	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
02	3696 X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	3729	-0-	-81	-0-	3729	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480			
02	5264 X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	4892	-0-	-657	-0-	4892	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346		
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
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2	N	-0-		167
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2	N	-0-		167
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		167

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141		
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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		94
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		94
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627		
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
05	9424	X	6296	-0-	-3128	-0-	6296	2	N	-0-		102
06	9120	X	5601	-0-	-3519	-0-	5601	2	N	-0-		102
07	8029	X	5478	-0-	-2551	-0-	5477	2	N	1	1 8	102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131		
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
05	6417	X	6298	-0-	-119	-0-	6298	2	N	-0-		109
06	6210	X	5911	-0-	-299	-0-	5911	2	N	-0-		109
07	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6091	2	N	-0-		109

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367		
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-
05	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2	N	-0-		-0-
06	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
07	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2	N	-0-		-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908		
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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		100
06	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2096	2	N	13	9	112
07	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1243	2	N	-0-		112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
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-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2	N	-0-			-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	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				
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-
05	2170 N	1598	-0-	-572	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1487	-0-	-613	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
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-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
02	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
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			41
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-			41
*07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
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-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2	N	-0-			-0-

SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
02	1176 N	1077	-0-	-99	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
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
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			133
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			133
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
02	4732 X	4460	-0-	-272	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4987	-0-	-83	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4675	-0-	-564	-0-	4675	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4730	-0-	-340	-0-	4730	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213				
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294				
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1568	-0-	-602	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
*07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159 2		N	-0-		30
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624 2		N	-0-		30
*07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908 2		N	-0-		30

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
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
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270 3		N	-0-		58
06	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167 3		N	-0-		58
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195 2		N	-0-		58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342				
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
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		N	-0-		14
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-		14
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		14

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307				
02	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
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-		47
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-		47
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092 2		N	-0-		47

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
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-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-		-0-
*07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	1705 N	159	-0-	-1546	-0-	159 2		N	-0-			67
06	1650 N	118	-0-	-1532	-0-	118 2		N	-0-			67
07	1705 N	143	-0-	-1562	-0-	143 2		N	-0-			67

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230		
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-
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
*07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874		
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
05	7440 X	6519	-0-	-921	-0-	6516 2	3 9	N	3	188 1		35
06	7110 X	6209	-0-	-901	-0-	6187 2	22 9	N	20			55
07	6820 X	6216	-0-	-604	-0-	6199 2	17 9	N	15			70

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630		
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-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446		
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-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746		
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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			113
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			113
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
07	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							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969							
02	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-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291							
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-
05	4309 X	4172	-0-	-137	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
06	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-				-0-
07	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-				-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897							
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
05	2635 N	2114	-0-	-521	-0-	2069	2	45	9	N	41	32	1		62
06	3000 N	3101	-0-	101	-0-	3098	2	3	9	N	3				65
*07	2120 N	2019	-0-	-101	-0-	2019	2			N	-0-				65

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918							
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
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				30
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				30
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174122	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11354 - 11490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
05		2821 X	135	-0-	-2686	-0-	135 2		N	-0-	50
06		2730 X	1457	-0-	-1273	-0-	1457 2		N	-0-	50
07		2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321 2		N	-0-	50

BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10094 - 11984
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
05		2604 X	2061	-0-	-543	-0-	2061 2		N	-0-	41
06		2760 X	2185	-0-	-575	-0-	2185 2		N	-0-	41
07		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769 2		N	-0-	41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	176241	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11024 - 11156
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
05		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3291 2		N	-0-	125
06		3720 X	3215	-0-	-505	-0-	3215 2		N	-0-	125
07		3844 X	3336	-0-	-508	-0-	3336 2		N	-0-	125

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	176732	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10776 - 11419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179976	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10844 - 11304
02		6776 X	4017	-0-	-2759	-0-	4017 2		N	-0-	85
03		6448 X	4466	-0-	-1982	-0-	4446 2	20 9	N	18	103
04		5940 X	4781	-0-	-1159	-0-	4759 2	22 9	N	20	123
05		5115 X	4051	-0-	-1064	-0-	4051 2		N	-0-	123
06		4590 X	3842	-0-	-748	-0-	3842 2		N	-0-	123
07		4929 X	3829	-0-	-1100	-0-	3829 2		N	-0-	123

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184909	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11010 - 12202
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-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
*07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #:		3	RRCID ->	185472	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12186 - 12321
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	2 9	N	2	125
05		3813 X	3381	-0-	-432	-0-	3381 2		N	-0-	125
06		3690 X	3009	-0-	-681	-0-	3009 2		N	-0-	125
07		3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087 2		N	-0-	125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953 2	N	-0-		-0-
*07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
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-
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2	Y	-0-		-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	Y	-0-		-0-
*07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
02	4088 X	3960	-0-	-128	-0-	3795 2	165 9 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	7 9 Y	6		108
05	4371 X	2724	-0-	-1647	-0-	2630 2	94 9 Y	85		193
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453 2	14 9 Y	13		206
07	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3935 2	25 9 Y	23	171 1	58

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
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
05	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437 2	N	-0-		63
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392 2	N	-0-		63
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		63

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
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
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		21
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		21
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		21

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198		
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-
05	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013 2	Y	-0-		-0-
06	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4445 2	Y	-0-		-0-
07	4960 X	3259	-0-	-1701	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554		
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-
05	1085 N	684	-0-	-401	-0-	684 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	614	-0-	-586	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10948 - 11279	
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
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-
05		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	1640	-0-	-1480	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
07		6820 X	1395	-0-	-5425	-0-	1395 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.	10946 - 11346	
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
05		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			9
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			9
*07		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			9

HILL, F. E. III		WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10972 - 11394	
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-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
06		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07		837 N	384	-0-	-453	-0-	384 2		N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11734 - 11820	
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
05		2604 X	2378	-0-	-226	-0-	2378 2		N	-0-			78
06		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			78
*07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			78

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	11633 - 12056	
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-
05		4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3626	-0-	-559	-0-	3626 2		N	-0-			-0-

COSSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4448 - 4706	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195985	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	10992 - 11930	
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-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3420 X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
02	10080 X	4859	-0-	-5221	-0-	4859	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10354 X	6468	-0-	-3886	-0-	6468	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9360 X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8215 X	6906	-0-	-1309	-0-	6906	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
02	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7161 X	6545	-0-	-616	-0-	6545	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6930 X	5544	-0-	-1386	-0-	5544	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7161 X	6762	-0-	-399	-0-	6762	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6780 X	6464	-0-	-316	-0-	6464	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6882 X	6807	-0-	-75	-0-	6807	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
02	3696 X	2954	-0-	-742	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3540 X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PROFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710								
02	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-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208								
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-
05	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4426	-0-	-524	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624								
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-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2366	-0-	-274	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3110	-0-	10	10	3110	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188								
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-
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424								
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-
05	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208								
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-
05	3379 X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	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 #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1960 N	1899	-0-	-61	-0-	1899 2				-0-	-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2				-0-	-0-
04	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	2120 2				-0-	-0-
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929 2				-0-	-0-
06	2160 N	1666	-0-	-494	-0-	1666 2				-0-	-0-
07	2201 N	1418	-0-	-783	-0-	1418 2				-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2				-0-	-0-
03	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	1553 2				-0-	-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2				-0-	-0-
05	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532 2				-0-	-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2				-0-	-0-
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 2				-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426			
02	532 N	221	-0-	-311	-0-	221 2				-0-	-0-
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	338 2				-0-	-0-
04	510 N	124	-0-	-386	-0-	124 2				-0-	-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2				-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				-0-	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2				-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
*02	PRTL PLG	26404	-0-	26404	-0-	26404 2				-0-	-0-
*03	PRTL PLG	20311	-0-	20311	-0-	46715 2				-0-	-0-
*04	PRTL PLG	15430	-0-	15430	-0-	62145 2				-0-	-0-
*05	PRTL PLG	14102	-0-	14102	-0-	76247 2				-0-	-0-
*06	PRTL PLG	11744	-0-	11744	-0-	87991 2				-0-	-0-
*07	PRTL PLG	13791	-0-	13791	-0-	101782 2				-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414			
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2				-0-	28
03	2573 X	643	-0-	-1930	-0-	643 2				-0-	28
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2				-0-	28
05	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2776 2				-0-	28
06	3450 X	2430	-0-	-1020	-0-	2430 2				-0-	28
07	3844 X	2081	-0-	-1763	-0-	2081 2				-0-	28

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168			
02	4312 X	3700	-0-	-612	-0-	3700 2				-0-	-0-
03	4743 X	4027	-0-	-716	-0-	4027 2				-0-	-0-
04	4500 X	3800	-0-	-700	-0-	3800 2				-0-	-0-
05	4588 X	3702	-0-	-886	-0-	3702 2				-0-	-0-
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	3606 2				-0-	-0-
07	4092 X	3314	-0-	-778	-0-	3314 2				-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124			
02	3472 X	1933	-0-	-1539	-0-	1933 2				-0-	-0-
03	3627 X	1601	-0-	-2026	-0-	1601 2				-0-	-0-
04	3510 X	1690	-0-	-1820	-0-	1690 2				-0-	-0-
05	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023 2				-0-	-0-
06	3090 X	1380	-0-	-1710	-0-	1380 2				-0-	-0-
07	2139 X	1105	-0-	-1034	-0-	1105 2				-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199986	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	10810 - 12518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		3162 X	1995	-0-	-1167	-0-	1995 2			N	-0-		-0-
06		3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822 2			N	-0-		-0-
07		3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085 2			N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11158 - 12360	
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-
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2			N	-0-		-0-
06		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2			N	-0-		-0-
*07		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2			N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10710 - 12164	
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-
05		1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 2			N	-0-		-0-
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2			N	-0-		-0-
07		2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	1349 2			N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 11138	
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-
05		18259 X	11304	-0-	-6955	-0-	11304 2			N	-0-		-0-
06		16740 X	13210	-0-	-3530	-0-	13210 2			N	-0-		-0-
*07		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	15092 2			N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11745 - 12165	
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-
05		5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	3961 2			Y	-0-		-0-
06		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2			Y	-0-		-0-
07		5332 X	3415	-0-	-1917	-0-	3415 2			Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	11682 - 12184	
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-
05		3224 X	2095	-0-	-1129	-0-	2095 2			N	-0-		-0-
06		3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908 2			N	-0-		-0-
*07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201537	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	12224 - 12380	
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-
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-		-0-
06		3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839 2			N	-0-		-0-
07		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-	-0-
06	630 N	132	-0-	-498	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
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-
05	6944 X	6710	-0-	-234	-0-	6710 2		N	-0-	-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587 2		N	-0-	-0-
07	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
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-
05	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071 2		N	-0-	-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-	-0-
07	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
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-
05	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		N	-0-	-0-
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	-0-	-0-
07	7502 X	6653	-0-	-849	-0-	6653 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368		
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-
05	4309 X	1349	-0-	-2960	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-	-0-
07	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	4177 2		N	-0-	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454		
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5951 2	8 9	N	7	15
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6444 2	186 9	N	169	23
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6280 2	74 9	N	67	90
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-	90
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-	90
*07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-	90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
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-
05	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807 2		N	-0-	-0-
06	3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259 2		N	-0-	-0-
07	3999 X	3401	-0-	-598	-0-	3401 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 #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2	N	-0-		-0-
06	4230 X	3604	-0-	-626	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
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-
05	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
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-
05	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	3428	2	N	-0-		-0-
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
*07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922	
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-
05	6665 X	5163	-0-	-1502	-0-	5163	2	Y	-0-		-0-
06	6450 X	5549	-0-	-901	-0-	5549	2	Y	-0-		-0-
07	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	6514	2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282	
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-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
06	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
07	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046	
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-
05	4774 X	4483	-0-	-291	-0-	4483	2	N	-0-		-0-
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2	N	-0-		-0-
*07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020	
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-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
07	837 N	351	-0-	-486	-0-	351	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2	N	-0-			-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2	N	-0-			-0-
*07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632	
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-
05	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-			-0-
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486	
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-
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4606	-0-	-734	-0-	4606 2	N	-0-			-0-
07	5518 X	3393	-0-	-2125	-0-	3393 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
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-
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-			-0-
*07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
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-
05	5115 X	4700	-0-	-415	-0-	4700 2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4437	-0-	-123	-0-	4437 2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
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-
05	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	2550 2	N	-0-			-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917 2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
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-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 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 #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992 2		N	-0-		-0-
06	6960 X	6582	-0-	-378	-0-	6582 2		N	-0-		-0-
07	7223 X	6128	-0-	-1095	-0-	6128 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898	
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-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
06	960 N	702	-0-	-258	-0-	702 2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	669	-0-	-726	-0-	669 2		Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980	
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-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
06	720 N	245	-0-	-475	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423	
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-
05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-		-0-
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
*07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378	
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-
05	4743 X	3681	-0-	-1062	-0-	3681 2		N	-0-		-0-
06	4590 X	3352	-0-	-1238	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
07	4464 X	3259	-0-	-1205	-0-	3259 2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234	
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-
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
*07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056	
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-
05	3968 X	2798	-0-	-1170	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
06	3840 X	1617	-0-	-2223	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
07	3968 X	1455	-0-	-2513	-0-	1455 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 #:		10	RRCID ->	207470	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	12223	PERF.11586	- 12126	
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
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-
05		3968 X	3628	-0-	-340	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3488	-0-	-322	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3532	-0-	-405	-0-	3532 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12373	- 12516	
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-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	208411	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11438	- 12540	
02		2800 N	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-
05		2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2132	-0-	-148	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3189	-0-	89	89	3189 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208999	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11540	- 11560	
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-
05		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2		N	-0-			-0-
06		8400 X	7333	-0-	-1067	-0-	7333 2		N	-0-			-0-
07		8680 X	7708	-0-	-972	-0-	7708 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		8	RRCID ->	209659	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12044	- 12086	
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-
05		3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	1061 2		Y	-0-			-0-
06		4050 X	594	-0-	-3456	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
07		4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11230	- 12442	
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-
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
*07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11454	- 12580	
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-
05		3844 X	3757	-0-	-87	-0-	3757 2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3646 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 #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	4402 X	3777	-0-	-625	-0-	3777	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548				
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-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2	N	-0-			-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033				
02	4704 X	4023	-0-	-681	-0-	4017	2	6 9 N	5			79
03	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376	2		N			79
04	5040 X	4699	-0-	-341	-0-	4689	2	10 9 N	9			88
05	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2		N			88
06	4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2		N			88
07	4867 X	4045	-0-	-822	-0-	4045	2		N			88

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658				
02	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	2		N			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			174
05	23821 X	9245	-0-	-14576	-0-	9206	2	39 9 N	35			209
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2		N	176 1		33
*07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2		N			33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496				
02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2		N			-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N			-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N			-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N			-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N			-0-
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2		N			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464				
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N			-0-
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2		N			-0-
06	870 N	700	-0-	-170	-0-	700	2		N			-0-
07	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2		N			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306				
02	2828 X	2264	-0-	-564	-0-	2264	2		N			-0-
03	3131 X	503	-0-	-2628	-0-	503	2		N			-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N			-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N			-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N			-0-
07	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2		N			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	2312 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
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-
05	1178 X	41	-0-	-1137	-0-	41 2	N	-0-			-0-
06	1140 X	25	-0-	-1115	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	1178 X	263	-0-	-915	-0-	263 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
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-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-			-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2	N	-0-			-0-
*07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
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-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	N	-0-			-0-
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2	N	-0-			-0-
*07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
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-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
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-
05	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	2048 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	2884 2	N	-0-			-0-
*07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656	
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-
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2	N	-0-			-0-
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-			-0-
*07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 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 #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-		-0-
06	2730	N	2303	-0-	-427	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
07	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966			
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496 2	8 9 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
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2864 2	6 9 Y	5		10
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-		10
07	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	2858 2	2 9 Y	2	9 1	3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270			
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-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
06	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	2590 2	N	-0-		-0-
07	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474			
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-
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732 2	N	-0-		-0-
06	9420	X	7932	-0-	-1488	-0-	7932 2	N	-0-		-0-
*07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	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			
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-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2	N	-0-		-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-		-0-
*07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351			
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-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 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 #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-		215
03	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4120 2	N	72		287
04	4290 X	4079	-0-	-211	-0-	4070 2	N	8	182 1	113
05	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	2645 2	N	2	87 1	28
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	N	-0-		28
07	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	4191 2	N	-0-		28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
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
05	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	2743 2	N	-0-		47
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2	N	-0-		47
*07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2	N	-0-		47

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
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
05	6262 X	4678	-0-	-1584	-0-	4678 3	N	-0-		228
06	6060 X	5804	-0-	-256	-0-	5804 3	N	-0-		228
07	6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5672 2	N	-0-		203

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
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
05	6510 X	1307	-0-	-5203	-0-	1307 2	N	-0-		122
06	5580 X	939	-0-	-4641	-0-	939 2	N	-0-		122
07	3565 X	951	-0-	-2614	-0-	951 2	N	-0-		122

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
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-
05	4836 X	4296	-0-	-540	-0-	4296 2	N	-0-		-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2	N	-0-		-0-
*07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
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-
05	5611 X	5326	-0-	-285	-0-	5326 2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4894	-0-	-536	-0-	4894 2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
02	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-
05	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	4971 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	3757	-0-	-1463	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2		N	-0-		-0-
*07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
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-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524				
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-
05	5456 X	3559	-0-	-1897	-0-	3559	2		N	-0-		-0-
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	-0-		-0-
*07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
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-
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-		-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-		-0-
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
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-
05	6262 X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2		N	-0-		-0-
06	6060 X	4263	-0-	-1797	-0-	4263	2		N	-0-		-0-
07	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
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-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-		-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-		-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2		N	-0-		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
02	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-
05	11749 X	5225	-0-	-6524	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
06	11370 X	8965	-0-	-2405	-0-	8965	2		N	-0-		-0-
07	9641 X	4442	-0-	-5199	-0-	4442	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 #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	AMT	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2	N	-0-		-0-
06	9630	X	7695	-0-	-1935	-0-	7695	2	N	-0-		-0-
07	9579	X	9520	-0-	-59	-0-	9520	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
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-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	N	-0-		-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-		-0-
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
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-
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2	N	-0-		-0-
06	2340	N	484	-0-	-1856	-0-	484	2	N	-0-		-0-
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
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-
05	6758	X	4877	-0-	-1881	-0-	4877	2	N	-0-		-0-
06	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
07	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2	N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
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-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
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-
05	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
06	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	2927	2	N	-0-		-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
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-
05	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2	N	-0-		-0-
06	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2	N	-0-		-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5102	-0-	-447	-0-	5102	2		N	-0-			-0-

 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
05	8990 X	8160	-0-	-830	-0-	8160	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	4002	-0-	-3738	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
*07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2		N	-0-			-0-

 CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
05	5952 X	5909	-0-	-43	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
*07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-

 BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
05	3937 X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

 ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17	2	13	9	N	12		95
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	97	1
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

 ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5186	-0-	-859	-0-	5186	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2		N	-0-				-0-
06	4200	X	2932	-0-	-1268	-0-	2932	2		N	-0-				-0-
07	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2		N	-0-				-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292					
02	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-
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2		N	-0-				-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2		N	-0-				-0-
*07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-				-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307					
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-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-				-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-				-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-				-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329					
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-
05	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2		N	-0-				-0-
06	3630	X	1952	-0-	-1678	-0-	1952	2		N	-0-				-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311					
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-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-				-0-
06	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	6020	2		N	-0-				-0-
07	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2		N	-0-				-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258					
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-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-				-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-				-0-
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-				-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288					
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-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2		N	-0-				-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954			
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	
05	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	-0-	90	
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-	90	
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2	N	-0-	90	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067			
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-	
05	5239 X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2	N	-0-	-0-	
06	5070 X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2	N	-0-	-0-	
07	5239 X	4004	-0-	-1235	-0-	4004	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548			
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-	
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-	-0-	
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-	-0-	
*07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201			
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-	
05	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2	N	-0-	-0-	
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2	N	-0-	-0-	
*07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397			
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-	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415			
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-	
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2	N	-0-	-0-	
06	7830 X	7748	-0-	-82	-0-	7748	2	N	-0-	-0-	
*07	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6210 X	6035	-0-	-175	-0-	6035	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6417 X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
02	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	6307	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7440 X	6733	-0-	-707	-0-	6733	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6990 X	5877	-0-	-1113	-0-	5877	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6975 X	6444	-0-	-531	-0-	6444	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6750 X	5508	-0-	-1242	-0-	5508	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11346 X	10352	-0-	-994	-0-	10352	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	10467	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11563 X	7282	-0-	-4281	-0-	7282	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	11190 X	11013	-0-	-177	-0-	11013	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11563 X	11285	-0-	-278	-0-	11285	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436		
02	3444 X	3423	-0-	-21	-0-	3423	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	3587	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2	N	-0-	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395		
02	3920 X	3458	-0-	-462	-0-	3458	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4340 X	3584	-0-	-756	-0-	3584	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4030 X	3003	-0-	-1027	-0-	3003	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	N	-0-	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
02	2828 X	2705	-0-	-123	-0-	2705	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	2865	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-	-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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	3286 X	2634	-0-	-652	-0-	2634	3	N	-0-			68
06	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	2715	3	N	-0-			68
07	3224 X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2	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		
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-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	2738	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
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-
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4396	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
02	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
05	5890 X	5354	-0-	-536	-0-	5289	2	N	65	9	59	101
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-			101
*07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	21	9	19	20

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
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-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
*07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
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-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
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
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			88
06	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2	N	-0-			88
07	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2470	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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
05	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-	30
06	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-	30
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	999	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		
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-
05	5890 X	4390	-0-	-1500	-0-	4390	2			N	-0-	-0-
06	5160 X	4246	-0-	-914	-0-	4047	2	199	9	N	181	18
07	5022 X	4138	-0-	-884	-0-	4138	2			N	-0-	18

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342		
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
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-	18
06	1590 N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			N	-0-	18
07	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-	18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438		
02	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-
05	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-	-0-
06	5040 X	3749	-0-	-1291	-0-	3749	2			N	-0-	-0-
07	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5063	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
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-
05	6603 X	6467	-0-	-136	-0-	6467	2			N	-0-	-0-
06	6870 X	5598	-0-	-1272	-0-	5598	2			N	-0-	-0-
07	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
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-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-	-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	-0-
*07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	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		
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
05	5890 X	5712	-0-	-178	-0-	5712	2			N	-0-	42
06	5700 X	5355	-0-	-345	-0-	5355	2			N	-0-	42
07	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	434 X	278	-0-	-156	-0-			278	2			N	-0-			-0-
06	420 X	181	-0-	-239	-0-			181	2			N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359							
02	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-
05	5673 X	5497	-0-	-176	-0-			5497	2			N	-0-			-0-
06	5490 X	4743	-0-	-747	-0-			4743	2			N	-0-			-0-
07	5673 X	5149	-0-	-524	-0-			5149	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582							
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-
05	8866 X	7210	-0-	-1656	-0-			7210	2			N	-0-			-0-
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-			9626	2			N	-0-			-0-
*07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-			8528	2			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258							
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-
05	4929 X	4668	-0-	-261	-0-			4668	2			N	-0-			-0-
06	4770 X	4491	-0-	-279	-0-			4491	2			N	-0-			-0-
*07	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-			5550	2			N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611							
02	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-
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-			3632	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-			3195	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3434	-0-	-162	-0-			3434	2			N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160							
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
05	6107 X	5841	-0-	-266	-0-			5841	2			N	-0-			108
06	5910 X	5401	-0-	-509	-0-			5401	2			N	-0-			108
07	6107 X	3449	-0-	-2658	-0-			3449	2			N	-0-			108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620							
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-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-			9402	2	62	4	N	-0-			-0-
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-			8154	2	58	4	N	-0-			-0-
07	7254 X	6799	-0-	-455	-0-			6737	2	62	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	N	-0-		-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
*07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
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
05	7254 X	7227	-0-	-27	-0-	7227 2	N	-0-		47
06	7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487 2	N	-0-		47
07	7471 X	7224	-0-	-247	-0-	7224 2	N	-0-		47

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
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-
05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2	N	-0-		-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2	N	-0-		-0-
*07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
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-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2	N	-0-		-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
*07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
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-
05	5146 X	4817	-0-	-329	-0-	4817 2	N	-0-		-0-
06	4980 X	4933	-0-	-47	-0-	4933 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
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-
05	2449 N	1873	-0-	-576	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	696	-0-	-1614	-0-	696 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	837	-0-	-1488	-0-	837 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
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-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		-0-
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-
04		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-
05		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-
*07		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451												
02		3836 X	3638	-0-	-198	-0-	3638	2			N	-0-
03		4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993	2			N	-0-
04		3900 X	3833	-0-	-67	-0-	3833	2			N	-0-
05		4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3962	2			N	-0-
06		3900 X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-
07		4030 X	3739	-0-	-291	-0-	3739	2			N	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230												
02		4004 X	3388	-0-	-616	-0-	3388	2			N	30
03		3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	30
04		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	30
05		3751 X	3257	-0-	-494	-0-	3235	2	22	9	N	50
06		3690 X	3363	-0-	-327	-0-	3335	2	28	9	N	75
07		3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	75

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493												
02		2492 X	1746	-0-	-746	-0-	1746	2			N	-0-
03		2511 X	1787	-0-	-724	-0-	1787	2			N	-0-
04		1950 X	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-
07		1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-

SEENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186												
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230												
02		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-
03		5301 X	5083	-0-	-218	-0-	5083	2			N	-0-
04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-
05		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-
06		5130 X	4587	-0-	-543	-0-	4587	2			N	-0-
07		5301 X	3294	-0-	-2007	-0-	3294	2			N	-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542												
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-
03		6696 X	5000	-0-	-1696	-0-	5000	2			N	-0-
04		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-
05		6696 X	6221	-0-	-475	-0-	6221	2			N	-0-
06		6480 X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-
07		6696 X	5944	-0-	-752	-0-	5944	2			N	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	5208 X	4430	-0-	-778	-0-	4430 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
*07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585		
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-
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2731 2	62 4 N	-0-		-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2765 2	60 4 N	-0-		-0-
*07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2913 2	62 4 N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935		
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-
05	4898 X	4337	-0-	-561	-0-	4337 2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918		
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-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	1445 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
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-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3876	-0-	-24	-0-	3876 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	3484 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
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-
05	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3544	-0-	-266	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	1459 2	N	-0-		160
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719 2	3 9 N	-0-	3	163
04	1620 N	751	-0-	-869	-0-	732 2	19 9 N	-0-	17	22
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		22
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 2	N	-0-		22
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1084	-0-	-807	-0-	1084	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
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-
05	4867 X	4588	-0-	-279	-0-	4588	2	N	-0-			-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2	N	-0-			-0-
*07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
02	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-
05	5766 X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
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-
05	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	30	-0-	-1350	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679		
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-
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2	N	-0-			-0-
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
*07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371		
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-
05	6541 X	5063	-0-	-1478	-0-	5063	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6190	-0-	-382	-0-	6190	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428		
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-
05	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	9446	-0-	-34	-0-	9446	2	N	-0-			-0-
*07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017 2	N	-0-		-0-
03	6448 X	6054	-0-	-394	-0-	6054 2	N	-0-		-0-
04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011 2	N	-0-		-0-
05	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 2	N	-0-		-0-
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793 2	N	-0-		-0-
*07	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705 2	N	-0-		-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
02	779 N	-0-	-0-	-779	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852		
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690		
02	5152 X	4802	-0-	-350	-0-	4802 2	N	-0-		-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2	N	-0-		-0-
04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2	N	-0-		-0-
05	5704 X	4274	-0-	-1430	-0-	4274 2	N	-0-		-0-
06	5520 X	5414	-0-	-106	-0-	5414 2	N	-0-		-0-
*07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062		
02	5180 X	3096	-0-	-2084	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
03	5735 X	5020	-0-	-715	-0-	5020 2	N	-0-		-0-
04	5550 X	5105	-0-	-445	-0-	5105 2	N	-0-		-0-
05	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4621 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	3859	-0-	-1001	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4874	-0-	-396	-0-	4874 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279		
02	2408 N	2236	-0-	-172	-0-	2236 2	N	-0-		40
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		40
04	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2441 2	N	-0-		40
05	2480 N	1605	-0-	-875	-0-	1605 2	N	-0-		40
06	2400 N	2051	-0-	-349	-0-	2051 2	N	-0-		40
07	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2453 2	N	-0-		40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388		
02	3920 X	3733	-0-	-187	-0-	3733 2	N	-0-		17
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		17
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-		17
05	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	3948 2	N	-0-		17
06	4020 X	3554	-0-	-466	-0-	3554 2	N	-0-		17
07	4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636 2	N	-0-		17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2		N	-0-		-0-
06	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
02	2800 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-
05	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	84	1	2803	2	N	-0-	-0-
06	2610 X	2569	-0-	-41	-0-	75	1	2494	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	74	1	2479	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
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-
05	3100 N	3559	-0-	459	1061	3559	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2597	-0-	-403	658	2597	2		N	-0-		-0-
*07	3801 X	3143	-0-	-658	-0-	3143	2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
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
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	N	25	111
06	2640 N	2452	-0-	-188	-0-	2446	2	6	9	N	5	116
*07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-		116

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
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-
05	7874 X	6995	-0-	-879	-0-	6995	2		N	-0-		-0-
06	7620 X	1755	-0-	-5865	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
*07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
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-
05	7998 X	6992	-0-	-1006	-0-	6992	2		N	-0-		-0-
06	7920 X	6452	-0-	-1468	-0-	6452	2		N	-0-		-0-
07	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	6440	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
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-
05	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2		N	-0-		-0-
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2		N	-0-		-0-
*07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299			
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-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	N	-0-		-0-
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2	N	-0-		-0-
*07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
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-
05	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2	N	-0-		-0-
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2	N	-0-		-0-

FASH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232166		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896			
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-		-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
*04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2014 - P&A 04/18/14											

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
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-
05	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
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-
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2	N	-0-		-0-
06	8100 X	7412	-0-	-688	-0-	7412	2	N	-0-		-0-
07	8370 X	6509	-0-	-1861	-0-	6509	2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
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		155
05	4681 X	4030	-0-	-651	-0-	4030	2	N	-0-		155
06	4530 X	3388	-0-	-1142	-0-	3388	2	N	-0-		155
07	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	4074	2	N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	9517 X	8396	-0-	-1121	-0-	8396 2	N	-0-			-0-
06	9210 X	8412	-0-	-798	-0-	8412 2	N	-0-			-0-
07	8959 X	8929	-0-	-30	-0-	8929 2	N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208	
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-
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-			-0-
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430	
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-
05	5084 X	4282	-0-	-802	-0-	4282 2	N	-0-			-0-
06	4980 X	3904	-0-	-1076	-0-	3904 2	N	-0-			-0-
*07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199	
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-
05	2511 N	2109	-0-	-402	-0-	2109 2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333	
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-
05	8494 X	7846	-0-	-648	-0-	7846 2	N	-0-			-0-
06	8220 X	7599	-0-	-621	-0-	7599 2	N	-0-			-0-
07	8463 X	7512	-0-	-951	-0-	7512 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817	
02	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-
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-			-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
*07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564	
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-
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3475	-0-	-95	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 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 (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	2		N	-0-	98
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2		N	-0-	98
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-	98

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510		
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
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2		N	-0-	37
06	12150	X	7367	-0-	-4783	-0-	7367	2		N	-0-	37
07	12555	X	10720	-0-	-1835	-0-	10720	2		N	-0-	37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140		
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-
05	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6464	2		N	-0-	-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-	-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2		N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104		
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-
05	806	X	14	-0-	-792	-0-	14	2		N	-0-	-0-
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	2		N	-0-	-0-
*07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2		N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269		
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
05	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	8919	2		N	-0-	71
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2		N	-0-	71
07	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2		N	-0-	71

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980		
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-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-	-0-
06	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	3060	2		N	-0-	-0-
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740		
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-
05	5735	X	2993	-0-	-2742	-0-	2993	2		N	-0-	-0-
06	5550	X	2210	-0-	-3340	-0-	2210	2		N	-0-	-0-
07	5735	X	3312	-0-	-2423	-0-	3312	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408					
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-
05	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233687		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022					
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-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560					
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-
05	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964					
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-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205					
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-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4300	2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586					
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-
05	8432	X	1636	-0-	-6796	-0-	1584	2	52	4	N	-0-		-0-
06	4560	X	2367	-0-	-2193	-0-	2311	2	56	4	N	-0-		-0-
07	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	2168	2	55	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	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
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-	
05	8494 X	8051	-0-	-443	-0-	8051	2	N	-0-	-0-	
06	8220 X	6528	-0-	-1692	-0-	6528	2	N	-0-	-0-	
07	9238 X	6560	-0-	-2678	-0-	6560	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891			
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-	
05	4867 X	2510	-0-	-2357	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	
06	4710 X	4059	-0-	-651	-0-	4059	2	N	-0-	-0-	
07	4557 X	3365	-0-	-1192	-0-	3365	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572			
02	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-	
05	6200 X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2	N	-0-	-0-	
06	6000 X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2	N	-0-	-0-	
07	6200 X	5869	-0-	-331	-0-	5869	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401			
02	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-	
05	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
06	2220 N	1796	-0-	-424	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400			
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-	
05	7657 X	6595	-0-	-1062	-0-	6595	2	N	-0-	-0-	
06	7410 X	6604	-0-	-806	-0-	6604	2	N	-0-	-0-	
07	7533 X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396			
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-	
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
*07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256			
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	
05	5363 X	4761	-0-	-602	-0-	4733	2	N	28	213	
06	4740 X	3985	-0-	-755	-0-	3983	2	N	2	34	
*07	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5456	2	N	161	180	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	N	-0-		-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		-0-
*07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250		
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-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	N	-0-		-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2	N	-0-		-0-
*07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
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-
05	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	3084 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
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-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2	N	-0-		-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	N	-0-		-0-
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446		
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		198
03	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2659 2	N	21	189 1	30
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-		30
05	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241 2	N	-0-		30
06	3270 X	2503	-0-	-767	-0-	2503 2	N	-0-		30
07	3379 X	2649	-0-	-730	-0-	2649 2	N	-0-		30

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
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
05	3596 X	2881	-0-	-715	-0-	2868 2	N	13 9		107
06	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3303 2	N	39 9		142
07	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536 2	N	-0-		142

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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	BALANCE

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-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1235	-0-	-475	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2		N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11582 - 12708	
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-
05		5766 X	3920	-0-	-1846	-0-	3858 2	62 4	N	-0-		-0-
06		5370 X	3767	-0-	-1603	-0-	3707 2	60 4	N	-0-		-0-
07		5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	3660 2	52 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	
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
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		155
06		2220 N	1959	-0-	-261	-0-	1959 2		N	-0-		155
07		2883 N	2089	-0-	-794	-0-	2087 2	2 9	N	2		157

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237227	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11283 - 12382	
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-
05		1922 N	1344	-0-	-578	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1690 2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #:		5	RRCID ->	237238	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	13134	PERF.11660 - 12258	
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-
05		5921 X	5516	-0-	-405	-0-	5454 2	62 4	N	-0-		-0-
06		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6106 2	59 4	N	-0-		-0-
*07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6187 2	59 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	
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-
05		4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792 2		N	-0-		-0-
06		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4782 2	168 9	N	153		153
*07		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-		153

HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	238969	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11323 - 12450	
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	2201 N	2016	-0-	-185	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
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-
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 2	N	-0-		-0-
06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2	N	-0-		-0-
*07	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
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-
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608 2	N	-0-		-0-
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2	N	-0-		-0-
*07	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
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-
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	N	-0-		-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
*07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
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-
05	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
*07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
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
05	5983 X	4940	-0-	-1043	-0-	4940 2	N	-0-		115
06	5790 X	4108	-0-	-1682	-0-	4108 2	N	-0-		115
*07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 2	N	-0-		115

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
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-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153 2	N	-0-			-0-
06	5490 X	4479	-0-	-1011	-0-	4479 2	N	-0-			-0-
*07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
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-
05	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3308	-0-	-629	-0-	3308 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
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-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3016	-0-	-164	-0-	3016 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2165 2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	1	183 1		25
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2	N	-0-			25
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	N	-0-			25
05	4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157 2	N	-0-			25
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3749 2	N	-0-			25
07	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887 2	N	-0-			25

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
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-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6784	-0-	-56	-0-	6784 2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	6610 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
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-
05	15996 X	13763	-0-	-2233	-0-	13763 2	N	-0-			-0-
06	14250 X	14215	-0-	-35	-0-	14215 2	N	-0-			-0-
07	14725 X	11628	-0-	-3097	-0-	11628 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
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-
05	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	4922 2	N	-0-			-0-
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850 2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5476 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
06	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16777 2	N	-0-		-0-
*07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
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-
05	5053 X	2423	-0-	-2630	-0-	2423 2	Y	-0-		-0-
06	4680 X	3902	-0-	-778	-0-	3902 2	Y	-0-		-0-
*07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
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-
05	6262 X	6200	-0-	-62	-0-	6200 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689 2	N	-0-		-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
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
05	9238 X	216	-0-	-9022	-0-	216 2	N	-0-		216
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-		N	-0-		216
07	6293 X	43	-0-	-6250	-0-	43 2	N	-0-	187 1	29

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
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-
05	5797 X	5330	-0-	-467	-0-	5330 2	N	-0-		-0-
06	5610 X	5291	-0-	-319	-0-	5291 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	5234	-0-	-873	-0-	5234 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
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-
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2	N	-0-		-0-
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 2	N	-0-		-0-
07	6727 X	6210	-0-	-517	-0-	6210 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241817		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	4185 X	3388	-0-	-797	-0-	3388 2	N	-0-		-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	4153	-0-	-32	-0-	4153 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416		
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-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
*07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422		
02	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-
05	7316 X	6625	-0-	-691	-0-	6625 2	N	-0-		-0-
06	7080 X	5957	-0-	-1123	-0-	5957 2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5367	-0-	-1670	-0-	5367 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169		
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-
05	2852 X	2696	-0-	-156	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
*07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114		
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-
05	5797 X	4173	-0-	-1624	-0-	4173 2	N	-0-		-0-
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472		
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-
05	5270 X	4209	-0-	-1061	-0-	4209 2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	4020 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
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-
05	7688 X	7437	-0-	-251	-0-	7437 2	N	-0-		-0-
06	7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7210 2	N	-0-		-0-
07	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	7561 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4900 X	4864	-0-	-36	-0-	142	1	4722	2	N	-0-	-0-
03	5332 X	4677	-0-	-655	-0-	136	1	4541	2	N	-0-	-0-
04	5160 X	4813	-0-	-347	-0-	140	1	4673	2	N	-0-	-0-
05	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	146	1	4883	2	N	-0-	-0-
06	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	140	1	4683	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	4255	-0-	-1139	-0-	124	1	4131	2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514		
02	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8732	2	56	4	N	-0-	-0-
03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9193	2	54	4	N	-0-	-0-
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8098	2	58	4	N	-0-	-0-
05	9269 X	8443	-0-	-826	-0-	8381	2	62	4	N	-0-	-0-
06	8970 X	6908	-0-	-2062	-0-	6853	2	55	4	N	-0-	-0-
07	9269 X	8126	-0-	-1143	-0-	8064	2	62	4	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380		
02	4900 X	3611	-0-	-1289	-0-	3611	2			N	-0-	-0-
03	4991 X	4589	-0-	-402	-0-	4589	2			N	-0-	-0-
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-	-0-
05	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2			N	-0-	-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-	-0-
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944		
02	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-	-0-
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-	-0-
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-	-0-
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-	-0-
06	6360 X	6053	-0-	-307	-0-	6053	2			N	-0-	-0-
07	6572 X	3065	-0-	-3507	-0-	3065	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520		
02	6160 X	5435	-0-	-725	-0-	5435	2			N	-0-	-0-
03	6820 X	5753	-0-	-1067	-0-	5753	2			N	-0-	-0-
04	6420 X	5556	-0-	-864	-0-	5556	2			N	-0-	-0-
05	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-	-0-
06	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-	-0-
07	6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
02	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	1878	2			N	-0-	-0-
03	2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
04	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-	-0-
05	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-	-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	2144	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 #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2	N	-0-		-0-
06	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
07	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302				
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-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-		-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-		-0-
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
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-
05	4433	X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2	N	-0-		-0-
06	3570	X	2877	-0-	-693	-0-	2877	2	N	-0-		-0-
07	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	3100	2	N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508				
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-
05	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	2092	2	N	-0-		-0-
06	2190	X	1535	-0-	-655	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
07	2170	X	1620	-0-	-550	-0-	1620	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068				
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
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7851	2	22 9	N	20	110
06	7260	X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2		N	-0-	110
07	7905	X	6945	-0-	-960	-0-	6945	2		N	-0-	110

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246				
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-
05	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2		N	-0-	-0-
06	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2		N	-0-	-0-
*07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960				
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-
05	8494	X	7526	-0-	-968	-0-	7526	2		N	-0-	-0-
06	8100	X	4806	-0-	-3294	-0-	4806	2		N	-0-	-0-
07	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	-0-	-0-
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2		N	-0-	-0-	-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-	-0-	-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		N	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994			
02	10528 X	10164	-0-	-364	-0-	10164 2		N	-0-	-0-	-0-
03	11656 X	11261	-0-	-395	-0-	11261 2		N	-0-	-0-	-0-
04	11280 X	10713	-0-	-567	-0-	10713 2		N	-0-	-0-	-0-
05	11253 X	10842	-0-	-411	-0-	10842 2		N	-0-	-0-	-0-
06	10890 X	10529	-0-	-361	-0-	10529 2		N	-0-	-0-	-0-
07	11253 X	10855	-0-	-398	-0-	10855 2		N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074			
02	6860 X	6763	-0-	-97	-0-	6763 2		N	-0-	-0-	-0-
03	7595 X	7157	-0-	-438	-0-	7157 2		N	-0-	-0-	-0-
04	7350 X	6586	-0-	-764	-0-	6586 2		N	-0-	-0-	-0-
05	7502 X	7104	-0-	-398	-0-	7104 2		N	-0-	-0-	-0-
06	7260 X	6684	-0-	-576	-0-	6684 2		N	-0-	-0-	-0-
07	7502 X	6310	-0-	-1192	-0-	6310 2		N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738			
02	23132 X	7448	-0-	-15684	-0-	7448 2		N	-0-	-0-	-0-
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2		N	-0-	-0-	-0-
04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2		N	-0-	-0-	-0-
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2		N	-0-	-0-	-0-
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2		N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280			
02	6580 X	6311	-0-	-269	-0-	6311 2		N	-0-	-0-	-0-
03	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6859 2		N	-0-	-0-	-0-
04	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6411 2		N	-0-	-0-	-0-
05	7192 X	6533	-0-	-659	-0-	6533 2		N	-0-	-0-	-0-
06	6960 X	6643	-0-	-317	-0-	6643 2		N	-0-	-0-	-0-
07	6975 X	6486	-0-	-489	-0-	6486 2		N	-0-	-0-	-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
02	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	2388 2		N	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	727 2		N	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582 2		N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2131	-0-	-504	-0-	2131 2		N	-0-	-0-	-0-
06	2550 X	2522	-0-	-28	-0-	2522 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-	-0-	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431			
02	6412 X	5908	-0-	-504	-0-	5908 2		N	-0-	-0-	-0-
03	6882 X	5951	-0-	-931	-0-	5951 2		N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	5985	-0-	-765	-0-	5985 2		N	-0-	-0-	-0-
05	6975 X	5392	-0-	-1583	-0-	5392 2		N	-0-	-0-	-0-
06	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	5056 2		N	-0-	-0-	-0-
07	6541 X	5322	-0-	-1219	-0-	5322 2		N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																			
DAY	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116	- 13830									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE									
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									
05		14260 X	12319	-0-	-1941	-0-	12262	2	N	52	169 1	18									
06		13800 X	12890	-0-	-910	-0-	12890	2	N	-0-		18									
07		14260 X	12966	-0-	-1294	-0-	12966	2	N	-0-		18									

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		247473		COMPL. DATE		02/27/2008		TOTAL DEPTH		11200		PERF.10142		- 11053	
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									
05		1550 X	386	-0-	-1164	-0-	386	2	N	-0-		235									
06		433 X	433	-0-	-0-	-0-	400	2	N	30		265									
07		372 X	321	-0-	-51	-0-	287	2	N	31	184 1	112									

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		247474		COMPL. DATE		12/18/2007		TOTAL DEPTH		12559		PERF.11271		- 12393	
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-									
05		3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2	N	-0-		-0-									
06		3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2	N	-0-		-0-									
*07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-									

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID ->		247798		COMPL. DATE		01/14/2009		TOTAL DEPTH		12578		PERF.11202		- 12366	
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-									
05		9083 X	7486	-0-	-1597	-0-	7486	2	N	-0-		-0-									
06		8790 X	2707	-0-	-6083	-0-	2707	2	N	-0-		-0-									
07		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	-0-		-0-									

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID ->		247802		COMPL. DATE		10/31/2008		TOTAL DEPTH		12655		PERF.11132		- 12232	
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-		215									
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	24	178 1	61									
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-		61									
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-		61									
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	40		101									
*07		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-		101									

CURRY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID ->		247878		COMPL. DATE		10/04/2008		TOTAL DEPTH		12580		PERF.11174		- 12460	
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-									
05		3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2	N	-0-		-0-									
06		3990 X	3085	-0-	-905	-0-	3085	2	N	-0-		-0-									
07		4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-		-0-									

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID ->		247922		COMPL. DATE		02/20/2009		TOTAL DEPTH		11895		PERF.11350		- 11742	
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-									
05		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-		-0-									
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-		-0-									
*07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	7316 X	5781	-0-	-1535	-0-	5781 2	N	-0-		-0-
06	7080 X	6095	-0-	-985	-0-	6095 2	N	-0-		-0-
07	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6831 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
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-
05	8742 X	8041	-0-	-701	-0-	8041 2	N	-0-		-0-
06	8460 X	7147	-0-	-1313	-0-	7147 2	N	-0-		-0-
07	8432 X	7130	-0-	-1302	-0-	7130 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
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-
05	5301 X	5227	-0-	-74	-0-	5227 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5054 2	N	-0-		-0-
*07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
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-
05	7564 X	7556	-0-	-8	-0-	7556 2	N	-0-		-0-
06	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	5025 2	N	-0-		-0-
07	8308 X	6682	-0-	-1626	-0-	6682 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
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-
05	7936 X	6448	-0-	-1488	-0-	6448 2	N	-0-		-0-
06	7650 X	2718	-0-	-4932	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
07	7905 X	2541	-0-	-5364	-0-	2541 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895		
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-
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	N	-0-		-0-
*07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
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-
05	4805 X	4019	-0-	-786	-0-	4019 2	N	-0-		-0-
06	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	4054 2	N	-0-		-0-
*07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 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
02	3808 X	3546	-0-	-262	-0-	3501 2	45 9	N	41	102
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4201 2	30 9	N	27	129
04	3990 X	3927	-0-	-63	-0-	3916 2	11 9	N	10	139
05	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3987 2	10 9	N	9	148
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3732 2	17 9	N	15	163
07	4216 X	3880	-0-	-336	-0-	3880 2		N	-0-	163

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
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-
05	7533 X	4041	-0-	-3492	-0-	4041 2		N	-0-	-0-
06	7290 X	5092	-0-	-2198	-0-	5092 2		N	-0-	-0-
07	7533 X	5795	-0-	-1738	-0-	5795 2		N	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
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-
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 2		N	-0-	-0-
06	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-	-0-
*07	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682 2		N	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
02	7056 X	6881	-0-	-175	-0-	6881 2		N	-0-	27
03	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 2		N	-0-	-0-
04	7170 X	5809	-0-	-1361	-0-	5809 2		N	-0-	27
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 2		N	-0-	27
06	7380 X	6637	-0-	-743	-0-	6593 2	44 9	N	40	67
07	7626 X	6442	-0-	-1184	-0-	6442 2		N	-0-	67

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
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-
05	4402 X	3818	-0-	-584	-0-	3818 2		N	-0-	-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-	-0-
*07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
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-
05	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	4956 2		N	-0-	-0-
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-	-0-
*07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522		
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-
05	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322 2		N	-0-	-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-	-0-
07	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	3127 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
05		6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	4985 2		N	-0-			-0-
06		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
*07		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500	
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-
05		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		N	-0-			-0-
06		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-			-0-
*07		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 -	12374	
02		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-
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532	
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-
05		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
*07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 -	12686	
02		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
							193 9						
04		9840 X	9167	-0-	-673	-0-	8899 2	60 4	N	189	178 1		46
							208 9						
05		10261 X	9667	-0-	-594	-0-	9605 2	62 4	N	-0-			46
06		9930 X	9138	-0-	-792	-0-	9078 2	60 4	N	-0-			46
07		10261 X	9714	-0-	-547	-0-	9652 2	62 4	N	-0-			46

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114 -	12250	
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
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			45
06		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			45
07		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039 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
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-
05	7657 X	7123	-0-	-534	-0-	7123 2	N	-0-		-0-
06	7410 X	6523	-0-	-887	-0-	6523 2	N	-0-		-0-
07	7657 X	7392	-0-	-265	-0-	7392 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
02	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-
05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
06	4680 X	4373	-0-	-307	-0-	4373 2	N	-0-		-0-
07	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	4606 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342		
02	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-
05	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
06	3540 X	3211	-0-	-329	-0-	3211 2	N	-0-		-0-
07	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3389 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
02	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-
05	6665 X	5410	-0-	-1255	-0-	5410 2	N	-0-		-0-
06	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	5041 2	N	-0-		-0-
07	6200 X	5138	-0-	-1062	-0-	5138 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
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-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 2	N	-0-		-0-
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	N	-0-		-0-
*07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
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-
05	5828 X	5502	-0-	-326	-0-	5502 2	N	-0-		-0-
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5682	-0-	-146	-0-	5682 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
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-
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2239	-0-	-11	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
07	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	2272 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	13981 X	12121	-0-	-1860	-0-	12121 2		N	-0-	-0-
06	13530 X	8895	-0-	-4635	-0-	8895 2		N	-0-	-0-
07	13175 X	12059	-0-	-1116	-0-	12059 2		N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
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-
05	1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221 2		N	-0-	-0-
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239 2		N	-0-	-0-
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
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
05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5459 2	44 9	N	40	159
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4952 2	15 9	N	14	173
*07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5083 2	3 9	N	3	176

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
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-
05	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729 2		N	-0-	-0-
06	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821 2		N	-0-	-0-
07	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
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-
05	5332 X	2053	-0-	-3279	-0-	2053 2		N	-0-	-0-
06	5160 X	1527	-0-	-3633	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
*07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715 2		N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
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-
05	25420 X	20151	-0-	-5269	-0-	20089 2	62 4	N	-0-	-0-
06	22590 X	16181	-0-	-6409	-0-	16121 2	60 4	N	-0-	-0-
07	23250 X	15838	-0-	-7412	-0-	15778 2	60 4	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
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-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-	-0-
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5162 2	52 9	N	47		71
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4759 2	17 9	N	15		86
*07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-		86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579		
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-
05	961 N	646	-0-	-315	-0-	646 2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
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
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3343 2	2 9	N	2		100
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-		100
*07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3612 2	2 9	N	2		102

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
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-
05	2387 N	1788	-0-	-599	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
07	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2157 2	91 9	N	83		83

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
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-
05	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	2250 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
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-
05	3317 X	2805	-0-	-512	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2548	-0-	-769	-0-	2548 2		N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
02	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
05	6510 X	5242	-0-	-1268	-0-	5242 2		N	-0-		133
06	6300 X	4716	-0-	-1584	-0-	4716 2		N	-0-		133
07	6510 X	3942	-0-	-2568	-0-	3942 2		N	-0-		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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	7161 X	6885	-0-	-276	-0-	6885 2	N	-0-		-0-
06	6930 X	5232	-0-	-1698	-0-	5232 2	N	-0-		-0-
07	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	5310 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
02	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
05	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	5121 2	N	-0-		40
06	5460 X	5005	-0-	-455	-0-	5005 2	N	-0-		40
07	5611 X	4948	-0-	-663	-0-	4948 2	N	-0-		40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
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-
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	3420 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9473 2	53 9 N	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
05	10261 X	8874	-0-	-1387	-0-	8874 2	N	-0-		135
06	9930 X	7596	-0-	-2334	-0-	7538 2	58 9 N	53		188
07	10261 X	8778	-0-	-1483	-0-	8723 2	55 9 N	50	178 1	60

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
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-
05	11439 X	9434	-0-	-2005	-0-	9434 2	N	-0-		-0-
06	11070 X	8841	-0-	-2229	-0-	8841 2	N	-0-		-0-
07	11439 X	7844	-0-	-3595	-0-	7844 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
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-
05	4867 X	4565	-0-	-302	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4279	-0-	-461	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4574	-0-	-324	-0-	4574 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
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-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	3369	2			N	-0-
04	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2			N	-0-
05	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2			N	-0-
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			N	-0-
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
02	3668 X	3092	-0-	-576	-0-	3092	2			N	-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-
05	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2			N	-0-
06	4110 X	3500	-0-	-610	-0-	3500	2			N	-0-
07	4247 X	3415	-0-	-832	-0-	3415	2			N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
02	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-
03	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-
05	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-
*07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11432 - 11586	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160	
02	6524 X	6094	-0-	-430	-0-	6094	2			N	-0-
03	7223 X	6305	-0-	-918	-0-	6305	2			N	-0-
04	6990 X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-
05	6944 X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-
06	6720 X	6066	-0-	-654	-0-	6066	2			N	-0-
07	7192 X	6488	-0-	-704	-0-	6488	2			N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516	
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	962	2			N	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
06	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249	
02	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-
04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-
05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-
06	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-
07	5766 X	5344	-0-	-422	-0-	5344	2			N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5439	-0-	-501	-0-	5439	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5445	-0-	-693	-0-	5445	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714			
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-
05	11594 X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2	N	-0-			-0-
06	13440 X	10377	-0-	-3063	-0-	10377	2	N	-0-			-0-
07	13888 X	10167	-0-	-3721	-0-	10167	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208			
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-
05	4154 X	2170	-0-	-1984	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	2854	-0-	-1300	-0-	2854	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324			
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-
05	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6614	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	5684	-0-	-946	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	5994	2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421			
02	6888 X	6547	-0-	-341	-0-	6536	2	11 9	N	10		140
03	7564 X	7199	-0-	-365	-0-	7199	2		N	-0-		140
04	7320 X	5057	-0-	-2263	-0-	5057	2		N	-0-		140
05	7471 X	7120	-0-	-351	-0-	7107	2	13 9	N	12		152
06	7230 X	6586	-0-	-644	-0-	6586	2		N	-0-		152
07	7254 X	6634	-0-	-620	-0-	6634	2		N	-0-		152

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088			
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
05	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1379	2		N	-0-		24
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	662	2		N	-0-		24
*07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-		24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680			
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-
05	3937 X	2882	-0-	-1055	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
06	3510 X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2379	-0-	-659	-0-	2379	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	3596 X	3090	-0-	-506	-0-	3090 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2977	-0-	-503	-0-	2977 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	2845	-0-	-751	-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		
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-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777 2	N	-0-		-0-
*07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
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
05	7471 X	6360	-0-	-1111	-0-	6360 2	N	-0-		40
06	4440 X	606	-0-	-3834	-0-	606 2	N	-0-		40
07	8990 X	889	-0-	-8101	-0-	889 2	N	-0-		40

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
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-
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155 2	N	-0-		-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 2	N	-0-		-0-
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
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-
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
*07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
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-
05	10850 X	10031	-0-	-819	-0-	10031 2	N	-0-		-0-
06	10260 X	9363	-0-	-897	-0-	9363 2	N	-0-		-0-
07	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
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-
05	4681 X	4491	-0-	-190	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
06	4530 X	4269	-0-	-261	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4465	-0-	-123	-0-	4465 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	5518 X	4848	-0-	-670	-0-	4848 2	N	-0-		-0-
06	5250 X	4387	-0-	-863	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
02	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-
05	7750 X	6076	-0-	-1674	-0-	6076 2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6301	-0-	-749	-0-	6301 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6235	-0-	-771	-0-	6235 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
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
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2	N	-0-		51
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6025 2	N	2	9	53
*07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6128 2	N	6	9	58

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
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-
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
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-
05	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	N	-0-		-0-
*07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
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-
05	7750 X	7341	-0-	-409	-0-	7341 2	N	-0-		-0-
06	7500 X	6864	-0-	-636	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
07	8308 X	5644	-0-	-2664	-0-	5644 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15092 X	14367	-0-	-725	-0-	14367 2	N	-0-		-0-	
03	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18526 2	N	-0-		-0-	
04	16170 X	15784	-0-	-386	-0-	15784 2	N	-0-		-0-	
05	16709 X	10049	-0-	-6660	-0-	10049 2	N	-0-		-0-	
06	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667 2	N	-0-		-0-	
07	16709 X	15034	-0-	-1675	-0-	15034 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982		
02	4816 X	3308	-0-	-1508	-0-	3308 2	N	-0-		-0-	
03	5332 X	2892	-0-	-2440	-0-	2892 2	N	-0-		-0-	
04	4350 X	3492	-0-	-858	-0-	3492 2	N	-0-		-0-	
05	4495 X	3680	-0-	-815	-0-	3680 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877 2	N	-0-		-0-	
*07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-		-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260		
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-	
05	5673 X	4881	-0-	-792	-0-	49 1 4832 2	N	-0-		-0-	
06	5490 X	3561	-0-	-1929	-0-	44 1 3517 2	N	-0-		-0-	
07	5673 X	3034	-0-	-2639	-0-	38 1 2996 2	N	-0-		-0-	

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262		
02	4088 X	3731	-0-	-357	-0-	3731 2	N	-0-		-0-	
03	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3800 2	N	-0-		-0-	
05	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	3960 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692 2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772 2	N	-0-		-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388		
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-	
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370 2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338 2	N	-0-		-0-	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484		
02	15316 X	12658	-0-	-2658	-0-	12658 2	N	-0-		-0-	
03	16957 X	15718	-0-	-1239	-0-	15718 2	N	-0-		-0-	
04	16410 X	15261	-0-	-1149	-0-	15261 2	N	-0-		-0-	
05	15500 X	15301	-0-	-199	-0-	15301 2	N	-0-		-0-	
06	15210 X	13997	-0-	-1213	-0-	13997 2	N	-0-		-0-	
07	15779 X	12247	-0-	-3532	-0-	12247 2	N	-0-		-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846		
02	7308 X	7060	-0-	-248	-0-	7060 2	N	-0-		-0-	
03	8091 X	7174	-0-	-917	-0-	7174 2	N	-0-		-0-	
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	7904	-0-	-187	-0-	7904 2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	6591	-0-	-1239	-0-	6591 2	N	-0-		-0-	
07	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	8037 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-	
05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2	N	-0-	-0-	
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2	N	-0-	-0-	
*07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
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-	
05	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	4892 2	N	-0-	-0-	
06	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 2	N	-0-	-0-	
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
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-	
05	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250 2	N	-0-	-0-	
06	5400 X	3355	-0-	-2045	-0-	3355 2	N	-0-	-0-	
07	5642 X	3062	-0-	-2580	-0-	3062 2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
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-	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
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-	
05	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658 2	N	-0-	-0-	
06	4950 X	4314	-0-	-636	-0-	4314 2	N	-0-	-0-	
07	5115 X	4689	-0-	-426	-0-	4689 2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2	N	-0-	90	
03	8494 X	7872	-0-	-622	-0-	7798 2	N	67	157	
04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631 2	N	-0-	157	
05	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834 2	N	-0-	157	
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8117 2	N	117	98	
07	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	8193 2	N	-0-	98	

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
02	9072 X	8862	-0-	-210	-0-	8851 2	N	10	62	
03	9703 X	8017	-0-	-1686	-0-	8017 2	N	-0-	62	
04	9390 X	8455	-0-	-935	-0-	8455 2	N	-0-	62	
05	9827 X	8984	-0-	-843	-0-	8984 2	N	-0-	62	
06	9510 X	7839	-0-	-1671	-0-	7839 2	N	-0-	62	
07	9827 X	8006	-0-	-1821	-0-	7982 2	N	22	84	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	5760 2	N	-0-		-0-
06	5820 X	5382	-0-	-438	-0-	5382 2	N	-0-		-0-
07	6293 X	5352	-0-	-941	-0-	5352 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
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-
05	7068 X	5681	-0-	-1387	-0-	5681 2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6678	-0-	-162	-0-	6678 2	N	-0-		-0-
07	7068 X	6944	-0-	-124	-0-	6944 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
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-
05	18600 X	16824	-0-	-1776	-0-	16824 2	N	-0-		-0-
06	17670 X	15672	-0-	-1998	-0-	15672 2	N	-0-		-0-
07	18259 X	15833	-0-	-2426	-0-	15833 2	N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
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-
05	2263 X	1848	-0-	-415	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
06	2220 X	1506	-0-	-714	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
*07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-		-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
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
05	8153 X	5769	-0-	-2384	-0-	5769 2	N	-0-		55
06	7680 X	6039	-0-	-1641	-0-	5965 2	N	74 9	67	122
07	7130 X	6144	-0-	-986	-0-	6144 2	N	-0-		122

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
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
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2	N	-0-		35
06	7080 X	6500	-0-	-580	-0-	6500 2	N	-0-		35
07	7316 X	7022	-0-	-294	-0-	7022 2	N	-0-		35

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
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-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
06	2370 N	1774	-0-	-596	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	6634 X	3856	-0-	-2778	-0-	3856	2	N	-0-	-0-	
06	5880 X	3394	-0-	-2486	-0-	3394	2	N	-0-	-0-	
07	6200 X	3836	-0-	-2364	-0-	3836	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
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-	
05	3937 X	3322	-0-	-615	-0-	3322	2	N	-0-	-0-	
06	3840 X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
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-	
05	14012 X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2	N	-0-	-0-	
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2	N	-0-	-0-	
07	13795 X	13588	-0-	-207	-0-	13588	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
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-	
05	7037 X	6051	-0-	-986	-0-	6051	2	N	-0-	-0-	
06	6810 X	5157	-0-	-1653	-0-	5157	2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	5030	-0-	-2007	-0-	5030	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
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-	
05	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	4532	2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	4509	-0-	-21	-0-	4509	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
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-	
05	6262 X	5966	-0-	-296	-0-	5966	2	N	-0-	-0-	
06	6060 X	4824	-0-	-1236	-0-	4824	2	N	-0-	-0-	
07	6231 X	4548	-0-	-1683	-0-	4548	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
02	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-	
05	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	7200	2	N	-0-	-0-	
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2	N	-0-	-0-	
07	8029 X	7277	-0-	-752	-0-	7277	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11508 X	9521	-0-	-1987	-0-	9458	2	63	9	N	57	200
03	12276 X	10252	-0-	-2024	-0-	10252	2			N	-0-	200
04	11640 X	8590	-0-	-3050	-0-	8589	2	1	9	N	181 1	20
05	12028 X	9682	-0-	-2346	-0-	9625	2	57	9	N	52	72
06	11640 X	6466	-0-	-5174	-0-	6466	2			N	-0-	72
07	10540 X	10029	-0-	-511	-0-	10029	2			N	-0-	72

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091		
02	11004 X	9191	-0-	-1813	-0-	9191	3			N	-0-	191
03	12183 X	10119	-0-	-2064	-0-	10107	3	12	9	N	11	202
04	11790 X	9804	-0-	-1986	-0-	9654	3	150	9	N	136	159
*05	11718 X	9374	-0-	-2344	-0-	9241	3	133	9	N	121	101
06	11340 X	7481	-0-	-3859	-0-	7481	3			N	-0-	101
07	10168 X	9007	-0-	-1161	-0-	9007	2			N	-0-	101

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450		
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-	27
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-	27
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	27
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	27
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7018	2	7	9	N	6	33
*07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	33

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803		
02	2072 N	1977	-0-	-95	-0-	1977	2			N	-0-	-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	-0-
05	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-	-0-
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1961	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2			N	-0-	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076		
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-	-0-
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-	-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-	-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-	-0-
06	2340 N	1950	-0-	-390	-0-	1950	2			N	-0-	-0-
07	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888		
02	6916 X	6474	-0-	-442	-0-	6474	2			N	-0-	-0-
03	7657 X	6889	-0-	-768	-0-	6889	2			N	-0-	-0-
04	7380 X	7086	-0-	-294	-0-	7086	2			N	-0-	-0-
05	7161 X	6820	-0-	-341	-0-	6820	2			N	-0-	-0-
06	6930 X	6407	-0-	-523	-0-	6407	2			N	-0-	-0-
07	7316 X	6405	-0-	-911	-0-	6405	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785		
02	10640 X	8897	-0-	-1743	-0-	8897	2			N	-0-	-0-
03	13020 X	12969	-0-	-51	-0-	12969	2			N	-0-	-0-
04	12600 X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-	-0-
05	13020 X	8556	-0-	-4464	-0-	8556	2			N	-0-	-0-
06	12540 X	10723	-0-	-1817	-0-	10723	2			N	-0-	-0-
07	12958 X	10604	-0-	-2354	-0-	10604	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2				-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2				-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2				-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2				-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2				-0-
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706		
02	2268 N	2146	-0-	-122	-0-	2146 2				-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2				-0-
04	2430 N	2285	-0-	-145	-0-	2285 2				-0-
05	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2322 2				-0-
06	2160 N	2149	-0-	-11	-0-	2149 2				-0-
07	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240 2				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930		
02	6944 X	5175	-0-	-1769	-0-	5175 2				-0-
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 2				-0-
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 2				-0-
05	6758 X	5944	-0-	-814	-0-	5944 2				-0-
06	7320 X	6679	-0-	-641	-0-	6679 2				-0-
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	6334 2				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076		
02	3864 X	3603	-0-	-261	-0-	3603 2				-0-
03	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4049 2				-0-
04	4140 X	3791	-0-	-349	-0-	3791 2				-0-
05	4154 X	3852	-0-	-302	-0-	3852 2				-0-
06	3960 X	3569	-0-	-391	-0-	3569 2				-0-
07	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	3824 2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851		
02	6188 X	5281	-0-	-907	-0-	5281 2				-0-
03	6448 X	5301	-0-	-1147	-0-	5301 2				-0-
04	6210 X	5404	-0-	-806	-0-	5404 2				-0-
05	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5337 2				-0-
06	5670 X	4910	-0-	-760	-0-	4910 2				-0-
07	5859 X	5100	-0-	-759	-0-	5100 2				-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
02	10724 X	10293	-0-	-431	-0-	10293 2				40
03	11873 X	11103	-0-	-770	-0-	10980 2	123 9	Y		152
04	11490 X	9904	-0-	-1586	-0-	9795 2	109 9	Y	124 1	127
05	11470 X	6828	-0-	-4642	-0-	6828 2		Y		127
06	11040 X	7162	-0-	-3878	-0-	7162 2		Y		127
*07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932 2		Y		127

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322		
02	9408 X	8363	-0-	-1045	-0-	8363 2				-0-
03	9300 X	8868	-0-	-432	-0-	8868 2				-0-
04	9000 X	7386	-0-	-1614	-0-	7386 2				-0-
05	9300 X	8742	-0-	-558	-0-	8742 2				-0-
06	8970 X	7850	-0-	-1120	-0-	7850 2				-0-
07	9269 X	6354	-0-	-2915	-0-	6354 2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2		Y	-0-	-0-
06	6390 X	5300	-0-	-1090	-0-	5300 2		Y	-0-	-0-
*07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2		Y	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280		
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-
05	5239 X	4515	-0-	-724	-0-	4515 2		N	-0-	-0-
06	5070 X	4255	-0-	-815	-0-	4255 2		N	-0-	-0-
07	5239 X	4717	-0-	-522	-0-	4717 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
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-
05	10447 X	9500	-0-	-947	-0-	9500 2		N	-0-	-0-
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	9334 2		N	-0-	-0-
07	10261 X	9362	-0-	-899	-0-	9362 2		N	-0-	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187		
02	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-
05	9765 X	8653	-0-	-1112	-0-	8653 2		N	-0-	-0-
06	9450 X	8316	-0-	-1134	-0-	8316 2		N	-0-	-0-
07	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8466 2		N	-0-	-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362		
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-
05	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705 2		N	-0-	-0-
06	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958 2		N	-0-	-0-
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823		
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-
05	13795 X	9611	-0-	-4184	-0-	9611 2		N	-0-	-0-
06	13350 X	6460	-0-	-6890	-0-	6460 2		N	-0-	-0-
07	12462 X	9441	-0-	-3021	-0-	9441 2		N	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
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-
05	11873 X	3198	-0-	-8675	-0-	3198 2		N	-0-	-0-
06	11490 X	3995	-0-	-7495	-0-	3995 2		N	-0-	-0-
*07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	6169 X	5857	-0-	-312	-0-	5857 2	N	-0-			-0-
06	5970 X	5445	-0-	-525	-0-	5445 2	N	-0-			-0-
07	6169 X	5541	-0-	-628	-0-	5541 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
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-
05	11067 X	10254	-0-	-813	-0-	10254 2	N	-0-			-0-
06	10710 X	7301	-0-	-3409	-0-	7301 2	N	-0-			-0-
07	10819 X	10047	-0-	-772	-0-	10047 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
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-
05	713 N	114	-0-	-599	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
02	3052 X	2628	-0-	-424	-0-	2628 2	N	-0-			98
03	3379 X	2390	-0-	-989	-0-	2379 2	N	11 9			108
04	3180 X	2233	-0-	-947	-0-	2226 2	N	7 9			114
05	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2429 2	N				114
06	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	2089 2	N	3 9			117
07	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	2296 2	N				117

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
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-
05	5394 X	2611	-0-	-2783	-0-	2611 2	N	-0-			-0-
06	5220 X	5032	-0-	-188	-0-	5032 2	N	-0-			-0-
07	5394 X	2031	-0-	-3363	-0-	2031 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397	
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-
05	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910 2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
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-
05	6293 X	5203	-0-	-1090	-0-	5203 2	N	-0-			-0-
06	5340 X	5002	-0-	-338	-0-	5002 2	N	-0-			-0-
07	5456 X	4643	-0-	-813	-0-	4643 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	11501 X	9789	-0-	-1712	-0-	9789 2	N	-0-		-0-
06	10620 X	9119	-0-	-1501	-0-	9119 2	N	-0-		-0-
07	10757 X	9226	-0-	-1531	-0-	9226 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
02	4536 X	4291	-0-	-245	-0-	4291 2	N	-0-		113
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4735 2	N	19	21 9	132
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	-0-		132
05	4743 X	4422	-0-	-321	-0-	4422 2	N	-0-		132
06	4590 X	4070	-0-	-520	-0-	4070 2	N	-0-		132
07	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 2	N	-0-		132

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
02	14812 X	13207	-0-	-1605	-0-	13207 2	N	-0-		157
03	15872 X	14151	-0-	-1721	-0-	14123 2	N	25	28 9	182
04	15360 X	10227	-0-	-5133	-0-	10105 2	N	111	122 9	106
05	15035 X	12977	-0-	-2058	-0-	12977 2	N	-0-	187 1	106
06	14550 X	11391	-0-	-3159	-0-	11358 2	N	30	33 9	136
*07	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14860 2	N	20	22 9	156

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
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-
05	9858 X	9248	-0-	-610	-0-	9248 2	N	-0-		-0-
06	9540 X	7894	-0-	-1646	-0-	7894 2	N	-0-		-0-
07	9176 X	9131	-0-	-45	-0-	9131 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
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
05	7130 X	6344	-0-	-786	-0-	6344 2	N	-0-		267
06	6900 X	5953	-0-	-947	-0-	5935 2	N	16	18 9	283
07	6882 X	5913	-0-	-969	-0-	5912 2	N	1	1 9	110

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
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-
05	5084 X	4992	-0-	-92	-0-	4992 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	4795	-0-	-125	-0-	4795 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4587	-0-	-497	-0-	4587 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731		
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-
05	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15372 2	N	-0-		-0-
06	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101 2	N	-0-		-0-
*07	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	15805 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	17098 X	5464	-0-	-11634	-0-	5464	2		N	-0-		-0-
06	7410 X	6949	-0-	-461	-0-	6949	2		N	-0-		-0-
07	7037 X	5550	-0-	-1487	-0-	5550	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
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-
05	12620 X	4134	-0-	-8486	-0-	4134	2		N	-0-		-0-
06	4740 X	4155	-0-	-585	-0-	4155	2		N	-0-		-0-
07	4836 X	4044	-0-	-792	-0-	4044	2		N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
02	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-
05	13020 X	11802	-0-	-1218	-0-	11802	2		N	-0-		-0-
06	12600 X	10528	-0-	-2072	-0-	10528	2		N	-0-		-0-
07	12927 X	7958	-0-	-4969	-0-	7958	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254			
02	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-
05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-		-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-		-0-
*07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094			
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
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6186	2	25 9	N	23		185
06	4860 X	4179	-0-	-681	-0-	4148	2	31 9	N	28	182 1	31
07	5022 X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2		N	-0-		31

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450			
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-
05	21111 X	20359	-0-	-752	-0-	20359	2		N	-0-		-0-
06	20190 X	18578	-0-	-1612	-0-	18578	2		N	-0-		-0-
07	19809 X	18129	-0-	-1680	-0-	18129	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776			
02	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-
05	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2		N	-0-		-0-
06	6000 X	4684	-0-	-1316	-0-	4684	2		N	-0-		-0-
07	6200 X	4128	-0-	-2072	-0-	4128	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2	N	-0-	-0-	
06	3270 X	2669	-0-	-601	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
07	3379 X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214			
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-	
05	6665 X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2	N	-0-	-0-	
06	6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4885	2	N	-0-	-0-	
07	6510 X	6023	-0-	-487	-0-	6023	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733			
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-	
05	5332 X	4978	-0-	-354	-0-	4978	2	N	-0-	-0-	
06	5070 X	4520	-0-	-550	-0-	4520	2	N	-0-	-0-	
07	5239 X	4457	-0-	-782	-0-	4457	2	N	-0-	-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512			
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	
05	10509 X	9532	-0-	-977	-0-	9519	2	13 9 Y	12	33	
06	9660 X	8840	-0-	-820	-0-	8822	2	18 9 Y	16	49	
07	11904 X	9316	-0-	-2588	-0-	9304	2	12 9 Y	11	60	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650			
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-	
05	19809 X	17677	-0-	-2132	-0-	17677	2	N	-0-	-0-	
06	18210 X	16191	-0-	-2019	-0-	16191	2	N	-0-	-0-	
07	18166 X	16062	-0-	-2104	-0-	16062	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782			
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	
05	2449 X	2210	-0-	-239	-0-	2210	2	N	-0-	52	
06	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	2	N	-0-	52	
07	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	2368	2	N	-0-	52	

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992			
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-	
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-	-0-	
06	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	
*07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2				59
03	6386 X	5571	-0-	-815	-0-	5571	2				59
04	6030 X	5198	-0-	-832	-0-	5198	2				59
05	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	5698	2				59
06	5940 X	5867	-0-	-73	-0-	5867	2				59
07	6138 X	5440	-0-	-698	-0-	5406	2	34	9	N	90

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2				-0-
03	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2				-0-
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2				-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2				-0-
06	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	3894	2				-0-
07	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
02	4032 X	3011	-0-	-1021	-0-	3011	2				-0-
03	4464 X	3229	-0-	-1235	-0-	3229	2				-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2				-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2				-0-
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2961	2				-0-
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
02	6384 X	4879	-0-	-1505	-0-	4879	2				-0-
03	6603 X	5908	-0-	-695	-0-	5908	2				-0-
04	6030 X	5004	-0-	-1026	-0-	5004	2				-0-
05	6231 X	4895	-0-	-1336	-0-	4895	2				-0-
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	5395	2				-0-
07	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
02	3304 X	2752	-0-	-552	-0-	2752	2				-0-
03	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	2				-0-
04	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	3139	2				-0-
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3420	2				-0-
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2				-0-
07	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
02	10808 X	8920	-0-	-1888	-0-	8920	2				-0-
03	11966 X	8990	-0-	-2976	-0-	8990	2				-0-
04	11580 X	6886	-0-	-4694	-0-	6886	2				-0-
05	10695 X	9283	-0-	-1412	-0-	9283	2				-0-
06	9570 X	7006	-0-	-2564	-0-	7006	2				-0-
07	9889 X	6516	-0-	-3373	-0-	6516	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
02	10332 X	8665	-0-	-1667	-0-	8665	2				-0-
03	11904 X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2				-0-
04	11520 X	9424	-0-	-2096	-0-	9424	2				-0-
05	11904 X	9247	-0-	-2657	-0-	9247	2				-0-
06	11130 X	7682	-0-	-3448	-0-	7682	2				-0-
07	9734 X	8742	-0-	-992	-0-	8742	2				-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	* * 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
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-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	5297	-0-	-2263	-0-	5297	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	6998	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
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-
05	6727 X	5660	-0-	-1067	-0-	5660	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	5062	-0-	-1448	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	5654	-0-	-1073	-0-	5654	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
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-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
02	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-
05	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
06	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5022	-0-	-930	-0-	5022	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
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-
05	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	5569	-0-	-1437	-0-	5569	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397		
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-
05	5053 X	4071	-0-	-982	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	3779	-0-	-1111	-0-	3779	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3937	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
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-
05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2	N	-0-			-0-
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2	N	-0-			-0-
*07	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	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
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	3153	2		N	-0-		-0-
06	3390 X	2231	-0-	-1159	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
07	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796				
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-
05	12276 X	11663	-0-	-613	-0-	11663	2		N	-0-		-0-
06	11880 X	10921	-0-	-959	-0-	10921	2		N	-0-		-0-
07	12710 X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212				
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-
05	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-		-0-
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		N	-0-		-0-
*07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282				
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-
05	5270 X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2		N	-0-		-0-
06	5160 X	4538	-0-	-622	-0-	4538	2		N	-0-		-0-
07	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420				
02	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-
05	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2		N	-0-		-0-
06	8250 X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2		N	-0-		-0-
*07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2		N	-0-		-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
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-
05	10447 X	8172	-0-	-2275	-0-	49	1	8123	2	N	-0-	-0-
06	9390 X	8149	-0-	-1241	-0-	47	1	8102	2	N	-0-	-0-
07	9517 X	7656	-0-	-1861	-0-	49	1	7607	2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132				
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
05	9114 X	7445	-0-	-1669	-0-	7445	2		N	-0-		75
06	8820 X	8057	-0-	-763	-0-	8057	2		N	-0-		75
07	8866 X	7877	-0-	-989	-0-	7877	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 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
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-
05	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2	N	-0-	-0-
06	3840 X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
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-
05	5921 X	4636	-0-	-1285	-0-	4636	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	3697	-0-	-2033	-0-	3697	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	4279	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
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-
05	7781 X	6938	-0-	-843	-0-	6938	2	N	-0-	-0-
06	7530 X	6104	-0-	-1426	-0-	6104	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2	N	-0-	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111		
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
05	9672 X	8207	-0-	-1465	-0-	8194	2	13 9 Y	12	33
06	9360 X	7794	-0-	-1566	-0-	7776	2	18 9 Y	16	49
07	10323 X	8189	-0-	-2134	-0-	8177	2	12 9 Y	11	60

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424		
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-
05	13144 X	6512	-0-	-6632	-0-	6512	2	N	-0-	-0-
06	12720 X	7042	-0-	-5678	-0-	7042	2	N	-0-	-0-
07	12524 X	6600	-0-	-5924	-0-	6600	2	N	-0-	-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117		
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
05	10044 X	9269	-0-	-775	-0-	9195	2	74 9 N	67	153
06	9120 X	9055	-0-	-65	-0-	9055	2	N	-0-	153
07	9238 X	8331	-0-	-907	-0-	8235	2	96 9 N	87	174 1 66

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253		
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-
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2	N	-0-	-0-
06	8190 X	7450	-0-	-740	-0-	7450	2	N	-0-	-0-
07	8463 X	6603	-0-	-1860	-0-	6603	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2	N	-0-			-0-
06	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2	N	-0-			-0-
*07	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067			
02	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
05	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3	N	-0-			80
06	4080 X	3730	-0-	-350	-0-	3730	3	N	-0-			80
07	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086			
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-
05	7688 X	6873	-0-	-815	-0-	6873	2	N	-0-			-0-
06	7260 X	6486	-0-	-774	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	6316	-0-	-1186	-0-	6316	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125			
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-
05	47646 X	13666	-0-	-33980	-0-	13666	2	N	-0-			-0-
06	14820 X	9117	-0-	-5703	-0-	9117	2	N	-0-			-0-
07	15314 X	7047	-0-	-8267	-0-	7047	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
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-
05	6665 X	5710	-0-	-955	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	5286	-0-	-1348	-0-	5286	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
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-
05	10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2	N	-0-			-0-
06	9930 X	8926	-0-	-1004	-0-	8926	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9228	-0-	-1033	-0-	9228	2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930			
02	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
05	16585 X	13093	-0-	-3492	-0-	13093	2		N	-0-		25
06	15540 X	12168	-0-	-3372	-0-	12151	2	17 9	N	15		40
07	15035 X	12440	-0-	-2595	-0-	12316	2	124 9	N	113		153

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14446 X	12220	-0-	-2226	-0-	12220	2	N	-0-			-0-
06	13980 X	11092	-0-	-2888	-0-	11092	2	N	-0-			-0-
07	14105 X	12648	-0-	-1457	-0-	12648	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
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-
05	6696 X	6644	-0-	-52	-0-	6644	2	N	-0-			-0-
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
*07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
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-
05	10881 X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2	N	-0-			-0-
06	10500 X	8266	-0-	-2234	-0-	8266	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	8865	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
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-
05	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
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-
05	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2	N	-0-			-0-
06	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2	N	-0-			-0-
07	10354 X	9002	-0-	-1352	-0-	9002	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
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-
05	6479 X	5117	-0-	-1362	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
06	6270 X	4895	-0-	-1375	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050		
02	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	172 1	100
04	32902 X	32902	-0-	-0-	-0-	32850	2	52 9	N	47		147
05	32147 X	28506	-0-	-3641	-0-	28473	2	33 9	N	30		177
06	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	33622	2	55 9	N	50	189 1	38
07	32147 X	31364	-0-	-783	-0-	31360	2	4 9	N	4		42

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	5270	X	4669	-0-	-601	-0-	4669 2	N	-0-		42
06	5280	X	4377	-0-	-903	-0-	4377 2	N	-0-		42
07	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	4347 2	N	-0-		42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 11605		PERF.11183 - 11470	
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-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	6812	-0-	3812	-0-	6812 2	N	-0-		-0-
*07	3100	N	37132	-0-	34032	-0-	37844 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
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-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093 2	N	-0-		-0-
06	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826 2	N	-0-		-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4723 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
02	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-
05	10509	X	9208	-0-	-1301	-0-	9208 2	N	-0-		-0-
06	10170	X	8673	-0-	-1497	-0-	8673 2	N	-0-		-0-
07	9765	X	8679	-0-	-1086	-0-	8679 2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236	
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-
05	8990	X	7497	-0-	-1493	-0-	7497 2	N	-0-		-0-
06	8070	X	6306	-0-	-1764	-0-	6306 2	N	-0-		-0-
07	8215	X	6972	-0-	-1243	-0-	6972 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989	
02	43120	X	32029	-0-	-11091	-0-	32029 2	N	-0-		227
03	44826	X	22266	-0-	-22560	-0-	22266 2	N	-0-		227
04	41520	X	29273	-0-	-12247	-0-	29271 2	N	2	180 1	49
05	39153	X	8752	-0-	-30401	-0-	8752 2	N	-0-		49
06	35760	X	20358	-0-	-15402	-0-	20358 2	N	-0-		49
07	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059 2	N	-0-		49

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660	
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-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-		-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
*07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9464 X	8550	-0-	-914	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
03	10478 X	8815	-0-	-1663	-0-	8815 2		N	-0-			-0-
04	10140 X	8398	-0-	-1742	-0-	8398 2		N	-0-			-0-
05	10478 X	6516	-0-	-3962	-0-	6516 2		N	-0-			-0-
06	9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	7836 2		N	-0-			-0-
07	9455 X	5516	-0-	-3939	-0-	5516 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428				
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-			-0-
03	8866 X	5679	-0-	-3187	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
04	7680 X	4773	-0-	-2907	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
05	7316 X	3927	-0-	-3389	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	3925	-0-	-2495	-0-	3925 2		N	-0-			-0-
07	6417 X	4086	-0-	-2331	-0-	4086 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075				
02	12152 X	10337	-0-	-1815	-0-	10337 2		N	-0-			-0-
03	12462 X	10317	-0-	-2145	-0-	10317 2		N	-0-			-0-
04	12060 X	9975	-0-	-2085	-0-	9975 2		N	-0-			-0-
05	11904 X	10232	-0-	-1672	-0-	10232 2		N	-0-			-0-
06	11070 X	9496	-0-	-1574	-0-	9496 2		N	-0-			-0-
07	11439 X	8785	-0-	-2654	-0-	8785 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479				
02	4788 X	3622	-0-	-1166	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4027	-0-	-747	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3779	-0-	-751	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3681	-0-	-814	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3553	-0-	-407	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	3347 2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777				
02	36652 X	27014	-0-	-9638	-0-	27014 2		N	-0-			-0-
03	40424 X	27685	-0-	-12739	-0-	27685 2		N	-0-			-0-
04	39120 X	26901	-0-	-12219	-0-	26901 2		N	-0-			-0-
05	31899 X	27331	-0-	-4568	-0-	27331 2		N	-0-			-0-
06	30750 X	24616	-0-	-6134	-0-	24616 2		N	-0-			-0-
07	29915 X	23897	-0-	-6018	-0-	23897 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366				
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746 2		N	-0-			-0-
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11191 2		N	-0-			-0-
04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2		N	-0-			-0-
05	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883 2		N	-0-			-0-
06	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2		N	-0-			-0-
*07	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826				
02	5712 X	3942	-0-	-1770	-0-	3942 2		N	-0-			-0-
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-			-0-
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	3589	-0-	-1557	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	4785	-0-	-855	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	4496	-0-	-1332	-0-	4496 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STARK GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	11285 - 16478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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	183 1		55
04		T. A.	94484	-0-	94484	1960769	94440 2	44 9	N	40			95
05		T. A.	107780	-0-	107780	2068549	107605 2	175 9	N	159	177 1		77
06		T. A.	122502	-0-	122502	2191051	122458 2	44 9	N	40			117
07		0 W	117561	-0-	117561	2308612	117520 2	41 9	N	37			154

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12300 - 15928	
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
05		75051 X	73101	-0-	-1950	-0-	73057 2	44 9	N	40			128
06		70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	70709 2	6 9	N	5			133
07		82336 X	71186	-0-	-11150	-0-	71164 2	22 9	N	20			153

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12365 - 16493	
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		461678 X	241247	-0-	-220431	-0-	241247 2		N	-0-			-0-
05		301816 X	231772	-0-	-70044	-0-	231772 2		N	-0-			-0-
06		292080 X	215302	-0-	-76778	-0-	215302 2		N	-0-			-0-
07		301816 X	214169	-0-	-87647	-0-	214169 2		N	-0-			-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	12045 - 15508	
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		340107 X	247503	-0-	-92604	-0-	247503 2		N	-0-			-0-
05		280705 X	260563	-0-	-20142	-0-	260374 2	189 9	N	172			172
06		271650 X	205259	-0-	-66391	-0-	204576 2	683 9	N	621	528 1		265
07		280705 X	189564	-0-	-91141	-0-	188937 2	627 9	N	570	543 1		292

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		150554 X	126756	-0-	-23798	-0-	126756 2		N	-0-			-0-
05		126385 X	126385	-0-	-0-	-0-	126385 2		N	-0-			-0-
06		104280 X	104280	-0-	-0-	-0-	104280 2		N	-0-			-0-
07		106516 X	87319	-0-	-19197	-0-	87319 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11857 - 18286	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	137314	-0-	137314	137314	137314 2		N	-0-			-0-
07		SHUT IN	237717	-0-	237717	375031	237717 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON		88576 330 333923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034
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
05	1147 X	780	-0-	-367	-0-	473	1	307	2	N	-0-	2
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	458	1	352	2	N	-0-	2
*07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	473	1	370	2	N	-0-	2

XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		945936 7F		RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 - 8140	
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-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8046 - 8224
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-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	-0-
06	480 N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-	-0-
07	775 N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980 - 8143
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 8188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 8164	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100 - 8224	
02	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	
05	10106 X	9211	-0-	-895	-0-	9211	2	N	-0-	80	
06	9690 X	7486	-0-	-2204	-0-	7486	2	N	-0-	80	
07	9765 X	8695	-0-	-1070	-0-	8695	2	N	-0-	80	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439	
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-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8244 - 8248	
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-	
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
*07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
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-	
05	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	232	-0-	-1358	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	331	-0-	-1436	-0-	331	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (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

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
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-					15
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					15
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-		427	1	6810	2	N	16	16	8			12
							18	9									
03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		473	1	8485	2	N	7	7	8			12
							8	9									
04	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-		458	1	7098	2	N	6	6	8			12
							7	9									
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-		473	1	8348	2	N	9	9	8			12
							10	9									
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-		458	1	9201	2	N	7	7	8			12
							8	9									
*07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-		473	1	7722	2	N	5	5	8			12
							6	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	3220 X	3094	-0-	-126	-0-		427	1	2660	2	N	6	6	8			139
							7	9									
03	3565 X	3372	-0-	-193	-0-		473	1	2823	2	N	69	4	8			204
							76	9									
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		458	1	2852	2	N	26	187	1	3	8	40
							29	9									
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		473	1	2914	2	N	24	4	8			60
							26	9									
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		458	1	3395	2	N	4	4	8			60
							4	9									
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		473	1	2976	2	N	55	3	8			112
							61	9									

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

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
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					13
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-					13
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					13

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		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-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		961 N	378	-0-	-583	-0-	8	1	370	2	N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631															
02		2828 X	2618	-0-	-210	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			16
03		2945 X	2545	-0-	-400	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			16
04		2850 X	2567	-0-	-283	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			16
05		2914 X	2687	-0-	-227	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-			16
06		2820 X	2355	-0-	-465	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-			16
07		2914 X	2521	-0-	-393	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			16

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592															
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	N	-0-			64
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	N	-0-			64
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	-0-			64
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	N	-0-			64
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	5	1	497	2	N	-0-			64
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	2	N	-0-			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															
02		2716 X	2527	-0-	-189	-0-	341	1	2186	2	N	-0-			40
03		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	390	1	2315	2	N	1	1 8		40
							1	9							
04		2910 X	2394	-0-	-516	-0-	350	1	2043	2	N	1	1 8		40
							1	9							
05		2821 X	2787	-0-	-34	-0-	417	1	2368	2	N	2	2 8		40
							2	9							
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	382	1	2331	2	N	1	1 8		40
							1	9							
07		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	398	1	2283	2	N	17			57
							19	9							

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796															
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-			5
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-			5
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-			5
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	2	2 8		5
							2	9							
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	1	1 8		5
							1	9							
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	1			6
							1	9							

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		1540 N	1104	-0-	-436	-0-	149	1	955	2	N	-0-	104
03		1395 N	1024	-0-	-371	-0-	148	1	876	2	N	-0-	104
04		1230 N	946	-0-	-284	-0-	138	1	808	2	N	-0-	104
05		1209 N	389	-0-	-820	-0-	58	1	331	2	N	-0-	104
06		990 N	632	-0-	-358	-0-	86	1	528	2	N	16	120
							18	9					
07		992 N	555	-0-	-437	-0-	81	1	463	2	N	10	130
							11	9					

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824													
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	216	1	1383	2	N	-0-	104
03		1333 N	1147	-0-	-186	-0-	165	1	978	2	N	4	104
							4	9				4 8	
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	2	104
							2	9				2 8	
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	256	1	1454	2	N	2	104
							2	9				2 8	
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1436	2	N	14	115
							15	9				3 8	
*07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	253	1	1452	2	N	108	223
							119	9					

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782													
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	16
							3	9				3 8	
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	N	1	16
							1	9				1 8	
05		1519 N	1350	-0-	-169	-0-	202	1	1146	2	N	2	16
							2	9				2 8	
06		1560 N	1523	-0-	-37	-0-	212	1	1298	2	N	12	26
							13	9				2 8	
07		1581 N	1359	-0-	-222	-0-	198	1	1137	2	N	22	48
							24	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													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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
05	3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	2115 2	N	-0-		79
06	3090 X	2558	-0-	-532	-0-	2558 2	N	-0-		79
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-		79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837		
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-
05	2914 X	2349	-0-	-565	-0-	2349 2	Y	-0-		-0-
06	2820 X	2118	-0-	-702	-0-	2118 2	Y	-0-		-0-
07	2604 X	2105	-0-	-499	-0-	2105 2	Y	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064		
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-
05	6169 X	4430	-0-	-1739	-0-	4430 2	N	-0-		-0-
06	5700 X	3656	-0-	-2044	-0-	3656 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	3678	-0-	-2057	-0-	3678 2	N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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-
05	6138 X	4801	-0-	-1337	-0-	4801 2	N	-0-		-0-
06	5940 X	4839	-0-	-1101	-0-	4839 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	4811	-0-	-1327	-0-	4811 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948		
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-
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
06	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	4635	-0-	1535	-0-	4635 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
05	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2		N	-0-			-0-
06	8040 X	7862	-0-	-178	-0-	7862 2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	7844 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
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-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-			-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4153	-0-	1053	1053	4153 2		N	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196628		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11209		PERF. 7712 - 7720		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
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-
05	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6574	-0-	-446	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6564	-0-	-628	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
02	0	23060	-0-	23060	23060	23060 2	N	-0-		-0-
03	0	39639	-0-	39639	62699	39639 2	N	-0-		-0-
04	92018 X	29319	-0-	-62699	-0-	29319 2	N	-0-		-0-
05	57071 X	26503	-0-	-30568	-0-	26503 2	N	-0-		-0-
06	55230 X	23489	-0-	-31741	-0-	23489 2	N	-0-		-0-
07	57071 X	23081	-0-	-33990	-0-	23081 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	10575 X	NO RPT	-0-	-10575	-0-		N	NO RPT		-0-
05	36425 X	NO RPT	-0-	-36425	-0-		N	NO RPT		-0-
06	35250 X	NO RPT	-0-	-35250	-0-		N	NO RPT		-0-
07	36425 X	NO RPT	-0-	-36425	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	260	-0-	-760	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		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
							9	9						
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	N	4	4 8	9
							4	9						
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	1184	2	N	5	5 8	9
							6	9						
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4 8	9
							4	9						
*07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	199	1	1142	2	N	9		18
							10	9						

XTO ENERGY INC. 945936														
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550														
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325														
02		2800 N	2880	-0-	80	7947	200	1	2567	2	Y	103	177 1	-0-
							113	9						
03		3100 N	2678	-0-	-422	7525	200	1	2423	2	Y	50		50
							55	9						
04		3000 N	2592	-0-	-408	7117	30	1	2496	2	Y	60		110
							66	9						
05		3100 N	2545	-0-	-555	6562	150	1	2362	2	Y	30		140
							33	9						
06		9411 X	2849	-0-	-6562	-0-	200	1	2598	2	Y	46	166 1	20
							51	9						
*07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	20		40
							22	9						

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304														
02		1456 N	1237	-0-	-219	-0-	414	1	811	2	N	11		142
							12	9						
03		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	437	1	1039	2	N	29	154 1	17
							32	9						
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	621	1	988	2	N	3		20
							3	9						
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	690	1	970	2	N	4		24
							4	9						
06		1470 N	1409	-0-	-61	-0-	552	1	854	2	N	3		27
							3	9						
07		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	621	1	904	2	N	-0-		27

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550													
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, HENRY		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
		081550													
		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550													
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280							
02	868	#	744	-0-	-124	-0-	32 1	712 2	N	-0-					63
03	961	#	766	-0-	-195	-0-	33 1	733 2	N	-0-					63
04	930	#	780	-0-	-150	-0-	34 1	746 2	N	-0-					63
05	837	#	795	-0-	-42	-0-	34 1	761 2	N	-0-					63
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	35 1	771 2	N	-0-					63
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	35 1	773 2	N	-0-					63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948							
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
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	238 1	475 2	N	-0-					130
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	333 1	599 2	N	2					132
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257 1	542 2	N	2					134

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347															
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	451	1	901	2	N	4			122
06		1200 N	914	-0-	-286	-0-	325	1	586	2	N	3			125
07		1178 N	884	-0-	-294	-0-	284	1	600	2	N	-0-			125

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
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
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-			94
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	2	N	-0-			94
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560															
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
05		434 N	383	-0-	-51	-0-	128	1	255	2	N	-0-			130
06		390 N	363	-0-	-27	-0-	129	1	232	2	N	2			132
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	210	1	444	2	N	-0-			132

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600															
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
05		310 N	219	-0-	-91	-0-	73	1	146	2	N	-0-			204
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	N	-0-			204
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	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

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
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-
05	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	305 1	1841 2	N	-0-			-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	271 1	1674 2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	282 1	1607 2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10878 - 11162

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-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	257 2	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	273 2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	236 1	922 2	N	-0-			-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	178 1	788 2	N	-0-			-0-
07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	166 1	704 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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

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
05	1271 X	79	-0-	-1192	-0-	74 1	5 2	N	-0-			43
06	630 X	56	-0-	-574	-0-	48 1	8 2	N	-0-			43
*07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	30 1	1022 2	N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940									
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 -	5963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
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
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		671 1	2754 2	N	-0-			89
06	3300 X	2703	-0-	-597	-0-		353 1	2350 2	N	-0-			89
07	3410 X	1975	-0-	-1435	-0-		269 1	1706 2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6057 -	6085
02	DLQ G-10	312	-0-	312		312	40 1	272 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266		578	62 1	204 2	N	-0-			-0-
04	786 N	208	-0-	-578			51 1	157 2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-			39 1	159 2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-			-0-

TRI-CITIES XTO ENERGY INC.		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 -	8328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS		WELL #:		1 B	RRCID ->	022807	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7554 -	7574
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 -	7553
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695 -	7732
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
07	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		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNSON OPERATING, INC.		593193									
GLADNEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED																			
GLADNEY GAS UNIT //CONT.// 209347																			
WELL #: 1										RRCID -> 262916	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 11735	PERF.10543 - 11550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
02	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							
05	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	707	1	3689	2	N	15	140							
06	4350 X	3538	-0-	-812	-0-	684	1	2836	2	N	16	156							
07	4526 X	3736	-0-	-790	-0-	707	1	3011	2	N	16	172							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415									
KALE										WELL #: 2		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
STOKES										WELL #: 2		RRCID -> 138747		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9830 - 10257	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
STOKES										WELL #: 3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
XTO ENERGY INC.										945936									
HINTON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11083 - 11338	
02	2800 N	5906	-0-	3106	10165	5906	3			N	-0-	-0-							
03	15228 X	5063	-0-	-10165		5063	3			N	-0-	-0-							
04	4278 X	4278	-0-	-0-		4278	3			N	-0-	-0-							
05	4218 X	4218	-0-	-0-		4218	3			N	-0-	-0-							
06	3715 X	3715	-0-	-0-		3715	3			N	-0-	-0-							
*07	3781 X	3781	-0-	-0-		3781	3			N	-0-	-0-							
LEOPARD, C.L.										WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 08/15/1990		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300	
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-							
05	1364 N	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-	-0-							
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-	-0-							
07	1488 N	780	-0-	-708	-0-	780	3			N	-0-	-0-							

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140	- 11279
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	3	N	-0-			-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
*07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932	- 11314
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-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
*07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112	- 11382
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-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3	N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340	- 11416
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-
05	868 N	485	-0-	-383	-0-	485	3	N	-0-			-0-
06	840 N	397	-0-	-443	-0-	397	3	N	-0-			-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084	- 11288
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-
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3226	-0-	126	-0-	3226	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540	- 11864
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-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	558	-0-	-2418	-0-	558	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921	- 11409
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-
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3	N	-0-			-0-
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3	N	-0-			-0-
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	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 #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
05		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
*07		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
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-
05		3007 X	2424	-0-	-583	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
06		2910 X	1834	-0-	-1076	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
07		2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	1690 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
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-
05		8866 X	6801	-0-	-2065	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
06		8580 X	6166	-0-	-2414	-0-	6166 3		N	-0-			-0-
07		8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
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-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
*07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
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-
05		4123 X	4096	-0-	-27	-0-	4096 3		N	-0-			-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
*07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
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-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
*07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
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-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
06		4800 X	4796	-0-	-4	-0-	4796 3		N	-0-			-0-
07		4960 X	4926	-0-	-34	-0-	4926 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
05		4898 X	4643	-0-	-255	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
06		4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
07		4898 X	4788	-0-	-110	-0-	4788 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636	
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-
05		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		N	-0-			-0-
06		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 3		N	-0-			-0-
*07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408	
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-
05		13051 X	12126	-0-	-925	-0-	12126 3		N	-0-			-0-
06		12630 X	10965	-0-	-1665	-0-	10965 3		N	-0-			-0-
07		11997 X	11466	-0-	-531	-0-	11466 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
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-
05		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		N	-0-			-0-
06		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201 3		N	-0-			-0-
07		7533 X	7157	-0-	-376	-0-	7157 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
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-
05		15190 X	13884	-0-	-1306	-0-	13884 3		N	-0-			-0-
06		14700 X	12479	-0-	-2221	-0-	12479 3		N	-0-			-0-
07		14787 X	12181	-0-	-2606	-0-	12181 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
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-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
*07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
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-
05		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3		N	-0-			-0-
06		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
*07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 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 #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05		15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	15511 3		N	-0-		-0-
06		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 3		N	-0-		-0-
*07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14477 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
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-
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-		-0-
06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-		-0-
*07		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
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-
05		2883 X	2225	-0-	-658	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
06		2790 X	1162	-0-	-1628	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2386	-0-	-187	-0-	2386 3		N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10250 - 11697
02		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-
05		1720 N	1102	-0-	-618	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
06		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
*07		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
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-
05		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 3		N	-0-		-0-
06		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10325 3		N	-0-		-0-
*07		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
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-
05		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341 3		N	-0-		-0-
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 3		N	-0-		-0-
*07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
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-
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		N	-0-		-0-
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3		N	-0-		-0-
*07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DAY,	E. M. ESTATE	GAS UNIT #1	WELL #:	5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05		744 N	59	-0-	-685	-0-	59 3		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810 PERF. 9928 - 11498
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-
05		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3		N	-0-	-0-
06		4410 X	4358	-0-	-52	-0-	4358 3		N	-0-	-0-
07		4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605 3		N	-0-	-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920 PERF. 9936 - 11436
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-
05		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997 3		N	-0-	-0-
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199 3		N	-0-	-0-
*07		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835 3		N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860 PERF.10050 - 11560
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-
05		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 3		N	-0-	-0-
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 3		N	-0-	-0-
*07		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 3		N	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650 PERF. 9960 - 11348
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-
05		5394 X	2558	-0-	-2836	-0-	2558 3		N	-0-	-0-
06		5220 X	175	-0-	-5045	-0-	175 3		N	-0-	-0-
07		5394 X	3133	-0-	-2261	-0-	3133 3		N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780 PERF. 9925 - 11431
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-
05		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 3		N	-0-	-0-
06		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 3		N	-0-	-0-
*07		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 3		N	-0-	-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940 PERF.10024 - 11599
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-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
*07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		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
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-
05	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12424 3	N	-0-		-0-
06	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323 3	N	-0-		-0-
07	11067 X	10843	-0-	-224	-0-	10843 3	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON															
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766															
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792															
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816															
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765															
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140			355	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			356	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1		168	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
MUNSON OPERATING, INC. GLADNEY, EMMA K.										593193		WELL #: 1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534			
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			52					
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			52					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					
07	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			
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-					
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721			
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-					
03	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-			-0-					
04	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3			N	-0-			-0-					
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-			-0-					
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-					
07	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3			N	-0-			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-	-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-	-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-	-0-
05		1240 N	618	-0-	-622	-0-	618 3			N	-0-	-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-	-0-
07		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902 3			N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811												
02		1540 N	1468	-0-	-72	-0-	1468 3			N	-0-	-0-
03		1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761 3			N	-0-	-0-
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-	-0-
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-	-0-
06		1710 N	1512	-0-	-198	-0-	1512 3			N	-0-	-0-
07		2077 N	1488	-0-	-589	-0-	1488 3			N	-0-	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
02		3332 X	2528	-0-	-804	-0-	2528 3			N	-0-	-0-
03		3689 X	3495	-0-	-194	-0-	3495 3			N	-0-	-0-
04		3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426 3			N	-0-	-0-
05		3658 X	3168	-0-	-490	-0-	3168 3			N	-0-	-0-
06		3540 X	3328	-0-	-212	-0-	3328 3			N	-0-	-0-
07		3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3231 3			N	-0-	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817												
02		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964 3			N	-0-	-0-
03		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390 3			N	-0-	-0-
04		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840 3			N	-0-	-0-
05		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 3			N	-0-	-0-
06		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220 3			N	-0-	-0-
*07		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995 3			N	-0-	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
02		2324 N	1482	-0-	-842	-0-	1482 3			N	-0-	-0-
03		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3			N	-0-	-0-
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3			N	-0-	-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			N	-0-	-0-
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-	-0-
*07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756												
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			N	-0-	-0-
03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3			N	-0-	-0-
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3			N	-0-	-0-
05		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3			N	-0-	-0-
06		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3			N	-0-	-0-
*07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 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												
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-	-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3			N	-0-	-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-	-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-	-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-	-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 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" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	880 3	N	-0-		-0-
03	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744 3	N	-0-		-0-
04	1050	N	662	-0-	-388	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06	720	N	433	-0-	-287	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437 3	N	-0-		-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A			
02	6580	X	3521	-0-	-3059	-0-	3521 3	N	-0-		-0-
03	7285	X	4595	-0-	-2690	-0-	4595 3	N	-0-		-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211 3	N	-0-		-0-
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625 3	N	-0-		-0-
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 3	N	-0-		-0-
07	7285	X	7275	-0-	-10	-0-	7275 3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A			
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640 3	N	-0-		-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797 3	N	-0-		-0-
05	837	N	586	-0-	-251	-0-	586 3	N	-0-		-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	647 3	N	-0-		-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786			
02	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-
05	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507 3	N	-0-		-0-
06	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 3	N	-0-		-0-
*07	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044 3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704			
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-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3	N	-0-		-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3	N	-0-		-0-
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
05		1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142 3			N	-0-	-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3			N	-0-	-0-
*07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
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-
05		2449 X	2120	-0-	-329	-0-	2120 3			N	-0-	-0-
06		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097 3			N	-0-	-0-
07		2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
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-
05		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 3			N	-0-	-0-
06		5760 X	5485	-0-	-275	-0-	5485 3			N	-0-	-0-
*07		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 3			N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
02		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-
05		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3			N	-0-	-0-
06		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3			N	-0-	-0-
07		2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2059 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
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-
05		1550 X	794	-0-	-756	-0-	794 3			N	-0-	-0-
06		1770 X	590	-0-	-1180	-0-	590 3			N	-0-	-0-
07		1829 X	1574	-0-	-255	-0-	1574 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
*07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634													
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-
05	2263 X	607	-0-	-1656	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	2310 X	909	-0-	-1401	-0-	909	3		N	-0-			-0-
07	2387 X	1114	-0-	-1273	-0-	1114	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661													
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-
05	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
06	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
07	2077 X	1264	-0-	-813	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678													
02	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-
05	2356 N	1706	-0-	-650	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1132	-0-	-821	-0-	1132	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751													
02	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-
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		N	-0-			-0-
*07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816					
02	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-
05	2139 N	1061	-0-	-1078	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	640	-0-	-1040	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	3		N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585					
02	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-
05	806 N	480	-0-	-326	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	960 N	542	-0-	-418	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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					
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-
05	3224 X	1648	-0-	-1576	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
06	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742					
02	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-
05	3751 X	2196	-0-	-1555	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
06	3930 X	1417	-0-	-2513	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	1895	-0-	-2166	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618					
02	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-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	4712 X	4201	-0-	-511	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
06	3870 X	2428	-0-	-1442	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
07	3906 X	2428	-0-	-1478	-0-	2428	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189						
02	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-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771						
02	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-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-			-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
*07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686						
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
03	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3		N	-0-			-0-
03		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3		N	-0-			-0-
04		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		N	-0-			-0-
05		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-			-0-
*07		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
02		3108 X	2860	-0-	-248	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
03		3441 X	2945	-0-	-496	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
04		3330 X	2716	-0-	-614	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
05		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 3		N	-0-			-0-
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
*07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
02		1652 N	719	-0-	-933	-0-	719 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	190	-0-	-1205	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	148	-0-	-1112	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05		806 N	224	-0-	-582	-0-	224 3		N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-			-0-
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 3		N	-0-			-0-
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
*07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
02		2156 N	1895	-0-	-261	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
04		2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
06		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
*07		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
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-
05		6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523 3		N	-0-			-0-
06		5820 X	4185	-0-	-1635	-0-	4185 3		N	-0-			-0-
07		6014 X	4121	-0-	-1893	-0-	4121 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
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-
05		2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
06		1860 X	1532	-0-	-328	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
07		1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1619 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095															
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-
05	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
07	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	2295	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															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147															
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-
05	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	2665	-0-	-845	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
07	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3			N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708															
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-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725															
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-
05	2077	N	1404	-0-	-673	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1371	-0-	-706	-0-	1371	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" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	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-
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3	N	-0-		-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199			
02	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-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07	806 N	144	-0-	-662	-0-	144	3	N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235			
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-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		-0-
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730			
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-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068			
02	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-
05	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	4266	3	N	-0-		-0-
06	4650 X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3	N	-0-		-0-
07	4805 X	2943	-0-	-1862	-0-	2943	3	N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011			
02	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-
05	2263 N	1714	-0-	-549	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
05	806 N	133	-0-	-673	-0-	133	3	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	414	-0-	-640	-0-	414	3	N	-0-			-0-

GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745				
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-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-			-0-
06	2010 X	1869	-0-	-141	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
*07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843				
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-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931				
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-
05	4557 X	3564	-0-	-993	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3337	-0-	-879	-0-	3337	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		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-
05		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 3			N	-0-	-0-
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 3			N	-0-	-0-
*07		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3			N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
02		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-
05		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938 3			N	-0-	-0-
06		7200 X	6941	-0-	-259	-0-	6941 3			N	-0-	-0-
*07		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
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-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON												
TENISON OIL COMPANY 841409												
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179												
02		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
05		992 #	954	-0-	-38	-0-	933 2	21 9	Y		19	61
06		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2040 2	81 9	Y		74 78 1	57
*07		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1789 2	43 9	Y		39	96

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
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
05		2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2074 2	28 9	Y		25	82
06		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1822 2	109 9	Y		99 104 1	77
*07		2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1957 2	57 9	Y		52	129

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												
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
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y		1	22
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	71 2	3 9	Y		3 3 1	22
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	27 2	1 9	Y		1	23

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

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

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

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		
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
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1445 2	74 9	N	67			167
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1147 2	67 9	N	61			228
07	1550 N	855	-0-	-695	-0-	810 2	45 9	N	41	183 1		86

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

LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ZOLLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			118
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			118
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			118

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292

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

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232

02	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
07	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330

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

WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224	-	8273	

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

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213	-	8379	
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-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978	-	8375	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655	-	8819	
02	1092 N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2				Y	-0-			-0-
03	2325 N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2				Y	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2				Y	-0-			-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2				Y	-0-			-0-
06	1410 N	571	-0-	-839	-0-	571	2				Y	-0-			-0-
07	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2				Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779	-	7939	
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	2				Y	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
04	450 N	57	-0-	-393	-0-	57	2				Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9		Y	9	9	1	-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				Y	-0-			-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #:		2	RRCID ->	189701	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8709	-	8788	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8135	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7734	-	8373		

02	1036 N	643	-0-	-393	-0-	643	2					Y	-0-			-0-
03	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2					Y	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2					Y	-0-			-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2					Y	-0-			-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2					Y	-0-			-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	195583	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	7808	-	8297		

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

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8427	-	8471		

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

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718	-	8287		

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-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2		2	9	2	Y	-0-	1		-0-
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2					Y	-0-			-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326	-	8480		

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

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212		

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-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2					Y	-0-			-0-
06	3240 X	2430	-0-	-810	-0-	2430	2					Y	-0-			-0-
*07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012		

02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2		2	9	2	Y	-0-	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-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2					Y	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2					Y	-0-			-0-
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2					Y	-0-			-0-

M		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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030

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

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

VAN UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		93042 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		876520								
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510 - 2540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 - 2766

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

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175								
BLAKE, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	110909	COMPL. DATE	08/25/1930	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2454 - 2528

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
*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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9			WELL #:	7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385 - 2575			
*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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
*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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			-0-
07	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			
*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
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-	1	0	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	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		
05	620 X	226	-0-	-394	-0-	197 2	29 9	N	26		98		
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	387 2	28 9	N	25		123		
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	314 2	29 9	N	26		149		

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C.		881630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #:		1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)		93049 592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
BROWNING		WELL #:		1		RRCID -> 154741		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 6271 - 6287	
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		
05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	322 2	18 9	N	16		196		
06	210 #	162	-0-	-48	-0-	149 2	13 9	N	12		208		
*07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	259 2	17 9	N	15		223		

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548											
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14950 - 14960	
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-		
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-		-0-		
06	900 X	756	-0-	-144	-0-	756 3		N	-0-		-0-		
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-		

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
HAYNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259		PERF.14514 - 15123	
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-		
05	434 N	238	-0-	-196	-0-	10 1	228 2	N	-0-		-0-		
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	8 1	177 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	8 1	178 2	N	-0-		-0-		

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON				
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548											
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16448 - 17354	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
 VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
05	25082 R	13097	-0-	-11985	-0-	13097	3	N	-0-		-0-
06	22082 R	22082	-0-	-0-	-0-	22082	3	N	-0-		-0-
*07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16116	3	N	-0-		-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

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-
05	2821 N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-		-0-
*07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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

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-
05	204725 X	47400	-0-	-157325	-0-	47400	3	N	-0-		-0-
06	51510 X	47602	-0-	-3908	-0-	47602	3	N	-0-		-0-
07	53227 X	50460	-0-	-2767	-0-	50460	3	N	-0-		-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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-
05	318592 X	73442	-0-	-245150	-0-	73442	3	N	-0-		-0-
06	86085 X	86085	-0-	-0-	-0-	86085	3	N	-0-		-0-
*07	85702 X	85702	-0-	-0-	-0-	85702	3	N	-0-		-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	DLQ G-10	5927	-0-	5927	5927	5839	2	88	9	N	141
03	DLQ G-10	5359	-0-	5359	11286	5283	2	76	9	N	29
04	17564 X	6278	-0-	-11286	-0-	6193	2	85	9	N	106
05	7161 X	4678	-0-	-2483	-0-	4623	2	55	9	N	156
06	6930 X	3215	-0-	-3715	-0-	3206	2	9	9	N	164
07	6572 X	2884	-0-	-3688	-0-	2874	2	10	9	N	173

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
						37 9						
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	144 1	873 2		N	-0-		209
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	162 1	943 2		N	30	174 1	65
						33 9						
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	144 1	978 2		N	-0-		65
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	162 1	839 2		N	-0-		65

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893												
02	4368 X	2896	-0-	-1472	-0-	370 1	2489 2		N	34	188 1	98
						37 9						
03	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	400 1	2459 2		N	44		142
						48 9						
04	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	415 1	2515 2		N	56		198
						62 9						
05	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	408 1	2370 2		N	11		209
						12 9						
06	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	319 1	2170 2		N	-0-		209
07	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	417 1	2164 2		N	4		213
						4 9						

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	333 1	2244 2		N	-0-		257
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	323 1	1985 2		N	-0-		257
04	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	341 1	2072 2		N	-0-		257
05	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	330 1	1919 2		N	7	180 1	84
						8 9						
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	407 1	2773 2		N	3		87
						3 9						
07	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	291 1	1513 2		N	2		89
						2 9						

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101												
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
05	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2069 3	17 9		N	15		113
06	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	2144 3	20 9		N	18		131
07	2666 X	941	-0-	-1725	-0-	938 3	3 9		N	3		134

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
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
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	20 1	60 3		N	-0-		35
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	10 1	30 3		N	-0-		35
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764															
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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
05		130 X	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-			44
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-			44
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043															
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
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5053	2	26	9	N	24			129
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4835	2	28	9	N	25			154
*07		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5186	2	26	9	N	24	143	1	35

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187															
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
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			151
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			151
*07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13			164

XTO ENERGY INC. 945936															
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660															
02		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
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-			48
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			48
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			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															
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-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS